GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

CGU 20 WELL #: 9 C RRCID -> 168965 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489

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

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 269883 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 2480 - 2492

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

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

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

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

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

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 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
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

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

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

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

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

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

XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

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

DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					120
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			N	-0-					120
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					120
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			N	-0-					120
12	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					120
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	420	#	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	570	#	473	-0-	-97	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	589	#	338	-0-	-251	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	589	#	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 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
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	431	1	1533	2	N	5					76
							6	9									
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	418	1	1494	2	N	5					81
							6	9									
10	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	417	1	1423	2	N	3					84
							3	9									
11	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	405	1	1344	2	N	4					88
							4	9									
12	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	408	1	1338	2	N	1					89
							1	9									
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	399	1	1184	2	N	2					91
							2	9									

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					88
*01		376 X	161	-0-	-215	-0-	161	2			N	-0-					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					16
*01		123 X	43	-0-	-80	-0-	43	2			N	-0-					16

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	547	-0-	-259	-0-	547	2			N	-0-					42
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					42
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					42
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					42
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					42
01	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-					42

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750		2402	-0-	-5348	8505	2367	2	35	9	N	32					165
09	7500		1961	-0-	-5539	2966	1932	2	29	9	N	26					191
10	5793		2827	-0-	-2966	-0-	2799	2	28	9	N	25					216
11	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	3018	2	34	9	N	31	187	1			60
12	2697	#	2157	-0-	-540	-0-	2114	2	43	9	N	39					99
01	2821	#	2342	-0-	-479	-0-	2299	2	43	9	N	39					138

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					45
09	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	N	-0-					45
10	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	84	1	2704	2	N	-0-					45
11	2130	#	1261	-0-	-869	-0-	38	1	1223	2	N	-0-					45
12	2294	#	1788	-0-	-506	-0-	54	1	1734	2	N	-0-					45
01	2790	#	862	-0-	-1928	-0-	26	1	836	2	N	-0-					45

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9941 - 9948

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1274	2	21	9	N	19					169
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1318	2	34	9	N	31					200
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1353	2	21	9	N	19					219
11	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1170	2	7	9	N	6					225
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1240	2	19	9	N	17	185	1			57
01	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1331	2	11	9	N	10					67

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					180
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					180
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					180
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					180
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2591	2	76	9	N	69	184	1			65
*01	3100	N	3804	-0-	704	704	3804	2			N	-0-					65

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PERDUE, T.A. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 245363	COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9837 - 10932						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HIBBARD ENERGY, LP			383757												
	KEMPER			WELL #: 1	RRCID -> 072333	COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10209 - 10286						
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					37
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					37
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					37
11	1170 N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					37
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					37
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					37
	TOLIVER GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 075961	COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10151 - 10340						
08	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					58
09	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					58
10	1147 N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					58
11	1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					58
*12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					58
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					58
	WILLIAMS, ALEC			WELL #: 1	RRCID -> 086846	COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10222 - 10378						
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					91
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					91
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					91
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					91
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					91
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					91
	PEAK ENERGY CORPORATION			647135												
	BOYD, MABLE			WELL #: 1	RRCID -> 111889	COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 11387		PERF.10423 - 10430						
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	N	-0-					80
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					80
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	N	102					182
							112	9									
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	23					205
							25	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	451	2	N	23					228
							25	9									
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	474	2	N	12					240
							13	9									

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2356	2	53	9	N	48	178	1			80
09	2460	N	1988	-0-	-472	-0-	1988	2			N	-0-					80
10	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2			N	-0-					80
11	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	2267	2			N	-0-					80
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					80
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1989	2			N	-0-					80

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					87
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	59	1	1287	2	N	-0-					87
10	1550	N	894	-0-	-656	-0-	37	1	799	2	N	53					140
							58	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	65	1	1416	2	N	-0-					140
12	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	49	1	1068	2	N	-0-					140
*01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					140

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	N	-0-					140
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	N	-0-					140
10	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	81	1	1764	2	N	-0-					140
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	76	1	1650	2	N	-0-					140
12	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	79	1	1711	2	N	-0-					140
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	75	1	1620	2	N	-0-					140

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	45	1	969	2	N	-0-					125
09	1290	N	687	-0-	-603	-0-	30	1	657	2	N	-0-					125
10	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	54	1	1180	2	N	-0-					125
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	48	1	1048	2	N	-0-					125
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	-0-					125
01	1240	N	755	-0-	-485	-0-	33	1	722	2	N	-0-					125

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	125	1	2723	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	116	1	2528	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2630	-0-	-749	-0-	116	1	2514	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	115	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	115	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	123	1	2677	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					16
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-					16
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					16
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-					16
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	N	-0-					16
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					16

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2507	-0-	-2205	-0-	152	1	2355	2	Y	-0-					85
09	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	275	1	4127	2	Y	-0-					85
10	4588	X	3450	-0-	-1138	-0-	224	1	3226	2	Y	-0-					85
11	4290	X	3473	-0-	-817	-0-	232	1	3241	2	Y	-0-					85
12	4557	X	3309	-0-	-1248	-0-	232	1	3077	2	Y	-0-					85
01	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	263	1	3321	2	Y	-0-					85

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	289	1	4474	2	Y	-0-					39
09	4680	X	4195	-0-	-485	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-					39
10	4898	X	4179	-0-	-719	-0-	271	1	3908	2	Y	-0-					39
11	4740	X	3417	-0-	-1323	-0-	229	1	3188	2	Y	-0-					39
12	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	275	1	3636	2	Y	-0-					39
01	4774	X	4296	-0-	-478	-0-	315	1	3981	2	Y	-0-					39

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5415	-0-	-909	-0-	329	1	5086	2	N	-0-					140
09	5730	X	5429	-0-	-301	-0-	339	1	5090	2	N	-0-					140
10	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	370	1	5328	2	N	-0-					140
11	5730	X	5338	-0-	-392	-0-	357	1	4981	2	N	-0-					140
12	5797	X	4977	-0-	-820	-0-	350	1	4627	2	N	-0-					140
01	5704	X	5138	-0-	-566	-0-	377	1	4761	2	N	-0-					140

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	362	1	5592	2	Y	-0-					28
09	6000	X	5631	-0-	-369	-0-	352	1	5277	2	Y	2					30
							2	9									
10	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	375	1	5401	2	Y	-0-					30
11	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	382	1	5330	2	Y	1					31
							1	9									
12	6014	X	5754	-0-	-260	-0-	404	1	5348	2	Y	2					33
							2	9									
01	5952	X	5786	-0-	-166	-0-	424	1	5360	2	Y	2					35
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	6584	-0-	-577	-0-	400	1	6183	2	N	1					83
							1	9									
09	7530	X	6448	-0-	-1082	-0-	403	1	6045	2	N	-0-					83
10	7781	X	6542	-0-	-1239	-0-	425	1	6117	2	N	-0-					83
11	7530	X	6053	-0-	-1477	-0-	405	1	5648	2	N	-0-					83
12	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	421	1	5576	2	N	-0-					83
01	6665	X	6040	-0-	-625	-0-	443	1	5597	2	N	-0-					83

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	326	1	5038	2	Y	-0-					28
09	5430	X	5116	-0-	-314	-0-	320	1	4795	2	Y	1					29
							1	9									
10	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	323	1	4659	2	Y	-0-					29
11	5280	X	4980	-0-	-300	-0-	333	1	4647	2	Y	-0-					29
12	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	348	1	4606	2	Y	2					31
							2	9									
01	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	357	1	4508	2	Y	3					34
							3	9									

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	310	1	4786	2	Y	6					124
							7	9									
09	5070	X	4821	-0-	-249	-0-	301	1	4520	2	Y	-0-					124
10	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	320	1	4614	2	Y	-0-					124
11	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	316	1	4400	2	Y	-0-					124
12	5146	X	4678	-0-	-468	-0-	329	1	4349	2	Y	-0-					124
01	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	355	1	4486	2	Y	-0-					124

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 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
08	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	311	1	4811	2	Y	-0-					66
09	5130	X	4799	-0-	-331	-0-	300	1	4499	2	Y	-0-					66
10	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	320	1	4606	2	Y	-0-					66
11	5130	X	4239	-0-	-891	-0-	284	1	3955	2	Y	-0-					66
12	5177	X	4783	-0-	-394	-0-	336	1	4447	2	Y	-0-					66
01	5115	X	4381	-0-	-734	-0-	321	1	4060	2	Y	-0-					66

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	362	1	5602	2	Y	-0-					12
09	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	382	1	5727	2	Y	-0-					12
10	6944	X	5687	-0-	-1257	-0-	369	1	5318	2	Y	-0-					12
11	6720	X	5270	-0-	-1450	-0-	353	1	4917	2	Y	-0-					12
12	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	387	1	5115	2	Y	-0-					12
01	6324	X	5308	-0-	-1016	-0-	389	1	4919	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	372	1	5753	2	Y	-0-			108
09	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	347	1	5210	2	Y	7			115
							8	9							
10	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	377	1	5438	2	Y	-0-			115
11	6150	X	5358	-0-	-792	-0-	359	1	4998	2	Y	1			116
							1	9							
12	6200	X	5583	-0-	-617	-0-	392	1	5191	2	Y	-0-			116
01	6138	X	5367	-0-	-771	-0-	394	1	4973	2	Y	-0-			116

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	255	1	3939	2	Y	25			55
							28	9							
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	252	1	3784	2	Y	-0-			55
10	4433	X	3961	-0-	-472	-0-	257	1	3704	2	Y	-0-			55
11	4290	X	3664	-0-	-626	-0-	245	1	3419	2	Y	-0-			55
12	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	276	1	3658	2	Y	-0-			55
01	4216	X	1513	-0-	-2703	-0-	111	1	1402	2	Y	-0-			55

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5033	-0-	-299	-0-	306	1	4727	2	Y	-0-			6
09	5070	X	3480	-0-	-1590	-0-	217	1	3263	2	Y	-0-			6
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	342	1	4925	2	Y	-0-			6
11	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	322	1	4488	2	Y	-0-			6
12	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	347	1	4588	2	Y	5			11
							6	9							
01	5270	X	4815	-0-	-455	-0-	353	1	4462	2	Y	-0-			11

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	-0-			134
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	25	1	1548	2	N	-0-			134
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	26	1	1360	2	N	-0-			134
11	1680	N	1353	-0-	-327	-0-	24	1	1329	2	N	-0-			134
12	1612	N	109	-0-	-1503	-0-	3	1	106	2	N	-0-			134
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			134

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	255	1	3945	2	N	1			150
							1	9							
09	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	296	1	4447	2	N	-0-			150
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	293	1	4221	2	N	-0-			150
11	4080	X	3731	-0-	-349	-0-	250	1	3481	2	N	-0-			150
12	4898	X	3780	-0-	-1118	-0-	265	1	3513	2	N	2			152
							2	9							
01	4898	X	3703	-0-	-1195	-0-	271	1	3429	2	N	3			155
							3	9							

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5835	-0-	-1295	-0-	354	1	5481	2	Y	-0-			145
09	6720	X	6007	-0-	-713	-0-	375	1	5632	2	Y	-0-			145
10	6696	X	6514	-0-	-182	-0-	423	1	6091	2	Y	-0-			145
11	6480	X	5940	-0-	-540	-0-	398	1	5542	2	Y	-0-			145
12	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	429	1	5671	2	Y	-0-			145
01	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	439	1	5548	2	Y	-0-			145

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	8248	-0-	-1052	-0-	501	1	7747	2	Y	-0-					90
09	8760	X	7853	-0-	-907	-0-	491	1	7362	2	Y	-0-					90
10	9052	X	8055	-0-	-997	-0-	523	1	7532	2	Y	-0-					90
11	8370	X	7566	-0-	-804	-0-	506	1	7060	2	Y	-0-					90
12	8339	X	7664	-0-	-675	-0-	538	1	7126	2	Y	-0-					90
01	8246	X	7302	-0-	-944	-0-	535	1	6767	2	Y	-0-					90

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

08	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	269	1	4155	2	Y	6					9
							7	9									
09	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	233	1	3496	2	Y	-0-					9
10	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	277	1	3994	2	Y	-0-					9
11	4290	X	3909	-0-	-381	-0-	262	1	3647	2	Y	-0-					9
12	4433	X	4349	-0-	-84	-0-	306	1	4043	2	Y	-0-					9
01	4433	X	2978	-0-	-1455	-0-	218	1	2760	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	36	1	2203	2	Y	-0-					8
09	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	2	Y	-0-					8
10	2170	X	2127	-0-	-43	-0-	39	1	2088	2	Y	-0-					8
11	2160	X	2064	-0-	-96	-0-	37	1	2027	2	Y	-0-					8
12	2294	X	1986	-0-	-308	-0-	47	1	1939	2	Y	-0-					8
01	2294	X	1928	-0-	-366	-0-	50	1	1878	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

08	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	224	1	3466	2	Y	1					129
							1	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	205	1	3071	2	Y	-0-					129
10	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	235	1	3382	2	Y	-0-					129
11	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	208	1	2905	2	Y	-0-					129
12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	236	1	3119	2	Y	-0-					129
01	3689	X	3174	-0-	-515	-0-	233	1	2941	2	Y	-0-					129

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

08	2852	X	2028	-0-	-824	-0-	977	1	1051	2	N	-0-					95
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	945	1	2261	2	N	-0-					95
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	977	1	1948	2	N	-0-					95
11	2310	X	2117	-0-	-193	-0-	945	1	1172	2	N	-0-					95
12	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	977	1	1266	2	N	-0-					95
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	977	1	2140	2	N	5					100
							6	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

08	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	41	1	2538	2	Y	-0-			116
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	54	1	2614	2	Y	-0-			116
10	2542	X	2246	-0-	-296	-0-	41	1	2205	2	Y	-0-			116
11	2490	X	2421	-0-	-69	-0-	43	1	2378	2	Y	-0-			116
12	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	55	1	2279	2	Y	-0-			116
01	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	53	1	1994	2	Y	-0-			116

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	240	1	3712	2	Y	-0-			36
09	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	227	1	3402	2	Y	-0-			36
10	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	242	1	3491	2	Y	-0-			36
11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	218	1	3033	2	Y	-0-			36
12	3937	X	3411	-0-	-526	-0-	240	1	3171	2	Y	-0-			36
01	3937	X	3469	-0-	-468	-0-	254	1	3215	2	Y	-0-			36

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	20	1	1205	2	Y	-0-			76
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	24	1	1185	2	Y	-0-			76
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	18	1	952	2	Y	-0-			76
11	1200	N	910	-0-	-290	-0-	16	1	894	2	Y	-0-			76
12	1240	N	865	-0-	-375	-0-	20	1	845	2	Y	-0-			76
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	21	1	794	2	Y	-0-			76

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	271	1	4198	2	Y	-0-			67
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	260	1	3898	2	Y	-0-			67
10	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	276	1	3980	2	Y	-0-			67
11	4380	X	3970	-0-	-410	-0-	266	1	3704	2	Y	-0-			67
12	4464	X	4007	-0-	-457	-0-	282	1	3725	2	Y	-0-			67
01	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	282	1	3563	2	Y	-0-			67

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	252	1	3895	2	Y	-0-			117
09	4350	X	3612	-0-	-738	-0-	226	1	3386	2	Y	-0-			117
10	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	234	1	3375	2	Y	-0-			117
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	231	1	3227	2	Y	-0-			117
12	4154	X	3513	-0-	-641	-0-	247	1	3263	2	Y	3			120
							3	9							
01	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	259	1	3276	2	Y	-0-			120

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	371	1	5735	2	N	-0-					176
09	6030	X	5813	-0-	-217	-0-	363	1	5450	2	N	-0-					176
10	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	391	1	5630	2	N	-0-					176
11	6030	X	5657	-0-	-373	-0-	379	1	5278	2	N	-0-					176
12	6107	X	5704	-0-	-403	-0-	401	1	5303	2	N	-0-					176
01	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	403	1	5096	2	N	-0-					176

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	7053	-0-	-2619	-0-	2556	1	4497	2	Y	-0-					107
09	8730	X	6578	-0-	-2152	-0-	2583	1	3995	2	Y	-0-					107
10	8091	X	6389	-0-	-1702	-0-	1896	1	4492	2	Y	1					108
							1	9									
11	7650	X	6113	-0-	-1537	-0-	1459	1	4608	2	Y	42	123	0			27
							46	9									
12	7874	X	4322	-0-	-3552	-0-	1274	1	3048	2	Y	-0-					27
*01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2189	1	4891	2	Y	-0-					27

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5022	-0-	-434	-0-	305	1	4717	2	N	-0-					57
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	299	1	4484	2	N	-0-					57
10	5456	X	4692	-0-	-764	-0-	304	1	4388	2	N	-0-					57
11	5190	X	4597	-0-	-593	-0-	308	1	4289	2	N	-0-					57
12	5270	X	4768	-0-	-502	-0-	335	1	4433	2	N	-0-					57
01	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	332	1	4193	2	N	-0-					57

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	486	-0-	-227	-0-	176	1	310	2	Y	-0-					30
09	690	X	236	-0-	-454	-0-	93	1	143	2	Y	-0-					30
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					30
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					30
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	344	1	5321	2	Y	1					127
							1	9									
09	5850	X	5360	-0-	-490	-0-	335	1	5024	2	Y	1					128
							1	9									
10	6045	X	5492	-0-	-553	-0-	356	1	5136	2	Y	-0-					128
11	5850	X	5126	-0-	-724	-0-	343	1	4782	2	Y	1					129
							1	9									
12	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	370	1	4903	2	Y	-0-					129
01	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	376	1	4748	2	Y	-0-					129

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	266	1	4108	2	N	-0-					185
09	5040	X	4115	-0-	-925	-0-	257	1	3858	2	N	-0-					185
10	5208	X	3733	-0-	-1475	-0-	242	1	3491	2	N	-0-					185
11	4500	X	3456	-0-	-1044	-0-	231	1	3225	2	N	-0-					185
12	4433	X	3237	-0-	-1196	-0-	227	1	3010	2	N	-0-					185
01	4371	X	3792	-0-	-579	-0-	278	1	3514	2	N	-0-					185

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5179	-0-	-463	-0-	314	1	4863	2	Y	2					2
							2	9									
09	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	306	1	4589	2	Y	-0-					2
10	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	325	1	4686	2	Y	-0-					2
11	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	316	1	4408	2	Y	-0-					2
12	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	342	1	4528	2	Y	-0-					2
01	5177	X	4674	-0-	-503	-0-	343	1	4331	2	Y	-0-					2

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4464	-0-	-465	-0-	271	1	4192	2	Y	1					35
							1	9									
09	4860	X	4199	-0-	-661	-0-	262	1	3937	2	Y	-0-					35
10	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	281	1	4044	2	Y	1					36
							1	9									
11	4860	X	4074	-0-	-786	-0-	273	1	3800	2	Y	1					37
							1	9									
12	4867	X	4087	-0-	-780	-0-	287	1	3800	2	Y	-0-					37
01	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	295	1	3725	2	Y	2					39
							2	9									

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	8957	-0-	-1180	-0-	3243	1	5706	2	N	7					155
							8	9									
09	9540	X	8435	-0-	-1105	-0-	3312	1	5123	2	N	-0-					155
10	9579	X	7894	-0-	-1685	-0-	2343	1	5551	2	N	-0-					155
11	9270	X	7806	-0-	-1464	-0-	1877	1	5929	2	N	-0-					155
12	9579	X	7842	-0-	-1737	-0-	2312	1	5530	2	N	-0-					155
01	8959	X	8908	-0-	-51	-0-	2754	1	6154	2	N	-0-					155

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	457	1	7064	2	Y	1					32
							1	9									
09	7980	X	7201	-0-	-779	-0-	450	1	6749	2	Y	2					34
							2	9									
10	8246	X	7376	-0-	-870	-0-	479	1	6897	2	Y	-0-					34
11	7980	X	6818	-0-	-1162	-0-	456	1	6361	2	Y	1					35
							1	9									
12	7843	X	6963	-0-	-880	-0-	489	1	6474	2	Y	-0-					35
01	7533	X	6774	-0-	-759	-0-	497	1	6277	2	Y	-0-					35

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	519	-0-	-473	-0-	188	1	331	2	Y	-0-					55
09	630	X	358	-0-	-272	-0-	141	1	217	2	Y	-0-					55
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					55
12	527	X	409	-0-	-118	-0-	121	1	288	2	Y	-0-					55
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					55

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1334	1	4014	2	Y	-0-					7
09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1308	1	4300	2	Y	-0-					7
10	5952	X	5268	-0-	-684	-0-	1277	1	3991	2	Y	-0-					7
11	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	1243	1	3938	2	Y	-0-					7
12	5952	X	5082	-0-	-870	-0-	1225	1	3857	2	Y	-0-					7
01	5797	X	4894	-0-	-903	-0-	1274	1	3620	2	Y	-0-					7

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	709	1	2133	2	Y	3					28
							3	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	609	1	2002	2	Y	60					88
							66	9									
10	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	687	1	2146	2	Y	-0-					88
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	670	1	2123	2	Y	-0-					88
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	756	1	2380	2	Y	-0-					88
01	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	730	1	2073	2	Y	-0-					88

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	833	1	2506	2	Y	-0-					118
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	768	1	2524	2	Y	-0-					118
10	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	783	1	2447	2	Y	-0-					118
11	3450	X	3337	-0-	-113	-0-	801	1	2536	2	Y	-0-					118
12	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	791	1	2490	2	Y	-0-					118
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	846	1	2404	2	Y	-0-					118

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	6194	-0-	-9585	-0-	1545	1	4649	2	Y	-0-					106
09	15270	X	6229	-0-	-9041	-0-	1453	1	4776	2	Y	-0-					106
10	12245	X	6396	-0-	-5849	-0-	1551	1	4845	2	Y	-0-					106
11	11850	X	5771	-0-	-6079	-0-	1385	1	4386	2	Y	-0-					106
12	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	1461	1	4599	2	Y	-0-					106
01	6448	X	5915	-0-	-533	-0-	1540	1	4375	2	Y	-0-					106

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6815	-0-	-377	-0-	414	1	6401	2	Y	-0-					27
09	6960	X	6396	-0-	-564	-0-	400	1	5995	2	Y	1					28
							1	9									
10	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	425	1	6125	2	Y	-0-					28
11	6960	X	6113	-0-	-847	-0-	409	1	5704	2	Y	-0-					28
12	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	447	1	5919	2	Y	4					32
							4	9									
01	6820	X	6193	-0-	-627	-0-	454	1	5739	2	Y	-0-					32

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3970	-0-	-680	-0-	990	1	2979	2	Y	1					99
							1	9									
09	4500	X	4054	-0-	-446	-0-	946	1	3108	2	Y	-0-					99
10	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	947	1	2958	2	Y	-0-					99
11	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	885	1	2804	2	Y	-0-					99
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1069	1	3366	2	Y	-0-					99
01	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	1006	1	2858	2	Y	-0-					99

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	4438	-0-	-2537	-0-	1107	1	3331	2	Y	-0-					94
09	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	1653	1	5435	2	Y	-0-					94
10	7223	X	5518	-0-	-1705	-0-	1338	1	4180	2	Y	-0-					94
11	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1548	1	4903	2	Y	-0-					94
12	7316	X	6392	-0-	-924	-0-	1541	1	4851	2	Y	-0-					94
01	7316	X	5323	-0-	-1993	-0-	1386	1	3937	2	Y	-0-					94

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	353	1	5461	2	Y	-0-					108
09	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	367	1	5502	2	Y	-0-					108
10	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	378	1	5453	2	Y	12					120
							13	9									
11	6150	X	5647	-0-	-503	-0-	378	1	5269	2	Y	-0-					120
12	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	402	1	5317	2	Y	-0-					120
01	6076	X	5395	-0-	-681	-0-	395	1	4997	2	Y	3					123
							3	9									

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	1615	1	2841	2	Y	-0-					85
09	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	1651	1	2554	2	Y	-0-					85
10	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	1252	1	2965	2	Y	-0-					85
11	4680	X	3928	-0-	-752	-0-	945	1	2983	2	Y	-0-	85	0			-0-
12	4836	X	3871	-0-	-965	-0-	1141	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3620	-0-	-844	-0-	1119	1	2501	2	Y	-0-					-0-

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	894	1	2692	2	N	-0-					160
09	3420	X	3150	-0-	-270	-0-	735	1	2415	2	N	-0-					160
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1105	1	3452	2	N	-0-					160
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	847	1	2682	2	N	-0-					160
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	874	1	2752	2	N	-0-					160
01	4557	X	3567	-0-	-990	-0-	929	1	2638	2	N	-0-					160

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1184	1	3562	2	N	-0-					127
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1051	1	3454	2	N	-0-					127
10	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	1058	1	3305	2	N	-0-					127
11	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	1111	1	3519	2	N	-0-					127
12	4836	X	4489	-0-	-347	-0-	1082	1	3406	2	N	1					128
							1	9									
01	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	1140	1	3240	2	N	-0-					128

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	14418	-0-	-152	-0-	714	1	13704	2	N	-0-					27
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	776	1	12627	2	N	18					45
							20	9									
10	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	813	1	12414	2	N	8					53
							9	9									
11	13950	X	11880	-0-	-2070	-0-	273	1	11607	2	N	-0-					53
12	14415	X	11241	-0-	-3174	-0-	124	1	11117	2	N	-0-					53
01	14415	X	11467	-0-	-2948	-0-	257	1	11210	2	N	-0-					53

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	214	1	3313	2	Y	1					37
							1	9									
09	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	206	1	3095	2	Y	-0-					37
10	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	224	1	3222	2	Y	1					38
							1	9									
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	217	1	3023	2	Y	-0-					38
12	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	215	1	2849	2	Y	-0-					38
01	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	234	1	2952	2	Y	-0-					38

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	267	1	3633	2	N	-0-					27
09	3990	X	3850	-0-	-140	-0-	259	1	3591	2	N	-0-					27
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	302	1	3683	2	N	-0-					27
11	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	316	1	3357	2	N	-0-					27
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	336	1	3522	2	N	-0-					27
01	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	337	1	3390	2	N	-0-					27

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	366	1	643	2	Y	-0-					44
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					44
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					44
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	2957	-0-	-2809	-0-	202	1	2755	2	Y	-0-					24
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	401	1	5552	2	Y	-0-					24
10	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	397	1	4851	2	Y	-0-					24
11	5280	X	2627	-0-	-2653	-0-	226	1	2401	2	Y	-0-					24
12	6138	X	2330	-0-	-3808	-0-	203	1	2127	2	Y	-0-					24
01	6138	X	2722	-0-	-3416	-0-	246	1	2476	2	Y	-0-					24

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	290	1	4482	2	Y	1					126
							1	9									
09	4890	X	4475	-0-	-415	-0-	279	1	4188	2	Y	7					133
							8	9									
10	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	306	1	4409	2	Y	2					135
							2	9									
11	4890	X	4349	-0-	-541	-0-	291	1	4057	2	Y	1					136
							1	9									
12	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	312	1	4124	2	Y	2					138
							2	9									
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	317	1	4004	2	Y	-0-					138

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7262	-0-	-953	-0-	441	1	6821	2	N	-0-					197
09	7290	X	6804	-0-	-486	-0-	425	1	6379	2	N	-0-					197
10	7595	X	6519	-0-	-1076	-0-	423	1	6096	2	N	-0-					197
11	7350	X	5607	-0-	-1743	-0-	375	1	5232	2	N	-0-					197
12	7595	X	5227	-0-	-2368	-0-	367	1	4860	2	N	-0-					197
01	7254	X	6057	-0-	-1197	-0-	444	1	5613	2	N	-0-					197

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	166	1	2574	2	Y	-0-					16
09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	158	1	2371	2	Y	-0-					16
10	2728	X	2528	-0-	-200	-0-	164	1	2364	2	Y	-0-					16
11	2640	X	1694	-0-	-946	-0-	113	1	1581	2	Y	-0-					16
12	2728	X	2001	-0-	-727	-0-	141	1	1860	2	Y	-0-					16
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	155	1	1956	2	Y	-0-					16

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 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
08	7192	X	6367	-0-	-825	-0-	436	1	5931	2	Y	-0-					14
09	6960	X	5820	-0-	-1140	-0-	392	1	5428	2	Y	-0-					14
10	6913	X	5837	-0-	-1076	-0-	442	1	5395	2	Y	-0-					14
11	6330	X	5550	-0-	-780	-0-	477	1	5073	2	Y	-0-					14
12	6355	X	5518	-0-	-837	-0-	480	1	5038	2	Y	-0-					14
01	6355	X	5618	-0-	-737	-0-	508	1	5110	2	Y	-0-					14

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	2150	1	3781	2	Y	-0-					56
09	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	1937	1	2996	2	Y	-0-					56
10	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	1606	1	3804	2	Y	-0-					56
11	5730	X	5634	-0-	-96	-0-	1355	1	4279	2	Y	-0-					56
12	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	1529	1	3657	2	Y	-0-					56
01	5921	X	5645	-0-	-276	-0-	1745	1	3900	2	Y	-0-					56

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	2639	1	7941	2	Y	-0-					22
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	2283	1	7504	2	Y	-0-					22
10	10726	X	9985	-0-	-741	-0-	2421	1	7564	2	Y	-0-					22
11	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	2355	1	7458	2	Y	-0-					22
12	10726	X	10131	-0-	-595	-0-	2442	1	7689	2	Y	-0-					22
01	10571	X	9234	-0-	-1337	-0-	2404	1	6830	2	Y	-0-					22

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 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
08	6944	X	6664	-0-	-280	-0-	405 1	1 9	6258	2	Y	1					125
09	6810	X	6133	-0-	-677	-0-	382 22	1 9	5729	2	Y	20					145
10	7037	X	6611	-0-	-426	-0-	429	1	6182	2	Y	-0-					145
11	6810	X	6041	-0-	-769	-0-	404	1	5637	2	Y	-0-					145
12	6727	X	6150	-0-	-577	-0-	432	1	5718	2	Y	-0-					145
01	6665	X	6027	-0-	-638	-0-	442	1	5585	2	Y	-0-					145

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	193	1	2989	2	Y	-0-					10
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3385	2	Y	-0-					10
10	3844	X	2762	-0-	-1082	-0-	179	1	2583	2	Y	-0-					10
11	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	223	1	3103	2	Y	-0-					10
12	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	216	1	2854	2	Y	-0-					10
01	3720	X	1482	-0-	-2238	-0-	109	1	1373	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5358	-0-	-1710	-0-	367	1	4991	2	N	-0-					40
09	6840	X	5378	-0-	-1462	-0-	362	1	5016	2	N	-0-					40
10	6944	X	6626	-0-	-318	-0-	502	1	6124	2	N	-0-					40
11	6480	X	6327	-0-	-153	-0-	544	1	5783	2	N	-0-					40
12	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	553	1	5808	2	N	-0-					40
01	6634	X	6142	-0-	-492	-0-	555	1	5587	2	N	-0-					40

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

08	10292	X	8745	-0-	-1547	-0-	598	1	8147	2	N	-0-					52
09	9960	X	8056	-0-	-1904	-0-	542	1	7514	2	N	-0-					52
10	9300	X	8159	-0-	-1141	-0-	618	1	7541	2	N	-0-					52
11	8610	X	7791	-0-	-819	-0-	670	1	7121	2	N	-0-					52
12	8897	X	8048	-0-	-849	-0-	700	1	7348	2	N	-0-					52
01	8742	X	7689	-0-	-1053	-0-	695	1	6994	2	N	-0-					52

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

08	5766	X	4548	-0-	-1218	-0-	754	1	3794	2	N	-0-					50
09	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	695	1	3544	2	N	-0-					50
10	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	704	1	3724	2	N	-0-					50
11	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	816	1	3605	2	N	-0-					50
12	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	880	1	3821	2	N	-0-					50
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	512	1	3702	2	N	-0-					50

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

08	7533	X	4988	-0-	-2545	-0-	827	1	4161	2	N	-0-					53
09	6330	X	5105	-0-	-1225	-0-	835	1	4262	2	N	7					60
							8	9									
10	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	877	1	4636	2	N	-0-					60
11	6330	X	3865	-0-	-2465	-0-	714	1	3151	2	N	-0-					60
12	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	701	1	3041	2	N	-0-					60
01	5518	X	3341	-0-	-2177	-0-	406	1	2935	2	N	-0-					60

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

08	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	427	1	5812	2	N	-0-					88
09	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	374	1	5186	2	N	-0-					88
10	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	448	1	5472	2	N	-0-					88
11	6030	X	5964	-0-	-66	-0-	512	1	5439	2	N	12					100
							13	9									
12	6231	X	5912	-0-	-319	-0-	514	1	5398	2	N	-0-					100
01	6231	X	5721	-0-	-510	-0-	517	1	5204	2	N	-0-					100

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

08	3224	X	2922	-0-	-302	-0-	121	1	2801	2	N	-0-					32
09	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	80	1	2559	2	N	-0-					32
10	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	103	1	2906	2	N	-0-					32
11	2850	X	1727	-0-	-1123	-0-	72	1	1655	2	N	-0-					32
12	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	120	1	2778	2	N	-0-					32
01	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	107	1	2417	2	N	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3190	-0-	-995	-0-	132	1	3058	2	Y	-0-					78
09	4050	X	2652	-0-	-1398	-0-	80	1	2572	2	Y	-0-					78
10	4185	X	2756	-0-	-1429	-0-	95	1	2661	2	Y	-0-					78
11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	121	1	2772	2	Y	-0-					78
12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	108	1	2500	2	Y	-0-					78
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	114	1	2597	2	Y	-0-					78

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	127	1	2939	2	N	-0-					45
09	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	80	1	2557	2	N	-0-					45
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	98	1	2765	2	N	-0-					45
11	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	113	1	2600	2	N	-0-					45
12	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	111	1	2572	2	N	-0-					45
01	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	108	1	2451	2	N	-0-					45

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	122	1	2808	2	Y	-0-					89
09	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	79	1	2526	2	Y	-0-					89
10	3875	X	2944	-0-	-931	-0-	101	1	2843	2	Y	-0-					89
11	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	111	1	2537	2	Y	-0-					89
12	3875	X	2756	-0-	-1119	-0-	115	1	2641	2	Y	-0-					89
01	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	110	1	2488	2	Y	-0-					89

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	694	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	659	1	2646	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	504	1	2774	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	473	1	2484	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3004	-0-	-654	-0-	477	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1090	1	5783	2	N	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	765	1	3054	2	N	-0-					-0-
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	1021	1	3681	2	N	-0-					-0-
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	921	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	974	1	3101	2	N	-0-					-0-
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	922	1	2694	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4233	2	228	9	N	207	186	1			238
09	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	4015	2	99	9	N	90	175	1			153
10	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	3715	2	131	9	N	119	170	1			102
11	4320	X	3640	-0-	-680	-0-	3328	2	312	9	N	284	192	1			194
12	4464	X	3234	-0-	-1230	-0-	3033	2	201	9	N	183	291	1	12	6	74
01	4464	X	3172	-0-	-1292	-0-	3000	2	172	9	N	156	108	1			122

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1233	1	11525	2	N	415	376	1			201
							457	9									
09	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	1190	1	11236	2	N	380	354	1			227
							418	9									
10	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	1213	1	8760	2	N	331	381	1			177
							364	9									
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	1166	1	8303	2	N	353	386	1			144
							388	9									
12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1230	1	10268	2	N	367	190	1			321
							404	9									
*01	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1223	1	9192	2	N	291	376	1			236
							320	9									

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 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
08	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	2007	1	9385	2	N	518	569	1			165
							570	9									
09	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1950	1	8701	2	N	493	379	1			279
							542	9									
10	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	2015	1	8817	2	N	509	383	1			405
							560	9									
11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	1866	1	8150	2	N	473	575	1			303
							520	9									
12	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	2004	1	9589	2	N	481	582	1			202
							529	9									
01	10447	X	10365	-0-	-82	-0-	1844	1	8024	2	N	452	391	1			263
							497	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	127	-0-	-276	-0-	69	2	58	9	N	53					85
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	794	2	140	9	N	127					212
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1159	2	165	9	N	150	186	1			176
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	839	2	143	9	N	130	187	1			119
12	961	N	754	-0-	-207	-0-	598	2	156	9	N	142	149	1			112
01	1333	N	540	-0-	-793	-0-	471	2	69	9	N	63	85	1			90

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	13011	-0-	-2675	-0-	1230	1	10894	2	N	806	695	1			207
							887	9									
09	14490	X	13058	-0-	-1432	-0-	1193	1	10836	2	N	935	925	1			217
							1029	9									
10	14973	X	13098	-0-	-1875	-0-	1233	1	10937	2	N	844	568	1			493
							928	9									
11	13440	X	11330	-0-	-2110	-0-	1193	1	9484	2	N	594	751	1			336
							653	9									
12	13485	X	12025	-0-	-1460	-0-	1240	1	9950	2	N	759	695	1			400
							835	9									
01	13485	X	10846	-0-	-2639	-0-	1194	1	8852	2	N	727	772	1			355
							800	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, R GU WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	1000	1	8274	2	N	344	378	1			213
							378	9									
09	10200	X	10199	-0-	-1	-0-	1192	1	8659	2	N	316	189	1			340
							348	9									
10	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	1233	1	8120	2	N	298	188	1			450
							328	9									
11	9900	X	9476	-0-	-424	-0-	1194	1	7898	2	N	349	541	1			258
							384	9									
12	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	1230	1	9273	2	N	274	191	1			341
							301	9									
01	10540	X	9614	-0-	-926	-0-	1184	1	8064	2	N	333	536	1			138
							366	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	10099	-0-	-3169	-0-	2004	1	7651	2	N	404	381	1			257
							444	9									
09	12360	X	10003	-0-	-2357	-0-	1912	1	7574	2	N	470	379	1			348
							517	9									
10	12090	X	8867	-0-	-3223	-0-	2004	1	6493	2	N	336	376	1			308
							370	9									
11	11130	X	7658	-0-	-3472	-0-	1876	1	5432	2	N	318	373	1			253
							350	9									
12	10602	X	8219	-0-	-2383	-0-	1891	1	5891	2	N	397	190	1			460
							437	9									
01	10323	X	7214	-0-	-3109	-0-	1883	1	4940	2	N	355	563	1			252
							391	9									

GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17422	X	15433	-0-	-1989	-0-	14632	2	801	9	N	728	757	1			193
09	16440	X	14086	-0-	-2354	-0-	13402	2	684	9	N	622	570	1			245
10	16771	X	12538	-0-	-4233	-0-	11981	2	557	9	N	506	384	1			367
11	15510	X	12007	-0-	-3503	-0-	11297	2	710	9	N	645	773	1			239
12	15686	X	11520	-0-	-4166	-0-	10821	2	699	9	N	635	579	1			295
01	15438	X	11498	-0-	-3940	-0-	10761	2	737	9	N	670	577	1			388

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7998	X	5821	-0-	-2177	-0-	5433	2	388	9	N	353	190	1			345
09	7740	X	5716	-0-	-2024	-0-	5339	2	377	9	N	343	568	1			120
10	7130	X	5845	-0-	-1285	-0-	5409	2	436	9	N	396	384	1			132
11	5820	X	5679	-0-	-141	-0-	5265	2	414	9	N	376	193	1			315
12	5952	X	5126	-0-	-826	-0-	4767	2	359	9	N	326	385	1			256
01	5921	X	4846	-0-	-1075	-0-	4474	2	372	9	N	338	381	1			213

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18042	X	15737	-0-	-2305	-0-	1233	1	13997	2	N	461	377	1			226
							507	9									
09	17460	X	13528	-0-	-3932	-0-	1168	1	11845	2	N	468	511	1			183
							515	9									
10	17918	X	16159	-0-	-1759	-0-	1220	1	14441	2	N	453	376	1			260
							498	9									
11	17340	X	15155	-0-	-2185	-0-	1180	1	13496	2	N	435	384	1			311
							479	9									
12	17081	X	14887	-0-	-2194	-0-	1216	1	13185	2	N	442	571	1			182
							486	9									
01	16151	X	12768	-0-	-3383	-0-	1106	1	11212	2	N	409	422	1			169
							450	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 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
08	13764	X	11495	-0-	-2269	-0-	1240	1	9729	2	N	478	553	1			172
							526	9									
09	12960	X	10819	-0-	-2141	-0-	1190	1	9145	2	N	440	379	1			233
							484	9									
10	12617	X	11712	-0-	-905	-0-	1235	1	9816	2	N	601	574	1			260
							661	9									
11	11670	X	11176	-0-	-494	-0-	1195	1	9432	2	N	499	581	1			178
							549	9									
12	11501	X	10589	-0-	-912	-0-	1193	1	8833	2	N	512	386	1			304
							563	9									
01	11718	X	10225	-0-	-1493	-0-	1235	1	8520	2	N	427	581	1			150
							470	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					123
09	4620	X	3973	-0-	-647	-0-	3973	2			N	-0-					123
10	4774	X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	2			N	-0-					123
11	4620	X	726	-0-	-3894	-0-	726	2			N	-0-					123
*12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					123
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					123

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

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

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3096	-0-	-593	-0-	139	1	2957	2	N	-0-					192
09	3570	X	2732	-0-	-838	-0-	123	1	2609	2	N	-0-					192
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	154	1	3269	2	N	3					195
							3	9									
11	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	133	1	2822	2	N	2					197
							2	9									
12	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	156	1	3320	2	N	-0-					197
01	3441	X	2180	-0-	-1261	-0-	97	1	2075	2	N	7	187	1			17
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	90	1	1631	2	N	-0-					147
09	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	88	1	1591	2	N	-0-					147
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1748	2	N	-0-					147
11	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	72	1	1293	2	N	1	1	8			147
							1	9									
*12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	93	1	1676	2	N	-0-					147
01	1860	N	1021	-0-	-839	-0-	54	1	967	2	N	-0-					147

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

08	DLQ G-10		689	-0-	689	689	39	1	650	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		868	-0-	868	1557	60	1	808	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		853	-0-	853	2410	63	1	790	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		840	-0-	840	3250	60	1	777	2	N	3					3
							3	9									
12	3000	N	915	-0-	-2085	1165	55	1	860	2	N	-0-					3
*01	2203	N	1038	-0-	-1165	-0-	71	1	967	2	N	-0-					3

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	64	1	995	2	N	-0-					127
09	1110	N	985	-0-	-125	-0-	88	1	897	2	N	-0-					127
10	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	91	1	999	2	N	1					128
							1	9									
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	43	1	854	2	N	3					131
							3	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	N	-0-					131
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	2	N	-0-					131

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

08	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	225	1	33	2	N	-0-					57
							1381	5									
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	225	1	5516	5	N	3					60
							3	9									
10	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	408	1	6090	5	N	-0-					60
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	352	1	102	2	N	2					62
							4188	5	2	9							
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	-0-					62
							1717	5									
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					62

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	678	-0-	-469	-0-	56	1	620	2	N	2					29
							2	9									
09	1230	N	846	-0-	-384	-0-	77	1	766	2	N	3					32
							3	9									
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	82	1	783	2	N	-0-					32
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	848	2	N	3					35
							3	9									
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	80	1	743	2	N	12					47
							13	9									
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	N	5					52
							6	9									

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

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

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	5448	2	2	9	Y	2					31
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5544	2	2	9	Y	2					33
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			Y	-0-					33
11	5280	X	5246	-0-	-34	-0-	5246	2			Y	-0-					33
12	5735	X	4844	-0-	-891	-0-	4843	2	1	9	Y	1					34
01	5735	X	5256	-0-	-479	-0-	5254	2	2	9	Y	2					36

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

08	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	5154	2	1	9	Y	1	51	1			62
09	5340	X	4891	-0-	-449	-0-	4890	2	1	9	Y	1					63
10	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	5028	2	3	9	Y	3					66
11	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			Y	-0-					66
12	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	5029	2	4	9	Y	4					70
01	5146	X	5066	-0-	-80	-0-	5066	2			Y	-0-					70

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

08	7874	X	7437	-0-	-437	-0-	7433	2	4	9	N	4					184
09	7620	X	7093	-0-	-527	-0-	7093	2			N	-0-					184
10	7874	X	7654	-0-	-220	-0-	7653	2	1	9	N	1					185
11	7620	X	7066	-0-	-554	-0-	7064	2	2	9	N	2					187
12	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7665	2	2	9	N	2					189
*01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8873	2	3	9	N	3					192

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	6622	-0-	-260	-0-	6620	2	2	9	N	2					30
09	6420	X	6071	-0-	-349	-0-	6069	2	2	9	N	2					32
10	6634	X	6106	-0-	-528	-0-	6106	2			N	-0-					32
11	6420	X	5825	-0-	-595	-0-	5825	2			N	-0-					32
12	6634	X	5855	-0-	-779	-0-	5855	2			N	-0-					32
01	6634	X	5450	-0-	-1184	-0-	5449	2	1	9	N	1					33

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	3231	2	4	9	N	4					104
09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			N	-0-					104
10	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2			N	-0-					104
11	3420	X	2301	-0-	-1119	-0-	2301	2			N	-0-					104
12	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	3483	2			N	-0-					104
*01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	2	1	9	N	1					105

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	10422	-0-	-242	-0-	10422	2			Y	-0-					98
09	10320	X	9845	-0-	-475	-0-	9841	2	4	9	Y	4					102
10	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	9817	2	3	9	Y	3					105
11	10290	X	9388	-0-	-902	-0-	9388	2			Y	-0-					105
12	10416	X	10232	-0-	-184	-0-	10232	2			Y	-0-					105
01	10416	X	9392	-0-	-1024	-0-	9392	2			Y	-0-					105

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	6127	2	1	9	Y	1					18
09	6180	X	5904	-0-	-276	-0-	5904	2			Y	-0-					18
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					18
11	6030	X	5813	-0-	-217	-0-	5813	2			Y	-0-					18
12	6138	X	5022	-0-	-1116	-0-	5022	2			Y	-0-					18
01	6324	X	6106	-0-	-218	-0-	6106	2			Y	-0-					18

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	564	1	6573	2	N	10					150
							11	9									
09	6870	X	6565	-0-	-305	-0-	552	1	6003	2	N	9					159
							10	9									
10	7099	X	6286	-0-	-813	-0-	563	1	5723	2	N	-0-					159
11	6870	X	5449	-0-	-1421	-0-	388	1	5061	2	N	-0-					159
12	7099	X	6221	-0-	-878	-0-	501	1	5698	2	N	20					179
							22	9									
01	7099	X	5942	-0-	-1157	-0-	550	1	5389	2	N	3					182
							3	9									

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	823	1	6527	2	N	-0-					38
09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	751	1	5896	2	N	-0-					38
10	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	783	1	6016	2	N	5					43
							6	9									
11	7110	X	4717	-0-	-2393	-0-	559	1	4158	2	N	-0-					43
12	7347	X	4319	-0-	-3028	-0-	556	1	3763	2	N	-0-					43
*01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	876	1	7417	2	N	-0-					43

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

08	5363	X	4347	-0-	-1016	-0-	4340	2	7	9	Y	6					92
09	4980	X	4261	-0-	-719	-0-	4253	2	8	9	Y	7					99
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	4511	2	6	9	Y	5					104
11	4530	X	4321	-0-	-209	-0-	4321	2			Y	-0-					104
12	4526	X	3915	-0-	-611	-0-	3906	2	9	9	Y	8					112
01	4526	X	4370	-0-	-156	-0-	4370	2			Y	-0-					112

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

08	9269	X	8362	-0-	-907	-0-	936	1	7422	2	N	4	172	1			22
							4	9									
09	8670	X	7742	-0-	-928	-0-	874	1	6865	2	N	3					25
							3	9									
10	8804	X	7524	-0-	-1280	-0-	859	1	6600	2	N	59					84
							65	9									
11	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	987	1	7339	2	N	8					92
							9	9									
12	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	1043	1	7061	2	N	10					102
							11	9									
01	8370	X	8333	-0-	-37	-0-	878	1	7441	2	N	13					115
							14	9									

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

08	7161	X	6486	-0-	-675	-0-	485	1	6001	2	N	-0-					102
09	6540	X	5991	-0-	-549	-0-	460	1	5531	2	N	-0-					102
10	6479	X	6053	-0-	-426	-0-	477	1	5576	2	N	-0-					102
11	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	451	1	5763	2	N	-0-					102
12	6479	X	6393	-0-	-86	-0-	475	1	5912	2	N	5					107
							6	9									
*01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	497	1	6381	2	N	-0-					107

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-					18
09	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	1538	2			Y	-0-					18
10	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			Y	-0-					18
11	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	1273	2			Y	-0-					18
12	1581	N	869	-0-	-712	-0-	869	2			Y	-0-					18
01	1457	N	661	-0-	-796	-0-	661	2			Y	-0-					18

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	9156	-0-	9156	9156	9156	2				Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	8784	-0-	-609	-0-	8784	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	8439	-0-	-651	-0-	8419	2	20	9	Y	18					18
10	9052	X	8473	-0-	-579	-0-	8473	2			Y	-0-					18
11	8760	X	1197	-0-	-7563	-0-	1193	2	4	9	Y	4					22
12	9021	X	12	-0-	-9009	-0-	12	2			Y	-0-					22
01	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					22

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6891	-0-	-797	-0-	6888	2	3	9	Y	3					49
09	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6587	2	1	9	Y	1					50
10	7192	X	6636	-0-	-556	-0-	6636	2			Y	-0-					50
11	6810	X	6576	-0-	-234	-0-	6576	2			Y	-0-					50
12	6913	X	6502	-0-	-411	-0-	6500	2	2	9	Y	2					52
01	6882	X	6300	-0-	-582	-0-	6298	2	2	9	Y	2					54

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4092	-0-	-279	-0-	4092	2			Y	-0-					18
09	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			Y	-0-					18
10	4247	X	3822	-0-	-425	-0-	3822	2			Y	-0-					18
11	3960	X	3534	-0-	-426	-0-	3534	2			Y	-0-					18
12	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	2786	2			Y	-0-					18
01	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3739	2	2	9	Y	2					20

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3548	-0-	-606	-0-	3546	2	2	9	Y	2					13
09	4020	X	3633	-0-	-387	-0-	3633	2			Y	-0-					13
10	4154	X	3457	-0-	-697	-0-	3456	2	1	9	Y	1					14
11	3840	X	3555	-0-	-285	-0-	3555	2			Y	-0-					14
12	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			Y	-0-					14
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			Y	-0-					14

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	6930	-0-	-1254	-0-	6927	2	3	9	Y	3					30
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	7197	2	2	9	Y	2					32
10	7502	X	7145	-0-	-357	-0-	7144	2	1	9	Y	1					33
11	7260	X	6726	-0-	-534	-0-	6726	2			Y	-0-					33
12	7502	X	5610	-0-	-1892	-0-	5610	2			Y	-0-					33
01	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			Y	-0-					33

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	6303	2			Y	-0-					21
09	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					21
10	6913	X	6004	-0-	-909	-0-	6001	2	3	9	Y	3					24
11	6210	X	5755	-0-	-455	-0-	5755	2			Y	-0-					24
12	6293	X	5748	-0-	-545	-0-	5748	2			Y	-0-					24
01	6293	X	5588	-0-	-705	-0-	5588	2			Y	-0-					24

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6282	2	2	9	Y	2					53
09	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	5749	2			Y	-0-					53
10	6665	X	6186	-0-	-479	-0-	6186	2			Y	-0-					53
11	6450	X	5782	-0-	-668	-0-	5782	2			Y	-0-					53
12	6417	X	5910	-0-	-507	-0-	5908	2	2	9	Y	2					55
01	6293	X	5727	-0-	-566	-0-	5725	2	2	9	Y	2					57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9858	X	9661	-0-	-197	-0-	9661	2			Y	-0-					15
09	9540	X	9038	-0-	-502	-0-	9032	2	6	9	Y	5					20
10	9858	X	9074	-0-	-784	-0-	9074	2			Y	-0-					20
11	9540	X	8071	-0-	-1469	-0-	8065	2	6	9	Y	5					25
12	9858	X	9206	-0-	-652	-0-	9206	2			Y	-0-					25
01	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	8677	2			Y	-0-					25

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	7138	-0-	-85	-0-	7138	2			Y	-0-					23
09	6990	X	6780	-0-	-210	-0-	6780	2			Y	-0-					23
10	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	6738	2	2	9	Y	2					25
11	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			Y	-0-					25
12	7223	X	6005	-0-	-1218	-0-	6005	2			Y	-0-					25
01	7130	X	6088	-0-	-1042	-0-	6088	2			Y	-0-					25

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			Y	-0-					18
09	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	3976	2			Y	-0-					18
10	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3687	2	4	9	Y	4					22
11	4020	X	3644	-0-	-376	-0-	3644	2			Y	-0-					22
12	4154	X	3589	-0-	-565	-0-	3589	2			Y	-0-					22
01	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			Y	-0-					22

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6440	-0-	-876	-0-	6440	2			Y	-0-					30
09	6810	X	6435	-0-	-375	-0-	6434	2	1	9	Y	1					31
10	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	6165	2			Y	-0-					31
11	6570	X	5954	-0-	-616	-0-	5954	2			Y	-0-					31
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			Y	-0-					31
01	6665	X	6645	-0-	-20	-0-	6645	2			Y	-0-					31

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7908	-0-	-338	-0-	7906	2	2	9	Y	2					30
09	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7472	2	2	9	Y	2					32
10	8122	X	7622	-0-	-500	-0-	7619	2	3	9	Y	3					35
11	7860	X	7630	-0-	-230	-0-	7628	2	2	9	Y	2					37
12	8122	X	7637	-0-	-485	-0-	7636	2	1	9	Y	1					38
01	7905	X	6493	-0-	-1412	-0-	6491	2	2	9	Y	2					40

BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	2			Y	-0-					18
09	4980	X	3957	-0-	-1023	-0-	3955	2	2	9	Y	2					20
10	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	2			Y	-0-					20
11	4980	X	4334	-0-	-646	-0-	4332	2	2	9	Y	2					22
12	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	4673	2	1	9	Y	1					23
01	4929	X	3893	-0-	-1036	-0-	3891	2	2	9	Y	2					25

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3654	-0-	-1647	-0-	357	1	3296	2	Y	1			69
							1	9							
09	5130	X	3262	-0-	-1868	-0-	316	1	2944	2	Y	2			71
							2	9							
10	4154	X	3271	-0-	-883	-0-	317	1	2952	2	Y	2			73
							2	9							
11	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	304	1	2688	2	Y	3			76
							3	9							
12	4154	X	1927	-0-	-2227	-0-	201	1	1726	2	Y	-0-			76
01	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	234	1	2653	2	Y	-0-			76

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

08	7595	X	6299	-0-	-1296	-0-	6297	2	2	9	Y	2			24
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6679	2	1	9	Y	1			25
10	7254	X	6291	-0-	-963	-0-	6291	2			Y	-0-			25
11	6630	X	4981	-0-	-1649	-0-	4978	2	3	9	Y	3			28
12	6913	X	5425	-0-	-1488	-0-	5425	2			Y	-0-			28
01	6913	X	4432	-0-	-2481	-0-	4432	2			Y	-0-			28

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

08	8432	X	7196	-0-	-1236	-0-	7196	2			Y	-0-			47
09	7860	X	6872	-0-	-988	-0-	6870	2	2	9	Y	2			49
10	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	6991	2	2	9	Y	2			51
11	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	2			Y	-0-			51
12	7533	X	7532	-0-	-1	-0-	7531	2	1	9	Y	1			52
01	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	6757	2			Y	-0-			52

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

08	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	904	1	8348	2	Y	3			96
							3	9							
09	9630	X	9153	-0-	-477	-0-	888	1	8265	2	Y	-0-			96
10	9951	X	9505	-0-	-446	-0-	922	1	8581	2	Y	2			98
							2	9							
11	9630	X	8898	-0-	-732	-0-	905	1	7990	2	Y	3			101
							3	9							
12	9951	X	9490	-0-	-461	-0-	989	1	8498	2	Y	3			104
							3	9							
*01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	924	1	10458	2	Y	2			106
							2	9							

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

08	7254	X	7000	-0-	-254	-0-	6983	2	17	9	Y	15	80	1	12
09	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	6506	2	11	9	Y	10			22
10	7130	X	6538	-0-	-592	-0-	6532	2	6	9	Y	5			27
11	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	6280	2	12	9	Y	11			38
12	7099	X	6289	-0-	-810	-0-	6282	2	7	9	Y	6			44
01	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	6118	2	14	9	Y	13			57

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

08	9145	X	8091	-0-	-1054	-0-	8089	2	2	9	Y	2			52
09	8850	X	8080	-0-	-770	-0-	8079	2	1	9	Y	1			53
10	9145	X	8257	-0-	-888	-0-	8253	2	4	9	Y	4			57
11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			Y	-0-			57
12	8494	X	7991	-0-	-503	-0-	7990	2	1	9	Y	1			58
01	8339	X	7520	-0-	-819	-0-	7520	2			Y	-0-			58

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	7212	-0-	-383	-0-	7190	2	22	9	Y	20	97	1			16
09	7350	X	6795	-0-	-555	-0-	6780	2	15	9	Y	14					30
10	7595	X	6958	-0-	-637	-0-	6952	2	6	9	Y	5					35
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6647	2	18	9	Y	16					51
12	7347	X	6704	-0-	-643	-0-	6693	2	11	9	Y	10					61
01	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6527	2	26	9	Y	24					85

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8334	-0-	-1400	-0-	8331	2	3	9	Y	3					77
09	9420	X	7884	-0-	-1536	-0-	7884	2			Y	-0-					77
10	8928	X	7859	-0-	-1069	-0-	7859	2			Y	-0-					77
11	8490	X	7661	-0-	-829	-0-	7661	2			Y	-0-					77
12	8773	X	7631	-0-	-1142	-0-	7631	2			Y	-0-					77
01	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	7484	2	7	9	Y	6					83

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	6480	2	1	9	Y	1					36
09	6900	X	5588	-0-	-1312	-0-	5588	2			Y	-0-					36
10	6851	X	6342	-0-	-509	-0-	6340	2	2	9	Y	2					38
11	6600	X	5667	-0-	-933	-0-	5665	2	2	9	Y	2					40
12	6541	X	5399	-0-	-1142	-0-	5398	2	1	9	Y	1					41
01	6479	X	5821	-0-	-658	-0-	5819	2	2	9	Y	2					43

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11586	-0-	-225	-0-	11577	2	9	9	Y	8					74
09	11430	X	10968	-0-	-462	-0-	10966	2	2	9	Y	2					76
10	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			Y	-0-					76
11	11340	X	10608	-0-	-732	-0-	10607	2	1	9	Y	1					77
12	11718	X	10677	-0-	-1041	-0-	10674	2	3	9	Y	3					80
01	11594	X	10389	-0-	-1205	-0-	10389	2			Y	-0-					80

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6257	-0-	-408	-0-	6251	2	6	9	Y	5					61
09	6420	X	5816	-0-	-604	-0-	5814	2	2	9	Y	2					63
10	6789	X	5474	-0-	-1315	-0-	5474	2			Y	-0-					63
11	6570	X	5477	-0-	-1093	-0-	5477	2			Y	-0-					63
12	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5628	2	2	9	Y	2					65
01	6262	X	5320	-0-	-942	-0-	5320	2			Y	-0-					65

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	6712	2	2	9	Y	2					33
09	7110	X	6356	-0-	-754	-0-	6354	2	2	9	Y	2					35
10	7223	X	6173	-0-	-1050	-0-	6173	2			Y	-0-					35
11	6750	X	5769	-0-	-981	-0-	5769	2			Y	-0-					35
12	6975	X	5728	-0-	-1247	-0-	5728	2			Y	-0-					35
01	6727	X	5521	-0-	-1206	-0-	5520	2	1	9	Y	1					36

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5682	2			Y	-0-					30
09	6120	X	5569	-0-	-551	-0-	5567	2	2	9	Y	2					32
10	6138	X	5438	-0-	-700	-0-	5438	2			Y	-0-					32
11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			Y	-0-					32
12	5766	X	4974	-0-	-792	-0-	4974	2			Y	-0-					32
01	5766	X	4648	-0-	-1118	-0-	4648	2			Y	-0-					32

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	5643	-0-	-867	-0-	5641	2	2	9	Y	2					32
09	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	6192	2	2	9	Y	2					34
10	6510	X	5524	-0-	-986	-0-	5524	2			Y	-0-					34
11	6180	X	5823	-0-	-357	-0-	5823	2			Y	-0-					34
12	6386	X	5575	-0-	-811	-0-	5575	2			Y	-0-					34
01	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	5761	2	1	9	Y	1					35

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	5448	2			Y	-0-					29
09	5610	X	5132	-0-	-478	-0-	5131	2	1	9	Y	1					30
10	5797	X	5159	-0-	-638	-0-	5159	2			Y	-0-					30
11	5520	X	4866	-0-	-654	-0-	4866	2			Y	-0-					30
12	5611	X	4639	-0-	-972	-0-	4639	2			Y	-0-					30
01	5456	X	5150	-0-	-306	-0-	5150	2			Y	-0-					30

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 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
08	8122	X	7519	-0-	-603	-0-	7516	2	3	9	Y	3					63
09	7860	X	7157	-0-	-703	-0-	7157	2			Y	-0-					63
10	8122	X	6859	-0-	-1263	-0-	6859	2			Y	-0-					63
11	7830	X	6282	-0-	-1548	-0-	6282	2			Y	-0-					63
12	8091	X	6467	-0-	-1624	-0-	6467	2			Y	-0-					63
01	7533	X	6341	-0-	-1192	-0-	6335	2	6	9	Y	5					68

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	9050	-0-	-1118	-0-	884	1	8163	2	Y	3					99
							3	9									
09	9840	X	8953	-0-	-887	-0-	868	1	8085	2	Y	-0-	89	1			10
10	10075	X	9296	-0-	-779	-0-	902	1	8391	2	Y	3					13
							3	9									
11	9750	X	8569	-0-	-1181	-0-	872	1	7695	2	Y	2					15
							2	9									
12	10075	X	8832	-0-	-1243	-0-	921	1	7909	2	Y	2					17
							2	9									
*01	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	957	1	10829	2	Y	8					25
							9	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8711	X	8324	-0-	-387	-0-	8321	2	3	9	Y	3					55
09	8430	X	7850	-0-	-580	-0-	7849	2	1	9	Y	1					56
10	8711	X	7964	-0-	-747	-0-	7964	2			Y	-0-					56
11	8400	X	7339	-0-	-1061	-0-	7339	2			Y	-0-					56
12	8494	X	7748	-0-	-746	-0-	7748	2			Y	-0-					56
01	8339	X	7587	-0-	-752	-0-	7586	2	1	9	Y	1					57

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7670	2	3	9	Y	3					42
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7896	2	1	9	Y	1					43
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			Y	-0-					43
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-					43
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6986	2	3	9	Y	3					46
*01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	Y	1					47

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9930	-0-	-1137	-0-	9928	2	2	9	Y	2					54
09	10380	X	10007	-0-	-373	-0-	10005	2	2	9	Y	2					56
10	10726	X	9479	-0-	-1247	-0-	9478	2	1	9	Y	1					57
11	10170	X	9437	-0-	-733	-0-	9436	2	1	9	Y	1					58
12	10509	X	9211	-0-	-1298	-0-	9208	2	3	9	Y	3					61
01	10354	X	8871	-0-	-1483	-0-	8870	2	1	9	Y	1					62

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7252	-0-	-1118	-0-	708	1	6536	2	Y	7					93
							8	9									
09	8100	X	7087	-0-	-1013	-0-	687	1	6400	2	Y	-0-	83	1			10
10	7719	X	7316	-0-	-403	-0-	710	1	6604	2	Y	2					12
							2	9									
11	7470	X	6670	-0-	-800	-0-	679	1	5990	2	Y	1					13
							1	9									
12	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	740	1	6357	2	Y	2					15
							2	9									
*01	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	736	1	8330	2	Y	5					20
							6	9									

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	5542	2			N	-0-					30
09	5610	X	5107	-0-	-503	-0-	5107	2			N	-0-					30
10	5766	X	5275	-0-	-491	-0-	5275	2			N	-0-					30
11	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	2			N	-0-					30
12	5766	X	4977	-0-	-789	-0-	4966	2	11	9	N	10					40
01	5549	X	4401	-0-	-1148	-0-	4401	2			N	-0-					40

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	12663	-0-	-1349	-0-	12660	2	3	9	Y	3					31
09	13260	X	12044	-0-	-1216	-0-	12040	2	4	9	Y	4					35
10	13454	X	12232	-0-	-1222	-0-	12225	2	7	9	Y	6					41
11	12780	X	11622	-0-	-1158	-0-	11622	2			Y	-0-					41
12	12958	X	11774	-0-	-1184	-0-	11768	2	6	9	Y	5					46
01	12648	X	11534	-0-	-1114	-0-	11531	2	3	9	Y	3					49

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4597	-0-	-704	-0-	4594	2	3	9	Y	3					49
09	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	4373	2	1	9	Y	1					50
10	5301	X	3985	-0-	-1316	-0-	3985	2			Y	-0-					50
11	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4359	2			Y	-0-					50
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					50
*01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5148	2	2	9	Y	2					52

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	14817	-0-	-1303	-0-	14808	2	9	9	Y	8					113
09	15330	X	14075	-0-	-1255	-0-	14069	2	6	9	Y	5	103	1			15
10	15748	X	14480	-0-	-1268	-0-	14478	2	2	9	Y	2					17
11	14970	X	13675	-0-	-1295	-0-	13675	2			Y	-0-					17
12	15314	X	13777	-0-	-1537	-0-	13775	2	2	9	Y	2					19
01	14818	X	13623	-0-	-1195	-0-	13623	2			Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9367	-0-	-677	-0-	9364	2	3	9	Y	3					27
09	9720	X	8792	-0-	-928	-0-	8789	2	3	9	Y	3					30
10	10044	X	9123	-0-	-921	-0-	9119	2	4	9	Y	4					34
11	9720	X	8934	-0-	-786	-0-	8934	2			Y	-0-					34
12	9672	X	8607	-0-	-1065	-0-	8604	2	3	9	Y	3					37
01	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	8261	2	2	9	Y	2					39

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

08	10788	X	8843	-0-	-1945	-0-	660	1	8180	2	N	3					95
							3	9									
09	10440	X	8132	-0-	-2308	-0-	624	1	7506	2	N	2					97
							2	9									
10	9982	X	8483	-0-	-1499	-0-	669	1	7812	2	N	2					99
							2	9									
11	9150	X	8358	-0-	-792	-0-	606	1	7752	2	N	-0-					99
12	9114	X	8562	-0-	-552	-0-	636	1	7926	2	N	-0-					99
01	8835	X	8101	-0-	-734	-0-	585	1	7510	2	N	5					104
							6	9									

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

08	22506	X	20872	-0-	-1634	-0-	20864	2	8	9	N	7					122
09	21780	X	20350	-0-	-1430	-0-	20347	2	3	9	N	3					125
10	22506	X	20954	-0-	-1552	-0-	20950	2	4	9	N	4					129
11	21360	X	20147	-0-	-1213	-0-	20141	2	6	9	N	5					134
12	21948	X	20190	-0-	-1758	-0-	20184	2	6	9	N	5					139
01	21018	X	20072	-0-	-946	-0-	20072	2			N	-0-					139

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

08	12214	X	10993	-0-	-1221	-0-	10985	2	8	9	Y	7					88
09	11580	X	10041	-0-	-1539	-0-	10037	2	4	9	Y	4	80	1			12
10	11966	X	11054	-0-	-912	-0-	11053	2	1	9	Y	1					13
11	11130	X	9834	-0-	-1296	-0-	9834	2			Y	-0-					13
12	11315	X	10471	-0-	-844	-0-	10471	2			Y	-0-					13
01	11067	X	10255	-0-	-812	-0-	10255	2			Y	-0-					13

W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	913	1	1691	2	N	40					75
							44	9									
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	763	1	1370	2	N	37					112
							41	9									
10	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	771	1	1672	2	N	43					155
							47	9									
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	1084	1	1377	2	N	50	2	8			203
							55	9									
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1085	1	1166	2	N	111	194	1			120
							122	9									
*01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1074	1	1070	2	N	70					190
							77	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.// 887952
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1080	1	1321	2	N	146					203
							161	9									
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	916	1	2363	2	N	69	179	1			93
							76	9									
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	855	1	8609	2	N	54					147
							59	9									
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	829	1	4420	2	N	62	2	8			207
							68	9									
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	885	1	2980	2	N	135	187	1			155
							149	9									
*01	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	707	1	692	2	N	50					205
							55	9									

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	898	1	3082	2	N	45					197
							50	9									
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	885	1	3047	2	N	63	190	1			70
							69	9									
10	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	854	1	2506	2	N	50					120
							55	9									
11	3630	X	1872	-0-	-1758	-0-	474	1	1370	2	N	25	2	8			143
							28	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	696	1	3442	2	N	49					192
							54	9									
01	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	815	1	2520	2	N	49	178	1			63
							54	9									

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	930	-0-	-3100	-0-	380	1	256	2	Y	267	177	1			117
							294	9									
09	3900	X	1072	-0-	-2828	-0-	321	1	467	2	Y	258	162	1			213
							284	9									
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	292	1	506	2	Y	263	387	1			89
							289	9									
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	278	1	559	2	Y	306	291	1	3	8	101
							337	9									
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	473	1	770	2	Y	408	371	1			138
							449	9									
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	542	1	903	2	Y	425	410	1			153
							468	9									

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8084 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	195	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

08	7254	X	5989	-0-	-1265	-0-	358	1	5534	2	N	88	189	0			196
							97	9									
09	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	407	1	6102	2	N	61					257
							67	9									
10	7254	X	5439	-0-	-1815	-0-	345	1	4972	2	N	111	187	0			181
							122	9									
11	6360	X	5113	-0-	-1247	-0-	338	1	4706	2	N	63					244
							69	9									
12	6789	X	6269	-0-	-520	-0-	438	1	5790	2	N	37					281
							41	9									
01	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	420	1	5305	2	N	21					302
							23	9									

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

*03	DLQ G-10	47334	-0-	47334	98898	31036	2	15518	3	N	709	891	1			208
						780	9									
*04	154898	57898	-0-	-97000	1898	57058	3	840	9	N	764	720	1			252
*05	57350	56983	-0-	-367	1531	56165	3	818	9	N	744	736	1			260
*06	55500	53969	-0-	-1531	-0-	53214	3	755	9	N	686	726	1			220
*07	57102 #	54315	-0-	-2787	-0-	53567	3	748	9	N	680	695	1			205
*08	59830 #	22559	-0-	-37271	-0-	22227	3	332	9	N	302	349	1			158
*09	57900 #	12475	-0-	-45425	-0-	12343	3	132	9	N	120					278
*10	56978 #	44046	-0-	-12932	-0-	43453	3	593	9	N	539	540	1			277
*11	53970 #	53110	-0-	-860	-0-	52376	3	734	9	N	667	547	1			397
*12	54312 #	53878	-0-	-434	-0-	53157	3	721	9	N	655	900	1			152
*01	47442 R	47442	-0-	-0-	-0-	46925	3	517	9	N	470	345	1			277

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	101 35	1 9	636	2	Y	32	6	1			188
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	102 36	1 9	619	2	Y	33	191	1			30
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	72 2	1 9	404	2	Y	2	3	1			29
11	660	N	373	-0-	-287	-0-	57 3	1 9	313	2	Y	3	3	1			29
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	77 12	1 9	406	2	Y	11	3	1			37
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80 15	1 9	452	2	Y	14	3	1			48

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	154 13	1 9	967	2	N	-0-					152
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	140 13	1 9	853	2	N	12					164
10	837	N	263	-0-	-574	-0-	39 2	1 9	222	2	N	2					166
11	1080	N	568	-0-	-512	-0-	88	1	480	2	N	-0-					166
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	1080	2	N	5					171
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	155 12	1 9	881	2	N	11					182

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 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
08	620	N	14	-0-	-606	-0-	2	1	10	2	Y	2	2	1			45
							2	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					45
10	589	N	31	-0-	-558	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					45
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					45
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					45
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					45

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					97
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					97
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					97
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	58	2	47	9	N	43	103	1			37
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					37
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 8696

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

08	837	N	576	-0-	-261	-0-	78	1	494	2	N	4	4	1			99
							4	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	502	2	N	3	3	1			99
							3	9									
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	67	1	377	2	N	3	3	1			99
							3	9									
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	69	1	376	2	N	8	3	1			104
							9	9									
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	98	1	516	2	N	4	4	1			104
							4	9									
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	92	1	522	2	N	35	4	1			135
							39	9									

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

08	465	N	420	-0-	-45	-0-	57	1	360	2	N	3	3	1			30
							3	9									
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	56	1	340	2	N	2	2	1			30
							2	9									
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	59	1	335	2	N	2	2	1			30
							2	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	63	1	341	2	N	3	3	1			30
							3	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	354	2	N	2	3	1			29
							2	9									
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62	1	353	2	N	4	3	1			30
							4	9									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

08	496	N	468	-0-	-28	-0-	62	1	393	2	N	12	4	1			88
							13	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	365	2	N	10	2	1			96
							11	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	74	1	417	2	N	43	111	1			28
							47	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	71	1	386	2	N	3	3	1			28
							3	9									
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	52	1	273	2	N	2	2	1			28
							2	9									
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	46	1	261	2	N	2	2	1			28
							2	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	27	1	167	2	N	5	1	1			68
							6	9									
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	24	1	143	2	N	-0-	1	1			67
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	N	43	61	1			49
							47	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					49
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	28	1	147	2	N	1	1	1			49
							1	9									
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	28	1	161	2	N	1	1	1			49
							1	9									

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

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

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	135	1	850	2	N	14	8	1			154
							15	9									
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	141	1	858	2	N	18	5	1			167
							20	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	158	1	888	2	N	12	6	1			173
							13	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	186	1	1013	2	N	37	172	1			38
							41	9									
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	203	1	1070	2	N	7	8	1			37
							8	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	181	1	1025	2	N	9	8	1			38
							10	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	584	1	3675	2	N	56	33	1			111
							62	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	582	1	3541	2	N	34	22	1	1	8	122
							37	9									
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	636	1	3586	2	N	41	24	1	1	8	138
							45	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	631	1	3433	2	N	16	13	1			141
							18	9									
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	680	1	3588	2	N	42	17	1	1	8	165
							46	9									
*01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	613	1	3479	2	N	45	26	1			184
							50	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2042	-0-	-903	-0-	272	1	1712	2	N	53	16	1			162
							58	9									
09	2400	N	1821	-0-	-579	-0-	251	1	1530	2	N	36	10	1	1	8	187
							40	9									
10	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	248	1	1395	2	N	43	192	1	2	8	36
							47	9									
11	1980	N	1562	-0-	-418	-0-	241	1	1311	2	N	9	10	1			35
							10	9									
12	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	266	1	1405	2	N	24	11	1	2	8	46
							26	9									
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	235	1	1333	2	N	17	10	1	2	8	51
							19	9									

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

08	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	308	1	1936	2	N	68	18	1			134
							75	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	306	1	1862	2	N	44	12	1			166
							48	9									
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	326	1	1839	2	N	18	13	1			171
							20	9									
11	2250	N	1944	-0-	-306	-0-	292	1	1588	2	N	58	184	1			45
							64	9									
12	2294	N	2058	-0-	-236	-0-	326	1	1718	2	N	13	13	1			45
							14	9									
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	332	1	1885	2	N	15	13	1			47
							17	9									

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	435	1	2736	2	N	36	26	1			58
							40	9									
09	3030	X	2367	-0-	-663	-0-	328	1	1997	2	N	38	14	1			82
							42	9									
10	3131	X	317	-0-	-2814	-0-	47	1	268	2	N	2	7	1			77
							2	9									
11	3030	X	267	-0-	-2763	-0-	41	1	224	2	N	2	2	1			77
							2	9									
12	3131	X	357	-0-	-2774	-0-	57	1	298	2	N	2	2	1			77
							2	9									
01	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	452	1	2565	2	N	24	13	1			88
							26	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	238	-0-	-10	-0-		32	1	204	2	N	2	2	1			43
								2	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-		32	1	198	2	N	1	1	1			43
								1	9									
10	248	N	232	-0-	-16	-0-		35	1	196	2	N	1	1	1			43
								1	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-		36	1	197	2	N	2	2	1			43
								2	9									
12	248	N	244	-0-	-4	-0-		39	1	203	2	N	2	2	1			43
								2	9									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-		35	1	200	2	N	1	1	1			43
								1	9									

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1727	-0-	-102	-0-		233	1	1464	2	N	27	14	1			108
								30	9									
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-		238	1	1446	2	N	19	9	1			118
								21	9									
10	1829	N	1459	-0-	-370	-0-		205	1	1158	2	N	87	175	1			30
								96	9									
11	1680	N	1127	-0-	-553	-0-		175	1	952	2	N	-0-	4	1			26
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-		241	1	1272	2	N	9	6	1			29
								10	9									
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		305	1	1733	2	N	14	11	1			32
								15	9									

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-		798	1	5023	2	N	61	46	1			174
								67	9									
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-		782	1	4761	2	N	38	30	1	4	8	178
								42	9									
10	5580	X	5503	-0-	-77	-0-		820	1	4621	2	N	56	32	1	3	8	199
								62	9									
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-		780	1	4244	2	N	81	101	1			179
								89	9									
12	5580	X	5309	-0-	-271	-0-		826	1	4361	2	N	111	218	1	2	8	70
								122	9									
01	5580	X	4973	-0-	-607	-0-		737	1	4186	2	N	45	31	1	2	8	82
								50	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		172	1	1080	2	N	70	186	1			56
								77	9									
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-		157	1	958	2	N	7	6	1			57
								8	9									
10	1302	N	1262	-0-	-40	-0-		188	1	1057	2	N	15	7	1			65
								17	9									
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-		185	1	1008	2	N	22	8	1			79
								24	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		204	1	1075	2	N	25	8	1			96
								28	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-		181	1	1027	2	N	22	8	1			110
								24	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1044	2	N	35	10	1			170
							39	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	167	1	1014	2	N	47	187	1			30
							52	9									
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	180	1	1016	2	N	16	7	1			39
							18	9									
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	180	1	979	2	N	16	8	1			47
							18	9									
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	195	1	1030	2	N	17	8	1			56
							19	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	179	1	1015	2	N	20	7	1			69
							22	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	638	2	N	44	6	1			119
							48	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	102	1	621	2	N	4	4	1			119
							4	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	112	1	634	2	N	18	4	1			133
							20	9									
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	108	1	586	2	N	32	135	1			30
							35	9									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	121	1	640	2	N	8	5	1			33
							9	9									
01	775	N	742	-0-	-33	-0-	110	1	625	2	N	6	5	1			34
							7	9									

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2690	-0-	-131	-0-	364	1	2293	2	N	30	21	1			186
							33	9									
09	2730	N	2566	-0-	-164	-0-	358	1	2177	2	N	28	178	1	1	8	35
							31	9									
10	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	385	1	2171	2	N	30	15	1	2	8	48
							33	9									
11	2610	N	2450	-0-	-160	-0-	376	1	2046	2	N	25	16	1			57
							28	9									
12	2666	N	2550	-0-	-116	-0-	401	1	2118	2	N	28	16	1	1	8	68
							31	9									
01	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	356	1	2020	2	N	30	15	1			83
							33	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	364	1	2294	2	N	19	21	1			74
							21	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	341	1	2073	2	N	64	13	1			125
							70	9									
10	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	380	1	2142	2	N	27	15	1			137
							30	9									
11	2580	N	2553	-0-	-27	-0-	385	1	2095	2	N	66	163	1			40
							73	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	415	1	2191	2	N	16	17	1			39
							18	9									
*01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	384	1	2180	2	N	25	16	1			48
							28	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	956	N	956	-0-		-0-	-0-	129	1	813	2	N	13	7	1			168
								14	9									
09	805	N	805	-0-		-0-	-0-	113	1	685	2	N	6	5	1	1	8	168
								7	9									
10	903	N	903	-0-		-0-	-0-	135	1	760	2	N	7	5	1	1	8	169
								8	9									
11	930	N	577	-0-		-353	-0-	89	1	484	2	N	4	5	1			168
								4	9									
12	837	N	159	-0-		-678	-0-	25	1	133	2	N	1	2	1			167
								1	9									
01	899	N	125	-0-		-774	-0-	19	1	105	2	N	1	1	1			167
								1	9									

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	418	-0-		-47	-0-	57	1	358	2	N	3	3	1			57
								3	9									
09	450	N	415	-0-		-35	-0-	58	1	351	2	N	5	2	1			60
								6	9									
10	434	N	422	-0-		-12	-0-	62	1	351	2	N	8	2	1			66
								9	9									
11	399	N	399	-0-		-0-	-0-	61	1	331	2	N	6	3	1			69
								7	9									
12	434	N	432	-0-		-2	-0-	67	1	352	2	N	12	3	1			78
								13	9									
01	434	N	410	-0-		-24	-0-	60	1	342	2	N	7	3	1			82
								8	9									

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1824	-0-		-36	-0-	247	1	1553	2	N	22	14	1			45
								24	9									
09	1800	N	1728	-0-		-72	-0-	241	1	1465	2	N	20	9	1	1	8	55
								22	9									
10	1860	N	1722	-0-		-138	-0-	255	1	1439	2	N	25	10	1	1	8	69
								28	9									
11	1770	N	1610	-0-		-160	-0-	246	1	1340	2	N	22	11	1			80
								24	9									
12	1798	N	1695	-0-		-103	-0-	266	1	1405	2	N	22	11	1			91
								24	9									
01	1736	N	1597	-0-		-139	-0-	235	1	1336	2	N	24	10	1			105
								26	9									

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	277	1	1744	2	N	22	15	1			153
								24	9									
09	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	293	1	1785	2	N	21	11	1	1	8	162
								23	9									
10	2196	N	2196	-0-		-0-	-0-	324	1	1824	2	N	44	172	1			34
								48	9									
11	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-	327	1	1781	2	N	12	14	1			32
								13	9									
12	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-	355	1	1874	2	N	19	14	1			37
								21	9									
*01	2230	N	2230	-0-		-0-	-0-	331	1	1878	2	N	19	14	1			42
								21	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1096	-0-		-237	-0-	149	1	938	2	N	8	9	1			30
								9	9									
09	1230	N	1073	-0-		-157	-0-	150	1	912	2	N	10	6	1	1	8	33
								11	9									
10	1147	N	1056	-0-		-91	-0-	158	1	890	2	N	7	6	1			34
								8	9									
11	1050	N	994	-0-		-56	-0-	153	1	834	2	N	6	7	1			33
								7	9									
12	1116	N	1054	-0-		-62	-0-	166	1	877	2	N	10	7	1			36
								11	9									
01	1054	N	1023	-0-		-31	-0-	152	1	862	2	N	8	6	1			38
								9	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1460	-0-		-183	-0-	195	1	1228	2	N	34	200	1			69
								37	9									
09	1590	N	1356	-0-		-234	-0-	190	1	1156	2	N	9	7	1	1	8	70
								10	9									
10	1519	N	1366	-0-		-153	-0-	202	1	1138	2	N	24	8	1	1	8	85
								26	9									
11	1410	N	1309	-0-		-101	-0-	200	1	1086	2	N	21	9	1			97
								23	9									
12	1395	N	1328	-0-		-67	-0-	206	1	1090	2	N	29	8	1			118
								32	9									
01	1364	N	1162	-0-		-202	-0-	170	1	967	2	N	23	7	1			134
								25	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	207	-0-		-258	-0-	28	1	178	2	N	1	2	1			233
								1	9									
09	270	N	183	-0-		-87	-0-	26	1	156	2	N	1	1	1			233
								1	9									
10	217	N	194	-0-		-23	-0-	29	1	163	2	N	2	1	1			234
								2	9									
11	210	N	179	-0-		-31	-0-	28	1	151	2	N	-0-	1	1			233
12	207	N	207	-0-		-0-	-0-	33	1	173	2	N	1	1	1			233
								1	9									
*01	192	N	192	-0-		-0-	-0-	29	1	162	2	N	1	1	1			233
								1	9									

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	473	N	473	-0-		-0-	-0-	63	1	400	2	N	9	4	1			150
								10	9									
09	480	N	464	-0-		-16	-0-	65	1	393	2	N	5	2	1			153
								6	9									
10	478	N	478	-0-		-0-	-0-	71	1	399	2	N	7	3	1			157
								8	9									
11	456	N	456	-0-		-0-	-0-	70	1	379	2	N	6	3	1			160
								7	9									
12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	74	1	391	2	N	6	3	1			163
								7	9									
01	465	N	453	-0-		-12	-0-	67	1	379	2	N	6	3	1			166
								7	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-		-37	-0-	54	1	341	2	N	2	3	1			125
								2	9									
09	420	N	393	-0-		-27	-0-	55	1	336	2	N	2	2	1			125
								2	9									
10	434	N	402	-0-		-32	-0-	60	1	339	2	N	3	2	1			126
								3	9									
11	390	N	381	-0-		-9	-0-	59	1	320	2	N	2	3	1			125
								2	9									
12	418	N	418	-0-		-0-	-0-	66	1	349	2	N	3	3	1			125
								3	9									
01	403	N	368	-0-		-35	-0-	55	1	310	2	N	3	2	1			126
								3	9									

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

08	2604	X	1883	-0-		-721	-0-	253	1	1594	2	N	33	16	1			119
								36	9									
09	2520	X	1627	-0-		-893	-0-	225	1	1366	2	N	33	9	1	1	8	142
								36	9									
10	2604	X	1547	-0-		-1057	-0-	228	1	1287	2	N	29	9	1	1	8	161
								32	9									
11	2520	X	1470	-0-		-1050	-0-	217	1	1179	2	N	67	197	1			31
								74	9									
12	2356	X	1424	-0-		-932	-0-	225	1	1188	2	N	10	9	1	1	8	31
								11	9									
01	1891	X	1336	-0-		-555	-0-	197	1	1117	2	N	20	8	1			43
								22	9									

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

08	1147	N	953	-0-		-194	-0-	129	1	813	2	N	10	7	1			110
								11	9									
09	1050	N	915	-0-		-135	-0-	127	1	770	2	N	16	5	1			121
								18	9									
10	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	279	1	1572	2	N	19	9	1	1	8	130
								21	9									
11	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	286	1	1554	2	N	52	137	1			45
								57	9									
12	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	238	1	1258	2	N	15	11	1			49
								17	9									
01	1860	N	1639	-0-		-221	-0-	244	1	1383	2	N	11	10	1			50
								12	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

08	2635	N	2587	-0-		-48	-0-	348	1	2188	2	N	46	20	1			223
								51	9									
09	2580	N	2419	-0-		-161	-0-	337	1	2052	2	N	27	13	1			237
								30	9									
10	2604	N	2512	-0-		-92	-0-	370	1	2086	2	N	51	193	1			95
								56	9									
11	2490	N	2386	-0-		-104	-0-	367	1	1997	2	N	20	16	1			99
								22	9									
12	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	397	1	2097	2	N	17	16	1			100
								19	9									
01	2511	N	2468	-0-		-43	-0-	361	1	2048	2	N	54	15	1			139
								59	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	188	1	1185	2	N	18	11	1				45
							20	9										
09	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	187	1	1136	2	N	16	7	1				54
							18	9										
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	202	1	1140	2	N	20	8	1				66
							22	9										
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	203	1	1107	2	N	27	9	1				84
							30	9										
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	220	1	1161	2	N	12	9	1				87
							13	9										
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	199	1	1127	2	N	9	8	1				88
							10	9										

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	188	1	1185	2	N	28	11	1				117
							31	9										
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	184	1	1123	2	N	27	7	1	1	8		136
							30	9										
10	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	183	1	1032	2	N	20	7	1	1	8		148
							22	9										
11	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	172	1	933	2	N	19	8	1				159
							21	9										
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	208	1	1096	2	N	21	8	1				172
							23	9										
01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	173	1	984	2	N	19	7	1				184
							21	9										

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	668	1	4204	2	N	96	216	1				83
							106	9										
09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	668	1	4064	2	N	43	25	1	1	8		100
							47	9										
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	724	1	4078	2	N	45	28	1				117
							50	9										
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	713	1	3879	2	N	61	31	1				147
							67	9										
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	758	1	3999	2	N	53	31	1				169
							58	9										
01	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	670	1	3802	2	N	62	28	1				203
							68	9										

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	403	2	N	7	4	1			103
							8	9									
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	62	1	379	2	N	4	2	1			105
							4	9									
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	67	1	377	2	N	3	3	1			105
							3	9									
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	67	1	364	2	N	11	3	1			113
							12	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	66	1	346	2	N	9	3	1			119
							10	9									
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	62	1	355	2	N	9	3	1			125
							10	9									

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	224	1	1413	2	N	12	13	1			180
							13	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	223	1	1360	2	N	8	8	1			180
							9	9									
10	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	236	1	1329	2	N	10	9	1			181
							11	9									
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	236	1	1287	2	N	-0-	5	1			176
12	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	247	1	1301	2	N	10	140	1			46
							11	9									
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	223	1	1263	2	N	10	9	1			47
							11	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	85	2	N	1	1	1			39
							1	9									
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	13	1	71	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	14	1	78	2	N	1	1	1			39
							1	9									
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	14	1	72	2	N	1	1	1			39
							1	9									
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	69	2	N	1	1	1			39
							1	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	54	1	342	2	N	7	3	1			59
							8	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	8	2	1			65
							9	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	67	1	378	2	N	8	3	1			70
							9	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	346	2	N	11	3	1			78
							12	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	89	1	472	2	N	10	3	1			85
							11	9									
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	47	1	267	2	N	1	2	1			84
							1	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	517	2	N	6	4	1			207
							7	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	469	2	N	13	3	1			217
							14	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	78	1	440	2	N	3	3	1			217
							3	9									
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	76	1	416	2	N	3	3	1			217
							3	9									
12	589	N	382	-0-	-207	-0-	60	1	319	2	N	3	3	1			217
							3	9									
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	60	1	343	2	N	2	2	1			217
							2	9									

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	35	4	1			101
							39	9									
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	55	1	334	2	N	147	185	1			63
							162	9									
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	54	1	303	2	N	2	2	1			63
							2	9									
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	59	1	324	2	N	4	2	1			65
							4	9									
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	71	1	376	2	N	8	3	1			70
							9	9									
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	73	1	414	2	N	3	3	1			70
							3	9									

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2583	-0-	-517	236	344	1	2163	2	N	69	21	1			167
							76	9									
09	2497	X	2261	-0-	-236	-0-	307	1	1871	2	N	75	193	1	1	8	48
							83	9									
10	2449	X	2056	-0-	-393	-0-	308	1	1733	2	N	14	12	1	1	8	49
							15	9									
11	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	285	1	1553	2	N	23	13	1			59
							25	9									
12	2449	X	1912	-0-	-537	-0-	298	1	1572	2	N	38	12	1			85
							42	9									
01	2449	X	1787	-0-	-662	-0-	264	1	1501	2	N	20	11	1			94
							22	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	870	1	5474	2	N	67	45	1			99
							74	9									
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	847	1	5153	2	N	65	32	1	1	8	131
							72	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	910	1	5125	2	N	117	174	1	1	8	73
							129	9									
11	5850	X	5122	-0-	-728	-0-	790	1	4299	2	N	30	36	1			67
							33	9									
12	6045	X	2507	-0-	-3538	-0-	397	1	2093	2	N	15	23	1			59
							17	9									
01	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	817	1	4635	2	N	46	27	1			78
							51	9									

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	340	1	2141	2	N	97	19	1			314
							107	9									
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	353	1	2149	2	N	39	188	1	1	8	164
							43	9									
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	388	1	2185	2	N	18	15	1	1	8	166
							20	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	386	1	2100	2	N	34	17	1			183
							37	9									
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	421	1	2219	2	N	28	17	1	1	8	193
							31	9									
*01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	388	1	2200	2	N	44	16	1	2	8	219
							48	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					63
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					63
10	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	2			N	-0-					63
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					63
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	606	2	44	9	N	40					103
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	767	2	30	9	N	27					130

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	600	1	2715	2	N	-0-					121
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	675	1	2366	2	N	-0-					121
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	625	1	2546	2	N	-0-					121
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	450	1	2368	2	N	-0-					121
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	691	1	2501	2	N	-0-					121
*01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					121

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2			N	-0-					203
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	2	6	9	N	5					208
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	N	21					229
11	3000	N	3132	-0-	132	132	3092	2	40	9	N	36	183	1			82
12	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2415	2	57	9	N	52					134
*01	3100	N	3140	-0-	40	40	754	1	2342	2	N	40					174
							44	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	1025	2			N	-0-					72
09	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					72
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					72
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					72
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5					77
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1369	2	18	9	N	16					93

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1079	2	3	9	N	3					57
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1046	2	17	9	N	15					72
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1072	2	11	9	N	10					82
11	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1023	2	10	9	N	9					91
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	915	2	14	9	N	13					104
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					116

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

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

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2270	2	56	9	N	51					215
09	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2190	2	14	9	N	13	189	1			39
10	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					39
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	2			N	-0-					39
12	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2210	2	12	9	N	11					50
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2237	2	51	9	N	46					96

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	911	2	12	9	N	11	168	1			28
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24					52
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	911	2	21	9	N	19					71
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	N	16					87
12	1023	N	537	-0-	-486	-0-	528	2	9	9	N	8					95
01	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	2			N	-0-					95

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	271	-0-	-349	-0-	260	2	11	9	N	10					165
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2					167
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					167
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					167
12	558	N	123	-0-	-435	-0-	123	2			N	-0-					167
01	434	N	225	-0-	-209	-0-	216	2	9	9	N	8					175

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1681	2	30	9	N	27					115
09	1560	N	1085	-0-	-475	-0-	1063	2	22	9	N	20					135
10	1767	N	985	-0-	-782	-0-	961	2	24	9	N	22					157
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1662	2	55	9	N	50					207
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2165	2	59	9	N	54	182	1			79
01	992	N	728	-0-	-264	-0-	700	2	28	9	N	25					104

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					82
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					82
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					87
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2					89
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					89
01	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					89

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT		32	-0-	32	81	21	2	11	9	Y	10					10
10	14B2 EXT		40	-0-	40	121	22	2	18	9	Y	16	7	1			19
11	14B2 EXT		111	-0-	111	232	83	2	28	9	Y	25					44
12	343	X	111	-0-	-232	-0-	80	2	31	9	Y	28	28	1			44
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	61	2	26	9	Y	24	33	1			35

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	21	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	46	25	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		18	-0-	18	64	18	2			Y	-0-					-0-
12	85	X	21	-0-	-64	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					47
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					47
10	434	N	340	-0-	-94	-0-	331	2	9	9	N	8					55
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					55
12	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					55
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					55

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	2866	-0-	-1443	-0-	2825	2	41	9	Y	37					117
09	3810	X	2617	-0-	-1193	-0-	2591	2	26	9	Y	24					141
10	3937	X	2552	-0-	-1385	-0-	2545	2	7	9	Y	6					147
11	3060	X	2200	-0-	-860	-0-	2176	2	24	9	Y	22					169
12	3007	X	2029	-0-	-978	-0-	1997	2	32	9	Y	29	121	1			77
01	2852	X	1840	-0-	-1012	-0-	1819	2	21	9	Y	19					96

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 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
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2590	2	17	9	Y	15					43
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2428	2	11	9	Y	10					53
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2694	2	2	9	Y	2					55
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2694	2	10	9	Y	9					64
12	3100	N	3180	-0-	80	80	3168	2	12	9	Y	11	46	1			29
01	2387	N	1077	-0-	-1310	-0-	1073	2	4	9	Y	4					33

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		43	-0-	43	43	40	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	T. A.		74	-0-	74	117	71	2	3	9	Y	3					6
10	T. A.		46	-0-	46	163	44	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	T. A.		40	-0-	40	203	39	2	1	9	Y	1					5
12	290	X	87	-0-	-203	-0-	86	2	1	9	Y	1	3	1			3
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	Y	4	2	1			5

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 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
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	Y	5	10	1			5
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5					10
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4					14
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4					18
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	2	6	9	Y	5					23
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	21	1			4

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 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
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	99	1			25
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	Y	2					27
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1017	2	4	9	Y	4					31
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	Y	5					36
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1288	2	3	9	Y	3	35	1			4
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	2	3	9	Y	3					7

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	2	2	9	Y	2					7
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3					10
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1					11
11	1260	N	701	-0-	-559	-0-	701	2			Y	-0-	6	1			5
12	837	N	463	-0-	-374	-0-	462	2	1	9	Y	1					6
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	878	2	2	9	Y	2					8

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

08	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2348	2	129	9	N	117	194	1			49
09	2490	N	2320	-0-	-170	-0-	2281	2	39	9	N	35					84
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	N	25					109
11	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2310	2	28	9	N	25					134
12	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	2304	2	42	9	N	38					172
01	2511	N	2214	-0-	-297	-0-	2192	2	22	9	N	20					192

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

08	1116	N	674	-0-	-442	-0-	674	2			N	-0-					25
09	870	N	385	-0-	-485	-0-	385	2			N	-0-					25
10	3100	N	3851	-0-	751	751	3823	2	28	9	N	25					50
11	3000	N	5500	-0-	2500	3251	5457	2	43	9	N	39					89
12	3100	N	5305	-0-	2205	5456	5283	2	22	9	N	20					109
*01	9951	X	4495	-0-	-5456	-0-	4494	2	1	9	N	1					110

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					1
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	574	2	1	9	Y	1					2
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	2			Y	-0-	1	1			1

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

08	372	N	366	-0-	-6	-0-	357	2	9	9	Y	8	19	1			20
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					25
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	17	1			14
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	2	4	9	Y	4					18
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	464	2	46	9	Y	42	15	1			45
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	371	2	8	9	Y	7					52

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	172	1			68
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	2	28	9	Y	25					93
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25					118
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	Y	81					199
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1677	2	119	9	Y	108	197	1			110
01	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1254	2	88	9	Y	80					190

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1312	2	10	9	Y	9					21
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	2	10	9	Y	9	14	1			16
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	15	1			13
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	Y	9					22
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	Y	13	14	1			21
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10	15	1			16

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3946	2	31	9	N	28					98
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3672	2	30	9	N	27					125
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3643	2	22	9	N	20					145
11	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	3359	2	30	9	N	27					172
12	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3690	2	24	9	N	22					194
01	3813	X	3601	-0-	-212	-0-	3582	2	19	9	N	17	186	1			25

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1154	2	29	9	Y	26	51	1			56
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	Y	19					75
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1460	2	37	9	Y	34	62	1			47
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1309	2	26	9	Y	24					71
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2366	2	52	9	Y	47					118
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2130	2	63	9	Y	57	142	1			33

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	967	2	61	9	N	55					97
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	916	2	41	9	N	37					134
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1005	2	22	9	N	20					154
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					164
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23					187
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	979	2	28	9	N	25					212

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					5
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					5
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					5
11	360	N	277	-0-	-83	-0-	276	2	1	9	Y	1					6
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					6
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					6

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	543	-0-	-201	-0-	519	2	24	9	Y	22					99
09	1140	N	654	-0-	-486	-0-	639	2	15	9	Y	14					113
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	Y	7					120
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	Y	15					135
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7	9	Y	6					141
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	952	2	22	9	Y	20					161

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	44	-0-	-514	-0-	44	2			Y	-0-	6	1			2
09	534	X	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					9
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2190	2	21	9	Y	19	7	1			21
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2259	2	26	9	Y	24	21	1			24
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2272	2	23	9	Y	21	27	1			18
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2987	2	23	9	Y	21	28	1			11

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	125	-0-	-371	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2687	2	45	9	Y	41					91
09	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2521	2	45	9	Y	41	63	1			69
10	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2655	2	47	9	Y	43	61	1			51
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2875	2	51	9	Y	46					97
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2976	2	54	9	Y	49	61	1			85
*01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2853	2	51	9	Y	46	62	1			69

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3229	2	45	9	Y	41					87
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3005	2	44	9	Y	40	60	1			67
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3129	2	48	9	Y	44	60	1			51
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	2	50	9	Y	45					96
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3569	2	55	9	Y	50	61	1			85
*01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3198	2	51	9	Y	46	62	1			69

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25	9	Y	23					67
09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	3448	2	39	9	Y	35	40	1			62
10	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3399	2	46	9	Y	42	40	1			64
11	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3522	2	37	9	Y	34	42	1			56
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4037	2	56	9	Y	51	42	1			65
*01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4008	2	40	9	Y	36	44	1			57

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2760	2	64	9	N	58	180	1			57
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2570	2	63	9	N	57					114
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2710	2	42	9	N	38					152
11	2730	N	2609	-0-	-121	-0-	2545	2	64	9	N	58					210
12	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2662	2	15	9	N	14					224
01	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	2473	2	13	9	N	12	184	1			52

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 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
08	3255	X	1002	-0-	-2253	-0-	967	2	35	9	Y	32					155
09	2790	X	1277	-0-	-1513	-0-	1220	2	57	9	Y	52					207
10	2914	X	1397	-0-	-1517	-0-	1366	2	31	9	Y	28					235
11	2820	X	1448	-0-	-1372	-0-	1436	2	12	9	Y	11	141	1			105
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4703	2	63	9	Y	57					162
*01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5060	2	57	9	Y	52					214

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	Y	12	127	1			51
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	Y	8					59
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	475	2	6	9	Y	5					64
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2586	2	54	9	Y	49	56	1			57
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	380	2	3	9	Y	3					60
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	Y	34					94

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 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
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5703	2	77	9	Y	70					226
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4424	2	116	9	Y	105	134	1			197
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7010	2	139	9	Y	126	126	1			197
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6902	2	111	9	Y	101	129	1			169
12	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8054	2	168	9	Y	153	127	1			195
*01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7390	2	119	9	Y	108	131	1			172

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2293	2	83	9	Y	75	68	1			61
09	2460	X	1740	-0-	-720	-0-	1706	2	34	9	Y	31					92
10	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	2180	2	54	9	Y	49	71	1			70
11	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2097	2	29	9	Y	26					96
12	2387	X	1589	-0-	-798	-0-	1544	2	45	9	Y	41	61	1			76
01	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	1964	2	87	9	Y	79	57	1			98

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3346	-0-	246	246	3329	2	17	9	Y	15	48	1			30
09	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	3181	2	14	9	Y	13					43
10	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	2100	2	6	9	Y	5					48
11	2280	X	1838	-0-	-442	-0-	1773	2	65	9	Y	59	42	1			65
12	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	1511	2	4	9	Y	4					69
01	2356	X	1408	-0-	-948	-0-	1369	2	39	9	Y	35					104

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	249	-0-	-381	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1770	2	42	9	Y	38	34	1			31
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1433	2	15	9	Y	14					45
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	2	29	9	Y	26	35	1			36
11	1740	N	1361	-0-	-379	-0-	1349	2	12	9	Y	11					47
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1298	2	23	9	Y	21	30	1			38
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1237	2	40	9	Y	36	28	1			46

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2921	2	75	9	Y	68	157	1			169
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2648	2	63	9	Y	57					226
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2674	2	69	9	Y	63	155	1			134
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2215	2	58	9	Y	53					187
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1853	2	272	9	Y	247	158	1			276
01	1891	N	1352	-0-	-539	-0-	1269	2	83	9	Y	75					351

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

08	8463	X	8267	-0-	-196	-0-	8228	2	39	9	Y	35	189	1			108
09	8190	X	7727	-0-	-463	-0-	7609	2	118	9	Y	107					215
10	8618	X	8233	-0-	-385	-0-	8105	2	128	9	Y	116	167	1			164
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	7941	2	152	9	Y	138	159	1			143
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8481	2	143	9	Y	130	163	1			110
01	8277	X	7482	-0-	-795	-0-	7347	2	135	9	Y	123	167	1			66

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	34	1			31
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4372	2	18	9	Y	16					47
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4373	2	32	9	Y	29	36	1			40
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4769	2	15	9	Y	14					54
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4475	2	22	9	Y	20	34	1			40
*01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4197	2	45	9	Y	41	30	1			51

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

08	2697	X	1555	-0-	-1142	-0-	1546	2	9	9	N	8					21
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	13	1			22
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4427	2	19	9	N	17	14	1			25
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4213	2	14	9	N	13	16	1			22
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3872	2	23	9	N	21	17	1			26
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	3206	2	15	9	N	14	17	1			23

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1266	2	50	9	N	45					145
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	N	12					157
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	323	2	9	9	N	8					165
11	990	N	266	-0-	-724	-0-	262	2	4	9	N	4					169
12	527	N	203	-0-	-324	-0-	203	2			N	-0-					169
01	341	N	143	-0-	-198	-0-	140	2	3	9	N	3					172

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	637	-0-	-138	-0-	626	2	11	9	N	10					150
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					160
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	2	19	9	N	17					177
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	2	13	9	N	12					189
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	522	2	3	9	N	3					192
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	503	2	13	9	N	12					204

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	Y	31	174	1			51
09	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2558	2	31	9	Y	28					79
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2519	2	31	9	Y	28					107
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30					137
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2688	2	47	9	Y	43					180
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	Y	28	168	1			40

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5	8	1			11
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	221	2	4	9	Y	4					15
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	322	2	4	9	Y	4	10	1			9
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					12
12	3100	N	4957	-0-	1857	1857	4911	2	46	9	Y	42	10	1			44
*01	3100	N	2763	-0-	-337	1520	2744	2	19	9	Y	17					61

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1753	2	42	9	Y	38	33	1			31
09	3450	X	1737	-0-	-1713	-0-	1720	2	17	9	Y	15					46
10	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3385	2	28	9	Y	25	36	1			35
11	3450	X	2264	-0-	-1186	-0-	2249	2	15	9	Y	14					49
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2676	2	22	9	Y	20	31	1			38
01	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	2706	2	45	9	Y	41	29	1			50

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1715	2	35	9	Y	32					81
09	1890	N	1496	-0-	-394	-0-	1461	2	35	9	Y	32	56	1			57
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2040	2	39	9	Y	35	51	1			41
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2579	2	41	9	Y	37					78
12	3100	N	3185	-0-	85	85	3142	2	43	9	Y	39	49	1			68
*01	3067	N	2982	-0-	-85	-0-	2941	2	41	9	Y	37	50	1			55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4537	2	103	9	Y	94	158	1			52
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4078	2	95	9	Y	86					138
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4051	2	79	9	Y	72	103	1			107
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6611	2	124	9	Y	113	110	1			110
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3383	2	102	9	Y	93	127	1			76
01	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3258	2	42	9	Y	38	86	1			28

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25296	X	23556	-0-	-1740	-0-	23498	2	58	9	Y	53	162	1			29
09	24480	X	22628	-0-	-1852	-0-	22571	2	57	9	Y	52					81
10	25296	X	23019	-0-	-2277	-0-	22969	2	50	9	Y	45	61	1			65
11	24480	X	19499	-0-	-4981	-0-	19459	2	40	9	Y	36	66	1			35
12	24521	X	23187	-0-	-1334	-0-	23110	2	77	9	Y	70	48	1			57
01	23560	X	22988	-0-	-572	-0-	22846	2	142	9	Y	129	90	1	1	8	95

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10907 - 10950

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

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	N	935	-0-	-739	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	750	-0-	-870	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2226	-0-	-812	-0-	2202	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3214	3	26	9	Y	24	24	1			4
10	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	2574	3	19	9	Y	17	18	1			3
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3753	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	2750	3	17	9	Y	15	15	1			3
01	3348	X	1928	-0-	-1420	-0-	1911	3	17	9	Y	15	15	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2767	-0-	-1139	-0-	2758	3	9	9	Y	8	8	1			2
09	3780	X	3321	-0-	-459	-0-	3288	3	33	9	Y	30	27	1			5
10	3906	X	3693	-0-	-213	-0-	3650	3	43	9	Y	39	38	1			6
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2783	3	40	9	Y	36	36	1			6
12	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	2396	3	40	9	Y	36	36	1			6
01	3689	X	2321	-0-	-1368	-0-	2282	3	39	9	Y	35	35	1			6

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4446	3	37	9	Y	34	34	1			6
09	5430	X	3962	-0-	-1468	-0-	3906	3	56	9	Y	51	49	1			8
10	5611	X	2800	-0-	-2811	-0-	2738	3	62	9	Y	56	55	1			9
11	5430	X	3318	-0-	-2112	-0-	3263	3	55	9	Y	50	50	1			9
12	4867	X	4476	-0-	-391	-0-	4421	3	55	9	Y	50	50	1			9
01	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4123	3	54	9	Y	49	49	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1223	-0-	-1846	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	568	-0-	-1352	-0-	557	3	11	9	Y	10	8	1			2
10	1984	X	328	-0-	-1656	-0-	286	3	42	9	Y	38	34	1			6
11	1920	X	180	-0-	-1740	-0-	141	3	39	9	Y	35	35	1			6
12	1519	X	99	-0-	-1420	-0-	60	3	39	9	Y	35	35	1			6
01	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	21	3	39	9	Y	35	35	1			6

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3457	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2679	3	19	9	Y	17	19	1			3
10	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	3529	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	3660	X	2323	-0-	-1337	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
*01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3066	3	66	9	Y	60	60	1			11
09	3870	X	2851	-0-	-1019	-0-	2839	3	12	9	Y	11	20	1			2
10	3999	X	2757	-0-	-1242	-0-	2757	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	3870	X	2456	-0-	-1414	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3214	-0-	-134	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
*01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	727	3	26	9	Y	24	20	1			4
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1298	3	95	9	Y	86	76	1			14
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2058	3	85	9	Y	77	77	1			14
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1825	3	86	9	Y	78	78	1			14
01	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1224	3	84	9	Y	76	76	1			14

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4101	X	3707	-0-	-394	-0-	3694	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4176	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4412	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	3600	X	1897	-0-	-1703	-0-	1887	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	4340	X	47	-0-	-4293	-0-	37	3	10	9	Y	9	9	1			2
01	4433	X	1065	-0-	-3368	-0-	1055	3	10	9	Y	9	9	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5323	-0-	-9	-0-	5313	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	4770	X	3617	-0-	-1153	-0-	3609	3	8	9	Y	7	8	1			1
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4876	-0-	-456	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5096	-0-	-763	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7718	-0-	-1024	-0-	7678	3	40	9	Y	36	35	1			7
09	8400	X	7021	-0-	-1379	-0-	7006	3	15	9	Y	14	19	1			2
10	8680	X	6818	-0-	-1862	-0-	6818	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	8400	X	5609	-0-	-2791	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	5734	-0-	-2450	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	5718	-0-	-2001	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6755	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6044	3	6	9	Y	5	10	1			1
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	3			Y	-0-					-0-
12	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					-0-
*01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	2680	3	24	9	Y	22	22	1			4
09	3270	X	2483	-0-	-787	-0-	2455	3	28	9	Y	25	25	1			4
10	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2299	3	23	9	Y	21	22	1			3
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	3	21	9	Y	19	19	1			3
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3326	3	22	9	Y	20	20	1			3
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3060	3	21	9	Y	19	19	1			3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4551	-0-	-6	-0-	4522	3	29	9	Y	26	26	1			5
09	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4154	3	12	9	Y	11	14	1			2
10	4619	X	4014	-0-	-605	-0-	4014	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	4470	X	3944	-0-	-526	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3964	-0-	-593	-0-	3964	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

08	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3710	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	3594	3	35	9	Y	32	32	1			5
10	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3560	3	34	9	Y	31	31	1			5
11	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	3400	3	30	9	Y	27	27	1			5
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3354	3	30	9	Y	27	27	1			5
01	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	3283	3	30	9	Y	27	27	1			5

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

08	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	2867	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	2794	3	20	9	Y	18	16	1			3
10	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	2599	3	24	9	Y	22	21	1			4
11	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2592	3	22	9	Y	20	20	1			4
12	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	2362	3	22	9	Y	20	20	1			4
01	2914	X	1161	-0-	-1753	-0-	1140	3	21	9	Y	19	19	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4200	X	3246	-0-	-954	-0-	3244	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	4340	X	979	-0-	-3361	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	1755	-0-	-2445	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2181	-0-	-2066	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	1275	-0-	-2724	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5003	3	92	9	Y	84	84	1			16
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7560	3	65	9	Y	59	65	1			10
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6759	3	42	9	Y	38	42	1			6
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3936	3	39	9	Y	35	35	1			6
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5459	3	39	9	Y	35	35	1			6
*01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3828	3	37	9	Y	34	34	1			6

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

08	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	6239	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5888	3	76	9	Y	69	59	1			11
10	6417	X	5720	-0-	-697	-0-	5639	3	81	9	Y	74	73	1			12
11	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	5641	3	73	9	Y	66	66	1			12
12	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	5670	3	73	9	Y	66	66	1			12
01	6262	X	4849	-0-	-1413	-0-	4777	3	72	9	Y	65	65	1			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	2928	2			N	-0-					30
09	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			N	-0-					30
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	2	154	9	N	140	143	1			27
11	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	421	1	2048	2	N	3					30
							3	9									
12	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	502	1	2429	2	N	2					32
							2	9									
01	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	690	1	2285	2	N	-0-					32

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

08	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	265	1	1640	2	Y	19	29	1			117
							21	9									
09	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	286	1	1491	2	Y	16	27	1			106
							18	9									
10	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	306	1	1511	2	Y	22	27	1			101
							24	9									
11	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	308	1	1420	2	Y	32	25	1			108
							35	9									
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	224	1	1497	2	Y	24					132
							26	9									
01	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	234	1	1485	2	Y	27	26	1			133
							30	9									

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	182	1	1127	2	Y	13	20	1			28
							14	9									
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	637	2	Y	7	12	1			23
							8	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	626	2	Y	9	11	1			21
							10	9									
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	257	1	1184	2	Y	27	21	1			27
							30	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	974	2	Y	16					43
							18	9									
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	65	1	411	2	Y	6	7	1			42
							7	9									

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	8	12	1			83
							9	9									
09	1500	N	768	-0-	-732	-0-	122	1	638	2	Y	7	12	1			78
							8	9									
10	868	N	386	-0-	-482	-0-	64	1	316	2	Y	5	6	1			77
							6	9									
11	750	N	104	-0-	-646	-0-	18	1	84	2	Y	2	1	1			78
							2	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					78
01	372	N	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					78

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3462	-0-	362	769	3462	2			N	-0-					11
09	3000	N	3202	-0-	202	971	3200	2	2	9	N	2					13
10	4141	X	3170	-0-	-971	-0-	3122	2	48	9	N	44	47	1			10
11	2640	X	1053	-0-	-1587	-0-	114	1	919	2	N	18					28
							20	9									
12	2728	X	956	-0-	-1772	-0-	104	1	797	2	N	50					78
							55	9									
01	2728	X	806	-0-	-1922	-0-	137	1	641	2	N	25					103
							28	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	372	1	2303	2	Y	27	41	1			12
							30	9									
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	359	1	1871	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
10	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	343	1	1695	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	383	1	1768	2	Y	40	31	1			21
							44	9									
12	2232	N	1883	-0-	-349	-0-	241	1	1613	2	Y	26					47
							29	9									
01	2077	N	1944	-0-	-133	-0-	260	1	1652	2	Y	29	26	1			50
							32	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

08	2232	N	1497	-0-	-735	-0-	1497	2			N	-0-					11
09	1800	N	1383	-0-	-417	-0-	1383	2			N	-0-					11
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1350	2	48	9	N	44	45	1			10
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	150	1	1207	2	N	-0-					10
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	206	1	1577	2	N	-0-					10
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	289	1	1352	2	N	-0-					10

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

08	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					11
09	1230	N	994	-0-	-236	-0-	994	2			N	-0-					11
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	971	2	48	9	N	44	45	1			10
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1126	2	N	-0-					10
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	429	1	1881	2	N	-0-					10
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	240	1	1121	2	N	-0-					10

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

08	1705	N	702	-0-	-1003	-0-	702	2			N	-0-					22
09	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	2			N	-0-					22
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	632	2	58	9	N	53					75
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	859	2	N	10					85
							11	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	150	1	1151	2	N	20					105
							22	9									
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	2	N	10					115
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	1	2	1			13
							1	9									
09	480	N	199	-0-	-281	-0-	32	1	165	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	22	1	109	2	Y	-0-	2	1			10
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
12	806	N	163	-0-	-643	-0-	21	1	140	2	Y	2					14
							2	9									
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	10	1	64	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	14	9	N	13	143	1			25
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					25
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					25
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					25
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1055	2	N	12					37
							13	9									
01	496	N	60	-0-	-436	-0-	11	1	49	2	N	-0-					37

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					11
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					11
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4556	2	48	9	N	44	45	1			10
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	445	1	3589	2	N	-0-					10
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	489	1	3751	2	N	-0-					10
*01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	720	1	3364	2	N	-0-					10

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	215	1	1331	2	Y	15	24	1			82
							17	9									
09	1800	X	1517	-0-	-283	-0-	242	1	1260	2	Y	14	23	1			73
							15	9									
10	1860	X	1679	-0-	-181	-0-	279	1	1378	2	Y	20	25	1			68
							22	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	29	23	1			74
12	1612	X	1561	-0-	-51	-0-	200	1	1338	2	Y	21					95
							23	9									
01	1674	X	1505	-0-	-169	-0-	202	1	1281	2	Y	20	23	1			92
							22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 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
08	1147	N	939	-0-	-208	-0-	129	1	800	2	Y	9	14	1			65
							10	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	309	1	1613	2	Y	18	30	1			53
							20	9									
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	349	1	1727	2	Y	25	31	1			47
							28	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	332	1	1532	2	Y	34	27	1			54
							37	9									
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	249	1	1665	2	Y	27					81
							30	9									
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	279	1	1768	2	Y	28	32	1			77
							31	9									

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	1442	-0-	-1131	-0-	198	1	1229	2	Y	14	22	1			84
							15	9									
09	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	236	1	1231	2	Y	14	23	1			75
							15	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	246	1	1215	2	Y	17	22	1			70
							19	9									
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	229	1	1056	2	Y	24	19	1			75
							26	9									
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	169	1	1128	2	Y	18					93
							20	9									
*01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	203	1	1290	2	Y	23	20	1			96
							25	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					19
10	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					19
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					19
12	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					19
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	359	2	29	9	N	26					45

HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	57	-0-	-284	-0-	57	2			N	-0-					128
09	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	2			N	-0-					128
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					128
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					128
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					128
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					128

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

08	4794	X	1829	-0-	-2965	-0-	1818	2	11	9	Y	10					113
09	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1904	2	11	9	Y	10					123
10	2976	X	1532	-0-	-1444	-0-	1523	2	9	9	Y	8	79	1			52
11	2880	X	2212	-0-	-668	-0-	2197	2	15	9	Y	14					66
12	1984	X	1475	-0-	-509	-0-	1460	2	15	9	Y	14					80
01	1984	X	1681	-0-	-303	-0-	1658	2	23	9	Y	21					101

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1285	2	11	9	Y	10					113
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	Y	10					123
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8	79	1			52
11	1260	N	880	-0-	-380	-0-	865	2	15	9	Y	14					66
12	1457	N	850	-0-	-607	-0-	835	2	15	9	Y	14					80
01	1457	N	647	-0-	-810	-0-	624	2	23	9	Y	21					101

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

08	3472	X	2280	-0-	-1192	-0-	2254	2	26	9	Y	24					121
09	3360	X	1959	-0-	-1401	-0-	1955	2	4	9	Y	4					125
10	3472	X	1689	-0-	-1783	-0-	1557	2	132	9	Y	120	104	1			141
11	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	2110	2	3	9	Y	3					144
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			Y	-0-					144
01	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					144

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	2972	2	18	9	Y	16					81
09	2940	X	2182	-0-	-758	-0-	2179	2	3	9	Y	3					84
10	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2647	2	87	9	Y	79	69	1			94
11	3000	X	2488	-0-	-512	-0-	2486	2	2	9	Y	2					96
12	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	2			Y	-0-					96
01	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2274	2			Y	-0-					96

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

08	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	2782	2	8	9	N	7					27
09	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2723	2	14	9	N	13					40
10	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	2785	2	11	9	N	10					50
11	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	2690	2	6	9	N	5					55
12	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2530	2	8	9	N	7					62
01	2821	X	1063	-0-	-1758	-0-	1061	2	2	9	N	2					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	16499	3			N	-0-					-0-
09	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	3			N	-0-					-0-
10	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	15308	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13869	-0-	-711	-0-	13869	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	13493	-0-	-1573	-0-	13493	3			N	-0-					-0-
01	15066	X	12740	-0-	-2326	-0-	12740	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2545	-0-	-369	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	28315	3			N	-0-					-0-
09	32910	X	26396	-0-	-6514	-0-	26396	3			N	-0-					-0-
10	31992	X	26799	-0-	-5193	-0-	26799	3			N	-0-					-0-
11	29760	X	24747	-0-	-5013	-0-	24747	3			N	-0-					-0-
12	28737	X	23787	-0-	-4950	-0-	23787	3			N	-0-					-0-
01	28303	X	22626	-0-	-5677	-0-	22626	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	3			N	-0-					-0-
09	16800	X	14867	-0-	-1933	-0-	14867	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	14785	-0-	-2141	-0-	14785	3			N	-0-					-0-
11	15990	X	13775	-0-	-2215	-0-	13775	3			N	-0-					-0-
12	16151	X	14152	-0-	-1999	-0-	14152	3			N	-0-					-0-
01	15903	X	13389	-0-	-2514	-0-	13389	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	547161	X	47421	-0-	-499740	-0-	47421	3			N	-0-					-0-
09	114000	X	45371	-0-	-68629	-0-	45371	3			N	-0-					-0-
10	117800	X	46263	-0-	-71537	-0-	46263	3			N	-0-					-0-
11	114000	X	41199	-0-	-72801	-0-	41199	3			N	-0-					-0-
12	117800	X	40604	-0-	-77196	-0-	40604	3			N	-0-					-0-
01	47430	X	36408	-0-	-11022	-0-	36408	3			N	-0-					-0-

SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	11874	-0-	11874	11874	11874	3			N	-0-					-0-
09	0	W	20699	-0-	20699	32573	20699	3			N	-0-					-0-
10	0	W	20271	-0-	20271	52844	20271	3			N	-0-					-0-
11	67382	X	14538	-0-	-52844	-0-	14538	3			N	-0-					-0-
12	23188	X	15592	-0-	-7596	-0-	15592	3			N	-0-					-0-
01	23188	X	13176	-0-	-10012	-0-	13176	3			N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P&A 08/07/14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2543	2	55	9	N	50	29	1	4	8	90
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	N	7	3	8			94
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	2	8			102
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	3	11	9	N	10	90	1	2	8	20
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2585	3	22	9	N	20	9	1	4	8	27
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2161	3	15	9	N	14	1	8			40

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	2013	2	3	9	N	3	3	8			104
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1944	2	7	9	N	6	3	8			107
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	3	10	9	N	9	2	8			114
11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2990	3	8	9	N	7	54	1	2	8	65
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1833	3	3	9	N	3	3	8			65
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	751	1	2062	2	N	3	1	8			67
							3	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	1269	2			Y	-0-	92	1			19
09	DLQ G-10		2194	-0-	2194	3463	2171	2	23	9	Y	21	2	8			38
10	DLQ G-10		2496	-0-	2496	5959	2448	3	48	9	Y	44	1	8			81
11	2700	N	2873	-0-	173	6132	2865	3	8	9	Y	7	33	1	4	8	51
12	3100	N	2234	-0-	-866	5266	2228	3	6	9	Y	5	4	8			52
*01	3100	N	2469	-0-	-631	4635	659	1	1808	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	936	-0-	-552	-0-	936	3			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1155	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1563	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1595	3	12	9	N	11	11	0			-0-

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	640	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	1			-0-

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1709	-0-	1709	1709	1686	2	23	9	Y	21	83	1			11
09	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3473	1752	2	12	9	Y	11					22
10	DLQ G-10		2207	-0-	2207	5680	2181	3	26	9	Y	24					46
11	2700	N	1925	-0-	-775	4905	1923	3	2	9	Y	2	19	1			29
12	3100	N	1806	-0-	-1294	3611	1805	3	1	9	Y	1					30
*01	3100	N	1474	-0-	-1626	1985	393	1	1081	2	Y	-0-					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2401	2	24	9	N	22	4	8			105
09	2400	N	275	-0-	-2125	-0-	262	2	13	9	N	12	3	8			114
10	3100	N	3552	-0-	452	452	3533	3	19	9	N	17	2	8			129
11	3000	N	3488	-0-	488	940	3479	3	9	9	N	8	106	1	4	8	27
12	3100	N	3897	-0-	797	1737	3862	3	35	9	N	32	4	8			55
*01	5163	X	3426	-0-	-1737	-0-	909	1	2498	2	N	17	2	8			70
							19	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2762	2	29	9	N	26	4	8			127
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2766	2	35	9	N	32	4	8			155
10	3100	N	3738	-0-	638	638	3718	3	20	9	N	18	3	8			170
11	3000	N	3716	-0-	716	1354	3704	3	12	9	N	11	130	1	4	8	47
12	3100	N	3240	-0-	140	1494	3230	3	10	9	N	9	3	8			53
*01	5281	X	3787	-0-	-1494	-0-	1001	1	2749	2	N	34	3	8			84
							37	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18	2	8			120
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2479	2	26	9	N	24	2	8			142
10	3100	N	3215	-0-	115	115	3205	3	10	9	N	9	1	8			150
11	3000	N	3226	-0-	226	341	3200	3	26	9	N	24	150	1	2	8	22
12	3100	N	3552	-0-	452	793	3518	3	34	9	N	31	1	8			52
*01	4048	X	3255	-0-	-793	-0-	864	1	2373	2	N	16	1	8			67
							18	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	N	3	3	8			139
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	N	2	2	8			139
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					139
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	135	1			5
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	N	4	154	1	2	8	38
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	N	10	1	8			47
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	3	4	9	N	4	3	8			48
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1610	3	17	9	N	15	3	8			60
12	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	1350	3	7	9	N	6	1	8			65
01	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	484	1	1330	2	N	28	1	8			92
							31	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1599	2	61	9	N	55	18	1	4	8	182
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1791	2	43	9	N	39	4	8			217
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2469	3	8	9	N	7	2	8			222
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	3	10	9	N	9	189	1	5	8	37
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2844	3	28	9	N	25	10	1	4	8	48
*01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2791	3	31	9	N	28	3	8			73

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1381	2	41	9	N	37	15	1	3	8	37
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1436	2	14	9	N	13	3	8			47
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1833	3	13	9	N	12	1	8			58
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1833	3	6	9	N	5	3	8			60
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1594	3	9	9	N	8	5	1	3	8	60
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	3	24	9	N	22	2	8			80

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2708	2	62	9	N	56	30	1	3	8	135
09	1920	X	1319	-0-	-601	-0-	1282	2	37	9	N	34	4	8			165
10	1984	X	35	-0-	-1949	-0-	32	3	3	9	N	3	3	8			165
11	1920	X	42	-0-	-1878	-0-	32	3	10	9	N	9	4	8			170
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	3	131	1			42
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2835	2	23	9	N	21	3	8			135
09	3000	N	3048	-0-	48	48	3024	2	24	9	N	22	3	8			154
10	3100	N	3878	-0-	778	826	3859	3	19	9	N	17	2	8			169
11	3000	N	3851	-0-	851	1677	3840	3	11	9	N	10	103	1	4	8	72
12	5429	X	3752	-0-	-1677	-0-	3741	3	11	9	N	10	2	8			80
*01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	1121	1	3081	2	N	12	2	8			90
							13	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

08	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	2193	2	1	9	N	1	1	8			30
09	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	2219	2	1	9	N	1	1	8			30
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	86	1	2219	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	2490	X	1848	-0-	-642	-0-	19	1	1828	2	N	1	1	8			30
							1	9									
12	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	61	1	1883	2	N	4	1	8			33
							4	9									
*01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2380	2	N	2	2	8			33
							2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

08	1953	N	1662	-0-	-291	-0-	111	1	1338	2	Y	16	168	1			23
							195	3	18	9							
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	104	1	1418	2	Y	20					43
							217	3	22	9							
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1437	2	Y	7					50
							270	3	8	9							
11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	91	1	1104	2	Y	22					72
							154	3	24	9							
12	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	103	1	1310	2	Y	38					110
							200	3	42	9							
01	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	104	1	1317	2	Y	27					137
							192	3	30	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 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
08	1054	N	647	-0-	-407	-0-	21	1	499	2	N	3					45
							124	3	3	9							
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					45
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					45
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

08	961	N	940	-0-	-21	-0-	50	1	622	2	N	12					157
							255	3	13	9							
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	11					168
							212	3	12	9							
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	616	2	N	8	158	1			18
							264	3	9	9							
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	591	2	N	15					33
							268	3	17	9							
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	57	1	608	2	N	12					45
							274	3	13	9							
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	45	1	608	2	N	17					62
							262	3	19	9							

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

08	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	153	1	1839	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2264	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
10	2697	X	1996	-0-	-701	-0-	144	1	1560	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
11	2400	X	2170	-0-	-230	-0-	146	1	1776	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
12	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	147	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
01	2883	X	2037	-0-	-846	-0-	131	1	1664	2	Y	-0-					-0-
							242	3									

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	92	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	91	1	1143	2	Y	29					29
							164	3	32	9							
12	1240	N	997	-0-	-243	-0-	63	1	780	2	Y	26	12	1			43
							125	3	29	9							
01	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	58	1	788	2	Y	39	50	1			32
							119	3	43	9							

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1443	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	101	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	101	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
12	1364	N	658	-0-	-706	-0-	42	1	530	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	155	1	2128	2	Y	-0-					-0-
							323	3									

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	109	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	114	1	1434	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
11	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	95	1	1199	2	Y	19					19
							172	3	21	9							
12	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	94	1	1177	2	Y	17	8	1			28
							189	3	19	9							
*01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	2	Y	26	33	1			21
							255	3	29	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1428	2	N	7					52
							354	3	8	9							
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1314	2	N	6					58
							350	3	7	9							
10	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	49	1	1214	2	N	7					65
							257	3	8	9							
11	1800	N	1164	-0-	-636	-0-	38	1	915	2	N	8					73
							202	3	9	9							
12	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	45	1	1068	2	N	4					77
							259	3	4	9							
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	2	N	6					83
							339	3	7	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	109	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							190	3									
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
10	1488	N	720	-0-	-768	-0-	52	1	562	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
11	1560	N	1034	-0-	-526	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
12	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	99	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	86	1	2049	2	N	8					75
							509	3	9	9							
09	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	72	1	1686	2	N	5					80
							449	3	6	9							
10	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	67	1	1643	2	N	7					87
							347	3	8	9							
11	2460	N	1993	-0-	-467	-0-	64	1	1570	2	N	10					97
							348	3	11	9							
12	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	63	1	1509	2	N	8					105
							366	3	9	9							
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	66	1	1580	2	N	12					117
							389	3	13	9							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	119	1	1650	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	137	1	1725	2	Y	28					28
							247	3	31	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	1402	2	Y	24	11	1			41
							226	3	26	9							
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	116	1	1583	2	Y	38	48	1			31
							240	3	42	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	43	-0-	-236	-0-	1	1	32	2	N	2					42
							8	3	2	9							
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					42
							15	3									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					42
							8	3									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	1					43
							23	3	1	9							
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	43	2	N	-0-					43
							10	3									
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					43
							9	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	328	-0-	-354	-0-	11	1	254	2	N	-0-					28
							63	3									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	10	1	239	2	N	2					30
							64	3	2	9							
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	N	-0-					30
							70	3									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					30
							77	3									
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	11	1	263	2	N	-0-					30
							64	3									
01	403	N	255	-0-	-148	-0-	8	1	198	2	N	-0-					30
							49	3									

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	778	-0-	-369	-0-	52	1	590	2	N	6	101	1			23
							129	3	7	9							
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	791	2	N	-0-					23
							173	3									
10	1054	N	548	-0-	-506	-0-	43	1	414	2	N	-0-					23
							91	3									
11	750	N	490	-0-	-260	-0-	47	1	361	2	N	2					25
							80	3	2	9							
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	2	N	7					32
							282	3	8	9							
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	183	1	1021	2	N	6					38
							223	3	7	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1063	-0-	-704	-0-	34	1	823	2	N	1					88
							205	3	1	9							
09	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	4	1	94	2	N	2					90
							25	3	2	9							
10	961	N	509	-0-	-452	-0-	17	1	406	2	N	-0-					90
							86	3									
11	1020	N	402	-0-	-618	-0-	13	1	314	2	N	5					95
							69	3	6	9							
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	-0-					95
							39	3									
01	496	N	72	-0-	-424	-0-	2	1	54	2	N	2					97
							14	3	2	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1224	2	N	7					45
							268	3	8	9							
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	99	1	1149	2	N	5					50
							252	3	6	9							
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	132	1	1262	2	N	7					57
							276	3	8	9							
11	1560	N	1554	-0-	-6	-0-	151	1	1146	2	N	5					62
							251	3	6	9							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	2	N	8					70
							273	3	9	9							
01	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	195	1	1086	2	N	7					77
							237	3	8	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	75	1	1786	2	N	9	93	1			34
							443	3	10	9							
09	2520	N	2068	-0-	-452	-0-	67	1	1578	2	N	3					37
							420	3	3	9							
10	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	72	1	1766	2	N	5					42
							373	3	6	9							
11	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	68	1	1648	2	N	11					53
							364	3	12	9							
12	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	69	1	1645	2	N	12					65
							399	3	13	9							
01	2232	N	2017	-0-	-215	-0-	65	1	1553	2	N	15					80
							382	3	17	9							

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1839	-0-	-424	-0-	116	1	1473	2	N	22					155
							226	3	24	9							
09	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	134	1	1855	2	N	18	138	1			35
							303	3	20	9							
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	147	1	1849	2	N	23					58
							266	3	25	9							
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	2	N	22					80
							269	3	24	9							
12	2387	N	2141	-0-	-246	-0-	137	1	1708	2	N	20					100
							274	3	22	9							
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	108	1	1479	2	N	28					128
							225	3	31	9							

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	N	1					73
							286	3	1	9							
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	79	1	1556	2	N	2					75
							415	3	2	9							
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	79	1	1598	2	N	-0-					75
							337	3									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	N	-0-					75
							325	3									
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	73	1	1455	2	N	3					78
							352	3	3	9							
01	2015	N	1424	-0-	-591	-0-	58	1	1093	2	N	4					82
							269	3	4	9							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	21	1	507	2	N	-0-					82
							126	3									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	2	60	1			24
							147	3	2	9							
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	22	1	544	2	N	-0-					24
							115	3									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-					24
							120	3									
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	22	1	520	2	N	-0-					24
							126	3									
*01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	23	1	552	2	N	-0-					24
							136	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	116	2	N	-0-					23
							29	3									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	6	1	121	2	N	-0-					23
							32	3									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					23
							52	3									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					23
							35	3									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					23
							38	3									
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	6	1	122	2	N	-0-					23
							30	3									

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1020	2	N	4					132
							253	3	4	9							
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	63	1	1475	2	N	7	115	1			24
							393	3	8	9							
10	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	48	1	1191	2	N	6					30
							252	3	7	9							
11	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	37	1	913	2	N	5					35
							202	3	6	9							
12	2015	N	1139	-0-	-876	-0-	37	1	878	2	N	10					45
							213	3	11	9							
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	50	1	1184	2	N	8					53
							291	3	9	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	107	1	1211	2	N	5					90
							265	3	6	9							
09	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	91	1	1050	2	N	2					92
							229	3	2	9							
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	121	1	1160	2	N	5					97
							254	3	6	9							
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1187	2	N	5					102
							260	3	6	9							
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	133	1	1104	2	N	3					105
							241	3	3	9							
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	196	1	1098	2	N	5					110
							241	3	6	9							

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					95
							9	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	2					97
							11	3	2	9							
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					97
							7	3									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					97
							8	3									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 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
08	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	141	1	1783	2	N	16					128
							273	3	18	9							
09	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	148	1	2047	2	N	19					147
							335	3	21	9							
10	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	150	1	1890	2	N	15					162
							272	3	17	9							
11	2700	X	2358	-0-	-342	-0-	151	1	1908	2	N	23					185
							274	3	25	9							
12	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	159	1	1986	2	N	10	168	1			27
							319	3	11	9							
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	140	1	1911	2	N	16					43
							290	3	18	9							

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	214	1	2719	2	N	31					78
							417	3	34	9							
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	181	1	2493	2	N	22					100
							407	3	24	9							
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	213	1	2679	2	N	22					122
							386	3	24	9							
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	243	1	3058	2	N	25					147
							438	3	28	9							
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	207	1	2589	2	N	25					172
							417	3	28	9							
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	210	1	2862	2	N	39	173	1			38
							433	3	43	9							

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	166	1	2097	2	N	19					57
							321	3	21	9							
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	165	1	2287	2	N	21					78
							374	3	23	9							
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	178	1	2232	2	N	30					108
							321	3	33	9							
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	199	1	2502	2	N	22					130
							358	3	24	9							
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	195	1	2446	2	N	43					173
							394	3	47	9							
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	159	1	2176	2	N	29					202
							330	3	32	9							

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2949	-0-	-833	-0-	187	1	2369	2	N	27					70
							363	3	30	9							
09	3900	X	3159	-0-	-741	-0-	184	1	2536	2	N	23					93
							414	3	25	9							
10	4030	X	3143	-0-	-887	-0-	203	1	2546	2	N	25					118
							366	3	28	9							
11	3900	X	3449	-0-	-451	-0-	223	1	2804	2	N	19					137
							401	3	21	9							
12	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	188	1	2352	2	N	26					163
							379	3	29	9							
01	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	162	1	2213	2	N	29	167	1			25
							335	3	32	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	1669	2	N	7	75	1			22
							414	3	8	9							
09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	1915	2	N	10					32
							510	3	11	9							
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	68	1	1667	2	N	10					42
							352	3	11	9							
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	66	1	1610	2	N	13					55
							356	3	14	9							
12	2604	N	1993	-0-	-611	-0-	64	1	1545	2	N	8					63
							375	3	9	9							
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	1846	2	N	15					78
							455	3	17	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1200	2	N	5					75
							264	3	6	9							
09	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	90	1	1046	2	N	3					78
							229	3	3	9							
10	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	93	1	887	2	N	5					83
							194	3	6	9							
11	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	116	1	882	2	N	7					90
							193	3	8	9							
12	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	108	1	901	2	N	5					95
							198	3	6	9							
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	146	1	818	2	N	7					102
							180	3	8	9							

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					28
							14	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	156	1	1978	2	Y	85	164	1			58
							303	3	94	9							
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	1990	2	Y	154					212
							325	3	169	9							
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	100	182	1			130
							265	3	110	9							
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	136	1	1701	2	Y	25					155
							243	3	28	9							
12	2077	N	1925	-0-	-152	-0-	122	1	1534	2	Y	20	141	1			34
							247	3	22	9							
01	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	118	1	1613	2	Y	31	40	1			25
							245	3	34	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	104	1	1178	2	N	-0-	67	1			25
							258	3									
09	1680	N	1192	-0-	-488	-0-	78	1	913	2	N	-0-					25
							201	3									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	134	1	1279	2	N	3					28
							280	3	3	9							
11	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	145	1	1098	2	N	7					35
							240	3	8	9							
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	3					38
							250	3	3	9							
01	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	198	1	1107	2	N	2					40
							243	3	2	9							

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	929	-0-	-590	-0-	45	1	784	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	35	1	627	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	875	-0-	-179	-0-	28	1	671	2	N	8					70
							167	3	9	9							
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	8					78
							277	3	9	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	N	7					85
							219	3	8	9							
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	N	3					88
							151	3	3	9							
12	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	33	1	785	2	N	5					93
							190	3	6	9							
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	39	1	922	2	N	7					100
							227	3	8	9							

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					110
							7	3									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	3	1	70	2	N	-0-					110
							19	3									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	15	2	N	2					112
							3	3	2	9							
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					112
							9	3									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					112
							26	3									
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	1					113
							9	3	1	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2312	-0-	-75	-0-	75	1	1785	2	N	8	99	1			29
							443	3	9	9							
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	8					37
							460	3	9	9							
10	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	63	1	1549	2	N	10					47
							328	3	11	9							
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	70	1	1714	2	N	13					60
							379	3	14	9							
12	2356	N	1965	-0-	-391	-0-	63	1	1521	2	N	10					70
							370	3	11	9							
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	N	13					83
							446	3	14	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1701	-0-	-779	-0-	115	1	1297	2	N	5					65
							283	3	6	9							
09	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	103	1	1188	2	N	2					67
							260	3	2	9							
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	123	1	1181	2	N	5					72
							259	3	6	9							
11	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	151	1	1141	2	N	5					77
							249	3	6	9							
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	150	1	1253	2	N	5					82
							275	3	6	9							
01	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	200	1	1116	2	N	6					88
							244	3	7	9							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					8
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					8
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					8
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					8
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1			7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356	X	32344	-0-	-1012	-0-	32149	3	195	9	N	177	181	1			194
09	32940	X	30723	-0-	-2217	-0-	30601	3	122	9	N	111	184	1			121
10	34038	X	31663	-0-	-2375	-0-	31523	3	140	9	N	127					248
11	32940	X	30020	-0-	-2920	-0-	29809	3	211	9	N	192	182	1			258
12	32333	X	31259	-0-	-1074	-0-	31127	3	132	9	N	120	181	1			197
01	32333	X	29837	-0-	-2496	-0-	29763	3	74	9	N	67					264

FOREST OIL CORPORATION 275740
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			N	-0-					46
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					46
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					46
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	281	2	11	9	N	10					56
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					94
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					94

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	438	1	1093	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1169	2	Y	11	17	1			3
							12	9									
10	1643	N	897	-0-	-746	-0-	95	1	802	2	Y	-0-					3
11	1500	N	614	-0-	-886	-0-	66	1	548	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	502	-0-	-397	-0-	60	1	442	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	107	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	27	1	221	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					5
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	Y	-0-					5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	277	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	518	-0-	-412	-0-	49	1	410	2	Y	54	43	1			11
							59	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					11
01	558	N	210	-0-	-348	-0-	25	1	185	2	Y	-0-					11

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	226	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	539	X	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	461	-0-	-407	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	445	-0-	-335	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	471	-0-	-335	-0-	54	1	417	2	Y	-0-					-0-
*01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	127	1	935	2	Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	405	1	1010	2	Y	59	55	1			39
							65	9									
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	776	2	Y	31	62	1			8
							34	9									
10	1085	N	866	-0-	-219	-0-	92	1	774	2	Y	-0-					8
11	1440	N	770	-0-	-670	-0-	80	1	664	2	Y	24	27	1			5
							26	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	Y	-0-					5
01	868	N	510	-0-	-358	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					5

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2686	-0-	-404	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2452	-0-	-834	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2270	2	20	9	Y	18	22	1			16
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4830	2	46	9	Y	42	12	1			46
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-	23	1			23
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-	11	1			12
12	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	1865	2			Y	-0-	6	1			6
01	5053	X	2898	-0-	-2155	-0-	2898	2			Y	-0-	3	1			3

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3123	2	43	9	Y	39	48	1			36
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	Y	31	25	1			42
10	3038	X	2526	-0-	-512	-0-	2485	2	41	9	Y	37	21	1			58
11	3060	X	15	-0-	-3045	-0-	15	2			Y	-0-	28	1			30
12	3162	X	269	-0-	-2893	-0-	266	2	3	9	Y	3	16	1			17
01	3162	X	59	-0-	-3103	-0-	58	2	1	9	Y	1	10	1			8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	168	1	419	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	60	1	534	2	Y	23	34	1			6
							25	9									
10	992	X	612	-0-	-380	-0-	65	1	547	2	Y	-0-					6
11	960	X	751	-0-	-209	-0-	79	1	661	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	Y	-0-					2
01	651	X	628	-0-	-23	-0-	75	1	553	2	Y	-0-					2

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3101	2	232	9	Y	211	259	1			192
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3098	2	238	9	Y	216	136	1			272
10	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	2945	2	182	9	Y	165	136	1			301
11	3240	X	3090	-0-	-150	-0-	2912	2	178	9	Y	162	144	1	3	8	316
12	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3135	2	154	9	Y	140	166	1	5	8	285
01	3441	X	2896	-0-	-545	-0-	2728	2	168	9	Y	153	167	1			271

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	Y	12	16	1			11
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	Y	18	8	1			21
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	10	1			11
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	5	1			6
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-	3	1			3
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	1	1			2

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	571	1	1424	2	Y	18	26	1			12
							20	9									
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	214	1	1915	2	Y	17	24	1			5
							19	9									
10	3100	X	1579	-0-	-1521	-0-	167	1	1412	2	Y	-0-					5
11	3000	X	2032	-0-	-968	-0-	213	1	1776	2	Y	39	36	1			8
							43	9									
12	2666	X	1178	-0-	-1488	-0-	134	1	1044	2	Y	-0-					8
01	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	164	1	1204	2	Y	-0-					8

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 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
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	326	1	812	2	Y	39	40	1			26
							43	9									
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	103	1	928	2	Y	30	48	1			8
							33	9									
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	140	1	1184	2	Y	-0-					8
11	1140	X	1116	-0-	-24	-0-	119	1	988	2	Y	8	14	1			2
							9	9									
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	138	1	1078	2	Y	-0-					2
01	1333	X	874	-0-	-459	-0-	105	1	769	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	154	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	85	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	853	-0-	-604	-0-	90	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	783	-0-	-627	-0-	81	1	674	2	Y	25	20	1			5
							28	9									
12	1457	X	834	-0-	-623	-0-	95	1	739	2	Y	-0-					5
*01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	Y	-0-					5

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	383	1	955	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	805	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					2
11	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	116	1	966	2	Y	24	21	1			5
							26	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	101	1	784	2	Y	-0-					5
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	136	1	998	2	Y	-0-					5

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	250	1	624	2	N	4	2	8			157
							4	9									
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	66	1	588	2	N	6	1	8			162
							7	9									
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	68	1	575	2	N	1	1	8			162
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	176	1	1372	2	N	6	3	8			165
							7	9									
*01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	94	1	693	2	N	71	1	8			235
							78	9									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	Y	5					5
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	172	2	3	9	Y	3	2	1			6
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	Y	4	3	1			7
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	238	2	4	9	Y	4	4	1			7

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 10190 - 10432

08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5232	2	41	9	Y	37	44	1			26
09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4869	2	13	9	Y	12					38
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	Y	2					40
11	4380	X	4351	-0-	-29	-0-	4342	2	9	9	Y	8	32	1			16
12	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	4049	2	9	9	Y	8					24
01	4526	X	3551	-0-	-975	-0-	3538	2	13	9	Y	12	32	1			4

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10272 - 10515

08	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3479	2	28	9	Y	25	33	1			17
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	3253	2	9	9	Y	8					25
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3461	2	2	9	Y	2					27
11	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	3435	2	7	9	Y	6	21	1			12
12	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3554	2	9	9	Y	8					20
01	3503	X	3502	-0-	-1	-0-	3488	2	14	9	Y	13	29	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 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
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	135	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1324	2	15	9	N	14					144
09	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	1042	2	1	9	N	1					145
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1046	2	11	9	N	10					155
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-					155
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					155
*01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					155

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2085	-0-	-1077	-0-	2083	2	2	9	N	2					45
09	3060	X	2491	-0-	-569	-0-	2445	2	46	9	N	42					87
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4606	2	17	9	N	15					102
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3662	2	2	9	N	2					104
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					104
01	4278	X	2351	-0-	-1927	-0-	2328	2	23	9	N	21					125

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-	16	1			28
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					33
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8					41
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1925	2	3	9	Y	3	17	1			27
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	Y	12					39
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1948	2	57	9	Y	52	73	1			18

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	2906	2	23	9	Y	21	27	1			15
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2846	2	7	9	Y	6					21
10	3100	X	2849	-0-	-251	-0-	2845	2	4	9	Y	4					25
11	3000	X	2656	-0-	-344	-0-	2650	2	6	9	Y	5	20	1			10
12	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2455	2	17	9	Y	15					25
*01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3032	2	34	9	Y	31	45	1			11

SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4997	-0-	-614	-0-	4957	2	40	9	Y	36	48	1			25
09	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5063	2	13	9	Y	12					37
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5707	2	30	9	Y	27					64
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5583	2	10	9	Y	9	50	1			23
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					23
01	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	5003	2	204	9	Y	185	145	1			63

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	Y	18	21	1			12
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2330	2	7	9	Y	6					18
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2444	2	9	9	Y	8					26
11	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	2289	2	3	9	Y	3	20	1			9
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2414	2	39	9	Y	35					44
01	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	2			Y	-0-	44	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	2964	2	79	9	N	72					107
09	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	2522	2	3	9	N	3					110
10	3348	X	2397	-0-	-951	-0-	2389	2	8	9	N	7					117
11	3240	X	1880	-0-	-1360	-0-	1838	2	42	9	N	38					155
12	3069	X	445	-0-	-2624	-0-	443	2	2	9	N	2					157
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2749	2	25	9	N	23					180

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	46	2	8	9	Y	7	10	1			7
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	Y	6	5	1			8
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-	4	1			4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	4971	2	167	9	N	152					302
09	5910	X	4671	-0-	-1239	-0-	4629	2	42	9	N	38	190	1			150
10	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	5092	2	32	9	N	29					179
11	5910	X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					179
12	5549	X	5129	-0-	-420	-0-	5001	2	128	9	N	116	191	1			104
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	4914	2	86	9	N	78					182

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 9820

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

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

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

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	7 1	1 9	3390	2	N	1	1	8			-0-
09	3480	X	2885	-0-	-595	-0-	6	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	7 1	1 9	3403	2	N	1	1	8			-0-
11	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	6 2	1 9	3220	2	N	2	2	8			-0-
12	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	7 3	1 9	3276	2	N	3	3	8			-0-
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	6 2	1 9	3247	2	N	2	2	8			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2822	-0-	-712	-0-	6	1	2814	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3240	X	1399	-0-	-1841	-0-	3	1	1395	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3348	X	116	-0-	-3232	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	596	-0-	-2644	-0-	1	1	421	2	N	158	157	1	1	8	-0-
							174	9									
12	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	5	1	2665	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	7	1	3459	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					111
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					111
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					111
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					111
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					111
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					111

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	854					N	-0-					34
09	14B	DENY	226	-0-	226	1080	7	1	219	2	N	-0-					34
10	1214	X	134	-0-	-1080	-0-	4	1	130	2	N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	3	1	117	2	N	-0-					34
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	2	N	-0-					34

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

08	3224	X	2734	-0-	-490	-0-	86	1	2629	2	N	17					52
							19	9									
09	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	81	1	2616	2	N	8					60
							9	9									
10	3224	X	2421	-0-	-803	-0-	78	1	2343	2	N	-0-					60
11	2850	X	1132	-0-	-1718	-0-	25	1	1107	2	N	-0-					60
12	2945	X	1509	-0-	-1436	-0-	36	1	1449	2	N	22					82
							24	9									
01	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	54	1	1634	2	N	-0-					82

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1042	2	N	-0-					90
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	32	1	1033	2	N	-0-					90
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	41	1	1225	2	N	5					95
							6	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	27	1	1188	2	N	-0-					95
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	18					113
							20	9									
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					113

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

08	1705	N	882	-0-	-823	-0-	28	1	854	2	N	-0-					33
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	12					45
							13	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	3					48
							3	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	32	1	1383	2	N	-0-					48
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	2	N	12					60
							13	9									
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	N	-0-					60

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

08	3348	X	1581	-0-	-1767	-0-	50	1	1531	2	N	-0-					33
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	102	1	3287	2	N	67					100
							74	9									
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	107	1	3227	2	N	17					117
							19	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	71	1	3107	2	N	-0-					117
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	82	1	3327	2	N	1					118
							1	9									
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	111	1	3340	2	N	7					125
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	96	1	2938	2	N	43					75
							47	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	N	22					97
							24	9									
10	3007	X	2333	-0-	-674	-0-	75	1	2258	2	N	-0-					97
11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	65	1	2863	2	N	-0-					97
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	79	1	3192	2	N	33					130
							36	9									
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3155	2	N	2					132
							2	9									

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

08	1023	N	793	-0-	-230	-0-	25	1	764	2	N	4					137
							4	9									
09	990	N	763	-0-	-227	-0-	23	1	740	2	N	-0-					137
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	27	1	815	2	N	-0-					137
11	780	N	509	-0-	-271	-0-	11	1	498	2	N	-0-					137
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	13	1	534	2	N	-0-					137
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	27	1	804	2	N	-0-					137

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	70	1	2137	2	N	28	177	1			26
							31	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	64	1	2068	2	N	-0-					26
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	67	1	2020	2	N	-0-					26
11	2160	N	1946	-0-	-214	-0-	43	1	1885	2	N	16					42
							18	9									
12	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	51	1	2055	2	N	-0-					42
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	2010	2	N	13					55
							14	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

08	682	N	351	-0-	-331	-0-	11	1	340	2	N	-0-					103
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-					103
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-					103
11	330	N	98	-0-	-232	-0-	2	1	96	2	N	-0-					103
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	3	1	107	2	N	-0-					103
01	465	N	148	-0-	-317	-0-	5	1	143	2	N	-0-					103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	58	1	1761	2	N	20					127
							22	9									
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	52	1	1682	2	N	-0-					127
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	55	1	1651	2	N	-0-					127
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	37	1	1643	2	N	-0-					127
12	1798	N	156	-0-	-1642	-0-	4	1	152	2	N	-0-					127
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					127

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	N	-0-					153
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	58	1	1880	2	N	20					173
							22	9									
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	61	1	1854	2	N	11	155	1			29
							12	9									
11	1950	N	704	-0-	-1246	-0-	16	1	688	2	N	-0-					29
12	2015	N	1422	-0-	-593	-0-	34	1	1387	2	N	1					30
							1	9									
01	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	43	1	1280	2	N	10					40
							11	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	N	-0-					25
09	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					25
10	1860	N	1717	-0-	-143	-0-	54	1	1644	2	N	17					42
							19	9									
11	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	32	1	1398	2	N	-0-					42
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1548	2	N	-0-					42
01	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	53	1	1578	2	N	5					47
							6	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	36	1	1087	2	N	-0-					73
09	1440	N	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-					73
10	1395	N	846	-0-	-549	-0-	27	1	819	2	N	-0-					73
11	1080	N	752	-0-	-328	-0-	17	1	735	2	N	-0-					73
12	930	N	691	-0-	-239	-0-	17	1	674	2	N	-0-					73
01	837	N	642	-0-	-195	-0-	21	1	621	2	N	-0-					73

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	72	1	2195	2	N	2					67
							2	9									
09	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	65	1	2101	2	N	-0-					67
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	74	1	2229	2	N	-0-					67
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	48	1	2101	2	N	-0-					67
12	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	45	1	1830	2	N	-0-					67
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2393	2	N	15					82
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	455	-0-	-382	-0-	14	1	441	2	N	-0-					107
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	12	1	378	2	N	-0-					107
10	527	N	375	-0-	-152	-0-	12	1	363	2	N	-0-					107
11	450	N	63	-0-	-387	-0-	1	1	62	2	N	-0-					107
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	8	1	339	2	N	-0-					107
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	N	-0-					107

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2634	-0-	-218	-0-	83	1	2551	2	N	-0-					107
09	2700	N	2570	-0-	-130	-0-	78	1	2492	2	N	-0-					107
10	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	87	1	2630	2	N	-0-					107
11	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	51	1	2231	2	N	-0-					107
12	2666	N	2126	-0-	-540	-0-	50	1	2036	2	N	36					143
							40	9									
01	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	82	1	2454	2	N	37					180
							41	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	513	-0-	-138	-0-	16	1	497	2	N	-0-					27
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	13	1	430	2	N	-0-					27
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	12	1	366	2	N	-0-					27
11	510	N	293	-0-	-217	-0-	7	1	286	2	N	-0-					27
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	8	1	329	2	N	-0-					27
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	2	N	-0-					27

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	70	1	2149	2	N	-0-					65
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	66	1	2111	2	N	-0-					65
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	76	1	2296	2	N	-0-					65
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	48	1	2127	2	N	-0-					65
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	51	1	2067	2	N	-0-					65
01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	67	1	1995	2	N	15					80
							17	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	62	1	1892	2	N	14					112
							15	9									
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	2	N	33					145
							36	9									
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	2	N	15					160
							17	9									
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	50	1	2178	2	N	-0-					160
12	2077	X	1924	-0-	-153	-0-	46	1	1859	2	N	17					177
							19	9									
01	2418	X	1743	-0-	-675	-0-	56	1	1675	2	N	11					188
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 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
08	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	72	1	2207	2	N	8					125
							9	9									
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	92	1	2949	2	N	8					133
							9	9									
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	102	1	3078	2	N	-0-					133
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	68	1	3004	2	N	-0-					133
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	77	1	3116	2	N	15					148
							17	9									
01	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	101	1	3017	2	N	5					153
							6	9									

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1973	2	N	-0-					55
09	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	74	1	2369	2	N	-0-					55
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	88	1	2657	2	N	12					67
							13	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	55	1	2420	2	N	-0-					67
12	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	59	1	2396	2	N	-0-					67
01	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	82	1	2465	2	N	-0-					67

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	38	1	1150	2	N	9					87
							10	9									
09	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	43	1	1371	2	N	8					95
							9	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	51	1	1529	2	N	-0-					95
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	32	1	1407	2	N	-0-					95
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	37	1	1499	2	N	-0-					95
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	N	-0-					95

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	1999	-0-	-698	-0-	63	1	1928	2	N	7	143	1			27
							8	9									
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	82	1	2636	2	N	-0-					27
10	3100	N	3130	-0-	30	30	100	1	3029	2	N	1					28
							1	9									
11	2949	N	2919	-0-	-30	-0-	65	1	2854	2	N	-0-					28
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	72	1	2908	2	N	-0-					28
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	95	1	2840	2	N	-0-					28

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1855	-0-	-625	-0-	59	1	1796	2	N	-0-					27
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2293	2	N	18					45
							20	9									
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	80	1	2410	2	N	3					48
							3	9									
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	2	N	-0-					48
12	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	58	1	2366	2	N	9					57
							10	9									
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	76	1	2266	2	N	3					60
							3	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1619	2	N	13			138
							14	9							
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	48	1	1536	2	N	-0-			138
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	53	1	1611	2	N	2			140
							2	9							
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	N	-0-			140
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	39	1	1585	2	N	-0-			140
01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	52	1	1549	2	N	-0-			140

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

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

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	-0-			32
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	N	-0-			32
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	54	1	1626	2	N	10			42
							11	9							
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	34	1	1497	2	N	-0-			42
12	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	39	1	1565	2	N	-0-			42
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	51	1	1517	2	N	-0-			42

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	59	1	1819	2	N	-0-			144
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	54	1	1727	2	N	-0-			144
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	60	1	1805	2	N	-0-			144
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	40	1	1763	2	N	-0-			144
12	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	37	1	1497	2	N	8			152
							9	9							
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	58	1	1754	2	N	-0-			152

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	36	1	1116	2	N	11			108
							12	9							
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1135	2	N	-0-			108
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	39	1	1163	2	N	-0-			108
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	25	1	1097	2	N	-0-			108
12	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	26	1	1034	2	N	-0-			108
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	33	1	982	2	N	-0-			108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	18					115
							20	9									
09	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	54	1	1724	2	N	2					117
							2	9									
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	63	1	1904	2	N	6					123
							7	9									
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	38	1	1653	2	N	-0-					123
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	42	1	1715	2	N	-0-					123
01	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	51	1	1521	2	N	7					130
							8	9									

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

08	2604	N	1289	-0-	-1315	-0-	41	1	1248	2	N	-0-					27
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	50	1	1612	2	N	-0-					27
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	80	1	2410	2	N	-0-					27
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	58	1	2552	2	N	-0-					27
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	66	1	2650	2	N	-0-					27
01	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	80	1	2388	2	N	5					32
							6	9									

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

08	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	79	1	2425	2	N	24					67
							26	9									
09	2610	N	2442	-0-	-168	-0-	74	1	2368	2	N	-0-					67
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	80	1	2422	2	N	-0-					67
11	2460	N	1505	-0-	-955	-0-	34	1	1471	2	N	-0-					67
12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	51	1	2045	2	N	-0-					67
01	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	76	1	2288	2	N	-0-					67

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

08	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1192	2			N	-0-					244
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					244
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					244
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					244
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					244
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					244

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2366	3	54	9	N	49					124
09	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	2344	3	31	9	N	28	126	1			26
10	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2361	3	29	9	N	26					52
11	2340	N	2314	-0-	-26	-0-	2278	3	36	9	N	33					85
12	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	2316	3	32	9	N	29					114
01	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2210	3	25	9	N	23	2	8			135

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	696	1	6149	2	Y	28	51	1			22
							31	9									
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	693	1	5813	2	Y	31					53
							34	9									
10	6200	X	5941	-0-	-259	-0-	618	1	5288	2	Y	32	57	1			28
							35	9									
11	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	631	1	5209	2	Y	26					54
							29	9									
12	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	637	1	5392	2	Y	13	54	1			13
							14	9									
01	6200	X	5220	-0-	-980	-0-	5208	3	12	9	Y	11	18	1			6

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5774	-0-	-860	-0-	585	1	5164	2	Y	23	43	1			18
							25	9									
09	6420	X	5537	-0-	-883	-0-	586	1	4921	2	Y	27					45
							30	9									
10	6634	X	5720	-0-	-914	-0-	595	1	5092	2	Y	30	48	1			27
							33	9									
11	6060	X	5592	-0-	-468	-0-	601	1	4963	2	Y	25					52
							28	9									
12	5890	X	5635	-0-	-255	-0-	607	1	4973	2	Y	50	51	1			51
							55	9									
01	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4823	3	47	9	Y	43	72	1			22

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6273	3	72	9	N	65					235
09	6420	X	6009	-0-	-411	-0-	5922	3	87	9	N	79	217	1			97
10	6541	X	6179	-0-	-362	-0-	6110	3	69	9	N	63					160
11	6300	X	5872	-0-	-428	-0-	5807	3	65	9	N	59					219
12	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5914	3	76	9	N	69	178	1			110
01	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	5805	3	73	9	N	66	2	8			174

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3739	-0-	-1345	-0-	378	1	3343	2	Y	16	28	1			12
							18	9									
09	4830	X	3583	-0-	-1247	-0-	379	1	3185	2	Y	17					29
							19	9									
10	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	463	1	3963	2	Y	23	31	1			21
							25	9									
11	4230	X	3284	-0-	-946	-0-	354	1	2920	2	Y	9					30
							10	9									
12	3813	X	3468	-0-	-345	-0-	361	1	3056	2	Y	46	30	1			46
							51	9									
01	4464	X	3220	-0-	-1244	-0-	3176	3	44	9	Y	40	66	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	666	1	5880	2	Y	27	49	1			21
							30	9									
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	667	1	5596	2	Y	30					51
							33	9									
10	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	650	1	5565	2	Y	34	55	1			30
							37	9									
11	6510	X	6186	-0-	-324	-0-	665	1	5491	2	Y	27					57
							30	9									
12	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	664	1	5618	2	Y	25	57	1			25
							28	9									
01	6572	X	5363	-0-	-1209	-0-	5340	3	23	9	Y	21	35	1			11

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

*02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1267	3	3	9	N	3	2	1	1	3	42
*03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					42
*04	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1325	3	108	9	N	98					140
*05	1395	X	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					140
*06	1350	X	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					140
*07	1488	X	1377	-0-	-111	-0-	1377	3			N	-0-					140
*08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					140
*09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1305	3	3	9	N	3					143
*10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					143
*11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1288	3	32	9	N	29					172
*12	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1305	3	7	9	N	6	91	1			87
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	3	3	9	N	3					90

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

08	992	N	703	-0-	-289	-0-	697	2	6	9	N	5					81
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	2	8	9	N	7					88
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	664	2	9	9	N	8					96
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					98
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					98
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

08	2325	N	1627	-0-	-698	-0-	1626	2	1	9	N	1					251
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1					252
10	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1550	2	1	9	N	1					253
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6					259
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					259
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1442	2	17	9	N	15					70
09	1830	N	1252	-0-	-578	-0-	1244	2	8	9	N	7					77
10	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	1581	2	30	9	N	27					104
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	2	25	9	N	23					127
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1559	2	19	9	N	17					144
01	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1337	2	7	9	N	6					150

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	J	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		69	-0-	69	69	68	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	T. A.		18	-0-	18	87	18	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	100	13	2			Y	-0-					-0-
*01	133	X	33	-0-	-100	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

08	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	2202	2	30	9	Y	27					194
09	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			Y	-0-					194
10	2449	X	1883	-0-	-566	-0-	1883	2			Y	-0-					194
11	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1856	2	3	9	Y	3					197
12	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1878	2	28	9	Y	25					222
01	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2062	2	24	9	Y	22	191	1			53

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

08	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	309	1	3433	2	Y	-0-					22
09	4920	X	3621	-0-	-1299	-0-	309	1	3256	2	Y	51					73
							56	9									
10	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	320	1	3572	2	Y	-0-					73
11	4080	X	3340	-0-	-740	-0-	302	1	3018	2	Y	18					91
							20	9									
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	337	1	3706	2	Y	78	162	1			7
							86	9									
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	329	1	3727	2	Y	61					68
							67	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	482	-0-	-107	-0-	40	1	442	2	Y	-0-					12
09	750	N	632	-0-	-118	-0-	54	1	572	2	Y	5					17
							6	9									
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	50	1	560	2	Y	-0-					17
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	41	1	413	2	Y	2					19
							2	9									
12	651	N	412	-0-	-239	-0-	34	1	369	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	Y	6					7
							7	9									

MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962						N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	413	1	1006	2	N	-0-	6	7			5
*08	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	426	1	873	2	N	1					6
							1	9									
*09	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	393	1	801	2	N	-0-					6
*10	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	425	1	742	2	N	-0-					6
*11	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	419	1	742	2	N	-0-					6
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	558	1	709	2	N	-0-					6
*01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	535	1	592	2	N	-0-					6

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	1					5
							1	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	104	1	1218	2	Y	1					6
							1	9									
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1197	2	Y	1					7
							1	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	-0-					7
*12	3100	N	16258	-0-	13158	13158	1081	1	15177	2	Y	-0-					7
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	12569					Y	NO RPT					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	221	1	2238	2	N	4					35
							4	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	179	1	2096	2	N	-0-					35
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	209	1	2269	2	N	4					39
							4	9									
11	2370	N	2265	-0-	-105	-0-	194	1	2071	2	N	-0-					39
*12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	134	1	1887	2	N	21					60
							23	9									
01	2480	N	1989	-0-	-491	-0-	167	1	1822	2	N	-0-					60

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	909	1	2042	2	Y	38	35	1			36
							42	9									
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	890	1	2139	2	Y	27	56	1			7
							30	9									
10	2852	X	771	-0-	-2081	-0-	763	1	8	9	Y	7					14
11	2760	X	2108	-0-	-652	-0-	828	1	1280	2	Y	-0-					14
*12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	349	1	3304	2	Y	-0-	14	1			-0-
*01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	356	1	3102	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	181	1	2112	2	Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	184	1	2083	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2094	-0-	-66	-0-	176	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*12	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	125	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	120	1	1681	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	124	1	1024	2	Y	-0-					1
09	1140	N	991	-0-	-149	-0-	114	1	877	2	Y	-0-					1
10	1054	N	924	-0-	-130	-0-	109	1	815	2	Y	-0-					1
11	1110	N	609	-0-	-501	-0-	69	1	540	2	Y	-0-					1
12	1023	N	342	-0-	-681	-0-	41	1	288	2	Y	12					13
							13	9									
01	930	N	349	-0-	-581	-0-	45	1	304	2	Y	-0-					13

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	193	1	1593	2	N	-0-					24
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	125	1	959	2	N	-0-					24
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	198	1	1481	2	N	15					39
							17	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	140	1	1092	2	N	-0-					39
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	983	2	N	144					183
							158	9									
*01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	227	1	1547	2	N	-0-					183

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	164	1	2306	2	Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	131	1	1471	2	Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	148	1	1576	2	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	141	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	119	1	1661	2	Y	5					5
							6	9									
01	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	122	1	1334	2	Y	-0-					5

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	185	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	205	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	173	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1983	-0-	-837	-0-	141	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*12	3224	X	1600	-0-	-1624	-0-	106	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1449	-0-	-1775	-0-	96	1	1353	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	335	-0-	-68	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	372	N	115	-0-	-257	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	4	7			2
*08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					2
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					2
*10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					2
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					2
*12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					2
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					2

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	2	Y	100	83	1			39
							110	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	133	1	1263	2	Y	112	123	1			28
							123	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	138	1	1254	2	Y	57	77	1			8
							63	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	133	1	1167	2	Y	-0-	8	1			-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	Y	119	78	1			41
							131	9									
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1062	2	Y	76	62	1			55
							84	9									

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	8	1	48	2	N	10					10
							11	9									
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	N	-0-					10

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	199	1	1517	2	Y	14	128	1			8
							15	9									
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	176	1	1336	2	Y	-0-					8
10	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	188	1	1347	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	172	1	1283	2	Y	-0-					8
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	240	1	1682	2	Y	-0-					8
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	262	1	1533	2	Y	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	162	1	1145	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1740	N	1162	-0-	-578	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	120	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	172	1	1399	2	Y	-0-					1
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	174	1	1294	2	Y	-0-					1
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	201	1	1192	2	Y	-0-					1

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

*07	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	95	1	906	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	115	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*11	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	111	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	94	1	1019	2	Y	-0-					-0-

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	-0-					13
09	600	N	374	-0-	-226	-0-	43	1	330	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	713	N	455	-0-	-258	-0-	54	1	401	2	N	-0-					13
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	51	1	396	2	N	-0-					13
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	2	N	-0-					13
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	2	N	-0-					13

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 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
*07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	452	1	1674	2	N	-0-	6	7			1
*08	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	510	1	1775	2	N	-0-					1
*09	2280	N	1960	-0-	-320	-0-	492	1	1468	2	N	-0-					1
*10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	486	1	1589	2	N	-0-					1
*11	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	488	1	1387	2	N	-0-					1
*12	3100	N	4146	-0-	1046	1046	174	1	3969	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*01	3100	N	4169	-0-	1069	2115	175	1	3991	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 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
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	533	2	Y	5	53	7			-0-
							6	9									
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	98	1	506	2	Y	7					7
							8	9									
*09	480	N	403	-0-	-77	-0-	73	1	329	2	Y	1					8
							1	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	128	1	529	2	Y	-0-					8
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	122	1	429	2	Y	-0-					8
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	410	1	276	2	Y	2					10
							2	9									
*01	496	N	374	-0-	-122	-0-	64	1	310	2	Y	-0-					10

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	2	13	9	N	12					12

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	254	1	2969	2	Y	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	272	1	3288	2	Y	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	285	1	3229	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	256	1	2792	2	Y	-0-					-0-
*12	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	182	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	319	1	4475	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	169	1	1377	2	Y	12	36	1			20
							13	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	Y	12					32
							13	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	2	Y	2					34
							2	9									
11	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	137	1	1084	2	Y	3					37
							3	9									
12	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	155	1	999	2	Y	4					41
							4	9									
01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	114	1	875	2	Y	-0-					41

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	86	1	754	2	Y	-0-					-0-
*12	806	N	599	-0-	-207	-0-	40	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	714	-0-	-216	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	28	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	33	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	219	1	1673	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	322	1	4046	2	Y	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3887	2	Y	-0-					-0-
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	335	1	3981	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	321	1	3728	2	Y	-0-					-0-
*12	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	227	1	3183	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3116	-0-	-1224	-0-	207	1	2909	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 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
08	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	105 4	1 9	1311	2	Y	4	5	1			1
09	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	94 2	1 9	1187	2	Y	2	2	1			1
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	101 8	1 9	1201	2	Y	7	5	1			3
11	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	92 7	1 9	1074	2	Y	6	7	1			2
*12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	66 19	1 9	925	2	Y	17	13	1			6
01	1302	N	903	-0-	-399	-0-	59 12	1 9	832	2	Y	11	9	1			8

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	873	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	155	1	1154	2	Y	-0-					-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	188	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	140	1	821	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	67	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	975	2	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	85	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	181	1	2273	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2460	N	2120	-0-	-340	-0-	155	1	1959	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	160	1	1904	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	2370	N	2172	-0-	-198	-0-	171	1	1994	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	124	1	1737	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	131	1	1836	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10142	-0-	-863	-0-	675	1	9459	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	10590	X	7310	-0-	-3280	-0-	480	1	6824	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	10447	X	10242	-0-	-205	-0-	714	1	9521	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	10110	X	9801	-0-	-309	-0-	698	1	9096	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	10447	X	3951	-0-	-6496	-0-	262	1	3680	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	10230	X	3331	-0-	-6899	-0-	221	1	3104	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	X	2599	-0-	-248	-0-	169	1	2423	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
09	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	155	1	2268	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	3348	X	1917	-0-	-1431	-0-	130	1	1781	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	3240	X	650	-0-	-2590	-0-	45	1	602	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*12	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	82	1	1149	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2604	X	2575	-0-	-29	-0-	171	1	2400	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	Y	341	333	1			84
							375	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3052	2	Y	239	252	1			71
							263	9									
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	331	1	4201	2	Y	360	308	1			123
							396	9									
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	332	1	4096	2	Y	218	280	1			61
							240	9									
*12	4650	X	1307	-0-	-3343	-0-	76	1	1069	2	Y	147	157	1			51
							162	9									
*01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	86	75	1			62

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
*12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 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
08	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	123	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1697	-0-	-876	-0-	125	1	1572	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1456	-0-	-884	-0-	110	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	1117	-0-	-1301	-0-	74	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	84	1	1182	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	504	1	2590	2	N	2					55
							2	9									
09	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	522	1	2360	2	N	36	84	1			7
							40	9									
10	3441	X	2394	-0-	-1047	-0-	467	1	1926	2	N	1					8
							1	9									
11	3330	X	1862	-0-	-1468	-0-	411	1	1451	2	N	-0-					8
*12	3441	X	433	-0-	-3008	-0-	259	1	174	2	N	-0-					8
01	3100	X	161	-0-	-2939	-0-	27	1	134	2	N	-0-					8

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4129	-0-	-1141	-0-	645	1	3476	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	5460	X	3288	-0-	-2172	-0-	566	1	2716	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	5642	X	3488	-0-	-2154	-0-	604	1	2877	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	5460	X	2898	-0-	-2562	-0-	557	1	2334	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	4526	X	3672	-0-	-854	-0-	244	1	3422	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	737	1	2509	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	62	1	374	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	17	13	1			6
							19	9									
*01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	154	1	640	2	Y	3					35
							3	9									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	409	1	1302	2	Y	-0-					35
*09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	337	1	1136	2	Y	-0-					35
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1055	2	Y	-0-					35
*11	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	316	1	1040	2	Y	-0-					35
*12	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	161	1	1019	2	Y	31					66
							34	9									
01	1395	N	919	-0-	-476	-0-	125	1	794	2	Y	-0-					66

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

08	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	193	1	1430	2	Y	15	20	1			3
							17	9									
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	189	1	1379	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	182	1	1244	2	Y	22	16	1			9
							24	9									
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	200	1	1323	2	Y	27	28	1			8
							30	9									
*12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	125	1	1752	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	132	1	1861	2	Y	20	16	1			14
							22	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					1
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					1
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					1
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	2	Y	-0-					1
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	Y	-0-					1
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	333	-0-	-442	-0-	80	1	253	2	Y	-0-	13	1			-0-
09	780	X	391	-0-	-389	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	375	-0-	-431	-0-	89	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	392	-0-	-388	-0-	91	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	6	-0-	-490	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	79	1	504	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

08	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	321	1	3801	2	Y	-0-					-0-
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	357	1	4395	2	Y	-0-					-0-
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	372	1	4268	2	Y	-0-					-0-
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	352	1	3924	2	Y	132	89	1			43
							145	9									
*12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	252	1	3543	2	Y	-0-	43	1			-0-
01	4712	X	4119	-0-	-593	-0-	274	1	3845	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	59	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	48	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	496	N	431	-0-	-65	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	408	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

*07	1364	X	687	-0-	-677	-0-	128	1	533	2	Y	24	17	7			35
							26	9									
*08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	384	1	1222	2	Y	42	77	1			-0-
							46	9									
*09	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	384	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	384	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*11	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	392	1	1291	2	Y	17					17
							19	9									
*12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	291	1	1838	2	Y	-0-					17
*01	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	239	1	1520	2	Y	-0-					17

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	722	1	1625	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2700	X	2119	-0-	-581	-0-	717	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	750	1	1260	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	2610	X	1783	-0-	-827	-0-	653	1	1119	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*12	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	121	1	1701	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*01	3100	N	3840	-0-	740	740	255	1	3581	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					2
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	2	Y	-0-					2
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					2
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3203	-0-	103	103	397	1	2806	2	Y	-0-					2
*01	909	N	806	-0-	-103	-0-	103	1	703	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	282	1	2293	2	Y	12	45	1			22
							13	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	310	1	2465	2	Y	10					32
							11	9									
10	3069	N	2872	-0-	-197	-0-	347	1	2523	2	Y	2					34
							2	9									
11	3000	N	3329	-0-	329	329	372	1	2951	2	Y	5					39
							6	9									
12	3100	N	3477	-0-	377	706	465	1	3005	2	Y	6					45
							7	9									
*01	3733	X	3027	-0-	-706	-0-	350	1	2677	2	Y	-0-					45

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	229	1	2313	2	Y	-0-					-0-
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	190	1	2226	2	Y	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2244	2	Y	59	46	1			13
							65	9									
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	202	1	2147	2	Y	30					43
							33	9									
*12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	141	1	1981	2	Y	35	65	1			13
							39	9									
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	187	1	2040	2	Y	59					72
							65	9									

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	26	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	173	-0-	-67	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	189	-0-	-152	-0-	26	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3786	2	N	21					63
							23	9									
09	3660	X	3489	-0-	-171	-0-	168	1	3313	2	N	7					70
							8	9									
10	3782	X	3717	-0-	-65	-0-	196	1	3497	2	N	22					92
							24	9									
11	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	181	1	3261	2	N	23	97	1			18
							25	9									
*12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	400	1	3778	2	N	-0-					18
01	3782	X	3444	-0-	-338	-0-	354	1	3086	2	N	4					22
							4	9									

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2602	-0-	-498	839	182	1	2420	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2467	-0-	-533	306	170	1	2297	2	Y	-0-					-0-
10	2768	N	2462	-0-	-306	-0-	181	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	175	1	2147	2	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	90	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	88	1	1112	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	93	1	1164	2	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	178	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	912	-0-	-297	-0-	155	1	757	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

08	930	N	913	-0-	-17	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	61	1	755	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	65	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	837	N	647	-0-	-190	-0-	43	1	604	2	Y	-0-					-0-
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

08	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	186	1	2756	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	176	1	2660	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	3224	X	2872	-0-	-352	-0-	190	1	2675	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	3120	X	2183	-0-	-937	-0-	148	1	2028	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	3224	X	2136	-0-	-1088	-0-	142	1	1988	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2945	X	2476	-0-	-469	-0-	164	1	2308	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

*07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
*08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	255	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1090	-0-	-230	-0-	342	1	748	2	N	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	445	1	847	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	456	1	611	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	287	1	505	2	N	140					140
							154	9									
01	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	263	1	820	2	N	-0-					140

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	192	1	1941	2	Y	56	66	1			15
							62	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	141	1	1651	2	Y	23					38
							25	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	150	1	1622	2	Y	-0-	36	1			2
11	2130	N	1586	-0-	-544	-0-	136	1	1450	2	Y	-0-					2
*12	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	99	1	1393	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	121	1	1314	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	77	1	375	2	Y	-0-					-0-
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	220	1	1080	2	Y	-0-					-0-

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	X	979	-0-	-0-	-0-	190	1	789	2	Y	-0-	3	7			-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	138	1	438	2	Y	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	168	1	568	2	Y	-0-					-0-
*10	992	N	898	-0-	-94	-0-	212	1	686	2	Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	179	1	590	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	661	-0-	-114	-0-	86	1	541	2	Y	31					31
							34	9									
01	899	N	342	-0-	-557	-0-	47	1	295	2	Y	-0-					31

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	2104	-0-	-6049	-0-	729	1	1364	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
09	7890	X	1927	-0-	-5963	-0-	653	1	1267	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	8153	X	1960	-0-	-6193	-0-	693	1	1260	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	5400	X	1469	-0-	-3931	-0-	718	1	744	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	2108	X	1238	-0-	-870	-0-	82	1	1150	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	2108	X	1401	-0-	-707	-0-	93	1	1304	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	997	-0-	-150	-0-	124	1	871	2	Y	2					40
							2	9									
09	1140	N	972	-0-	-168	-0-	97	1	875	2	Y	-0-					40
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-					40
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	104	1	850	2	Y	-0-					40
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	95	1	707	2	Y	40					80
							44	9									
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	83	1	493	2	Y	-0-					80

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	21	1	46	2	N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	2	N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	192	1	1351	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	167	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	155	1	1262	2	Y	-0-					1
12	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-					1
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	219	1	1295	2	Y	-0-					1

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					15
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					15
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					15
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	2	108	9	N	98					113
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					113

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	170	1	1300	2	Y	8	17	1			2
							9	9									
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	146	1	1107	2	Y	-0-					2
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	156	1	1118	2	Y	-0-					2
11	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	140	1	1044	2	Y	-0-					2
12	1302	N	1034	-0-	-268	-0-	129	1	905	2	Y	-0-					2
01	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	156	1	911	2	Y	-0-					2

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	406	1	5396	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	377	1	5096	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	5593	-0-	-483	-0-	411	1	5182	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	5340	-0-	-540	-0-	401	1	4919	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
*12	6076	X	5125	-0-	-951	-0-	334	1	4683	2	Y	98	75	1			34
							108	9									
*01	5797	X	5302	-0-	-495	-0-	348	1	4884	2	Y	64	52	1			46
							70	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	64	1	740	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	61	1	685	2	Y	-0-					-0-
*12	806	N	687	-0-	-119	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					-0-
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	4	1	168	2	N	-0-					15
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	2	N	-0-					15
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-					15
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	190	1	333	2	N	-0-					15
01	217	N	34	-0-	-183	-0-	8	1	26	2	N	-0-					15

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	238	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	257	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	177	1	1560	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	180	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	558	1	1478	2	N	137					137
							151	9									
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	516	1	1146	2	N	6					143
							7	9									

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	26	2	N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1359	2	Y	5					5
							6	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	88	1	954	2	Y	-0-					5

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

08	1054	N	838	-0-	-216	-0-	71	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	84	1	739	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	744	-0-	-248	-0-	66	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	689	-0-	-121	-0-	61	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	702	-0-	-135	-0-	80	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	78	1	584	2	Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	N	-0-					-0-
01	93	N	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	7			-0-
*08	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	161	2	N	17					17
							19	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	289	2	N	-0-					17
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	N	-0-					17
*10	217	N	84	-0-	-133	-0-	29	1	55	2	N	-0-					17
*11	360	N	24	-0-	-336	-0-	10	1	14	2	N	-0-					17
*12	279	N	125	-0-	-154	-0-	45	1	80	2	N	-0-					17
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	269	1	840	2	N	-0-					17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	35	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	966	-0-	-84	-0-	34	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	137	1	1330	2	Y	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	199	1	2018	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2178	-0-	-522	-0-	171	1	2007	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2269	-0-	-397	-0-	192	1	2077	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1660	-0-	-920	-0-	143	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	1580	-0-	-1086	-0-	105	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	242	1	2640	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2653	-0-	-447	2050	284	1	2369	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2583	-0-	-417	1633	256	1	2327	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2579	-0-	-521	1112	261	1	2318	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2540	-0-	-460	652	279	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2733	-0-	-367	285	374	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*01	3072	N	2787	-0-	-285	-0-	375	1	2412	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	820	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	56	1	773	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	868	N	864	-0-	-4	-0-	57	1	801	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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
*07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	125	1	979	2	Y	-0-	4	7			7
*08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	171	1	1387	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	161	1	1281	2	Y	-0-					2
*10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	117	1	853	2	Y	-0-					2
*11	1380	N	799	-0-	-581	-0-	89	1	708	2	Y	2					4
							2	9									
*12	1426	N	730	-0-	-696	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					4
*01	961	N	678	-0-	-283	-0-	78	1	600	2	Y	-0-					4

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	111	1	3294	2	N	4					27
							4	9									
09	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	106	1	3071	2	N	1					28
							1	9									
10	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	119	1	3425	2	N	9					37
							10	9									
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	N	-0-					37
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	464	1	4520	2	N	6					43
							7	9									
01	3565	X	2606	-0-	-959	-0-	244	1	2358	2	N	4					47
							4	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	730	-0-	-262	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	137	1	1212	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	607	-0-	-509	-0-	83	1	524	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	559	-0-	-557	-0-	75	1	484	2	Y	-0-					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	573	-0-	-2527	-0-	456	1	78	2	Y	35	102	1			30
							39	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	682	1	2331	2	Y	23					53
							25	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	818	1	2683	2	Y	24					77
							26	9									
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	701	1	1865	2	Y	23					100
							25	9									
*12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	195	1	2734	2	Y	-0-					100
*01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	263	1	3695	2	Y	20					120
							22	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 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
*07	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	290	1	3580	2	Y	2	9	7			-0-
							2	9									
*08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	282	1	3559	2	Y	47					47
							52	9									
*09	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	281	1	3218	2	Y	9	56	1			-0-
							10	9									
*10	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-					-0-
*11	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	241	1	2937	2	Y	-0-					-0-
*12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	391	1	3503	2	Y	15					15
							17	9									
*01	3906	X	3334	-0-	-572	-0-	347	1	2987	2	Y	-0-					15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4305	-0-	-159	-0-	1055	1	3227	2	Y	21	42	1			9
							23	9									
09	4290	X	4082	-0-	-208	-0-	886	1	3176	2	Y	18					27
							20	9									
10	4495	X	2988	-0-	-1507	-0-	788	1	2180	2	Y	18	37	1			8
							20	9									
11	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	899	1	3607	2	Y	19					27
							21	9									
*12	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	264	1	3702	2	Y	22	44	1			5
							24	9									
01	4309	X	3726	-0-	-583	-0-	248	1	3477	2	Y	1					6
							1	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

08	6200	X	1124	-0-	-5076	-0-	552	1	572	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2096	-0-	-3904	-0-	585	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	1370	-0-	-4830	-0-	566	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1236	-0-	-1254	-0-	460	1	772	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	2170	X	1559	-0-	-611	-0-	104	1	1455	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2170	X	989	-0-	-1181	-0-	66	1	923	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	298	1	2729	2	Y	-0-					-0-
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	299	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	317	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	312	1	2627	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	178	1	2500	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	179	1	2519	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	112	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	103	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	981	-0-	-445	-0-	65	1	916	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	204	1	3019	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	198	1	2994	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	221	1	3110	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	226	1	3112	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*12	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	209	1	2930	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	221	1	3102	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	667	1	1847	2	N	-0-					32
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	615	1	1751	2	N	-0-					32
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	646	1	1576	2	N	16					48
							18	9									
11	2430	N	1970	-0-	-460	-0-	599	1	1371	2	N	-0-					48
12	2449	N	1276	-0-	-1173	-0-	174	1	1098	2	N	4					52
							4	9									
01	2232	N	1418	-0-	-814	-0-	193	1	1225	2	N	-0-					52

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	335	-0-	-440	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	317	-0-	-463	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	284	-0-	-491	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	361	1	5055	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
09	5130	X	5008	-0-	-122	-0-	328	1	4667	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
10	5332	X	5061	-0-	-271	-0-	352	1	4697	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
11	5190	X	4969	-0-	-221	-0-	353	1	4605	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*12	5363	X	4342	-0-	-1021	-0-	288	1	4041	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
*01	5363	X	4573	-0-	-790	-0-	303	1	4261	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	620	1	2537	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
09	2730	X	1700	-0-	-1030	-0-	681	1	1010	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
10	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	810	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1387	-0-	-1673	-0-	647	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1095	-0-	-2067	-0-	129	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	1154	-0-	-2008	-0-	131	1	1023	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 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
*07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	137	1	1077	2	Y	27	10	7			34
							30	9									
*08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	111	1	904	2	Y	13	41	1			6
							14	9									
*09	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	115	1	917	2	Y	-0-					6
*10	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	126	1	918	2	Y	-0-					6
*11	990	N	929	-0-	-61	-0-	104	1	821	2	Y	4					10
							4	9									
*12	1054	N	865	-0-	-189	-0-	116	1	749	2	Y	-0-					10
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					10

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 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
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	377	1	3403	2	Y	11	12	7			66
							12	9									
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	376	1	3141	2	Y	18	66	1			18
							20	9									
*09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	339	1	3084	2	Y	23					41
							25	9									
*10	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	342	1	3031	2	Y	22					63
							24	9									
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	357	1	2896	2	Y	100	163	1			-0-
							110	9									
*12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	489	1	3082	2	Y	12					12
							13	9									
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	471	1	3027	2	Y	40					52
							44	9									

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	84	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	75	1	561	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	563	-0-	-119	-0-	37	1	526	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2253	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	228	1	2680	2	Y	7					11
							8	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	268	1	2908	2	Y	8	15	1			4
							9	9									
11	2902	N	2817	-0-	-85	-0-	241	1	2567	2	Y	8					12
							9	9									
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	163	1	2284	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
*01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	163	1	2293	2	Y	1					3
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3998	X	2333	-0-	-1665	-0-	822	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	819	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	883	1	1732	2	Y	-0-					-0-
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	917	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	244	1	3422	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

*07	6944	X	5554	-0-	-1390	-0-	687	1	4864	2	Y	3	26	7			14
							3	9									
*08	6944	X	5478	-0-	-1466	-0-	614	1	4862	2	Y	2					16
							2	9									
*09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	607	1	5740	2	Y	84	81	1			19
							92	9									
*10	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	581	1	5795	2	Y	7					26
							8	9									
*11	5790	X	5062	-0-	-728	-0-	545	1	4397	2	Y	109	128	1			7
							120	9									
*12	6665	X	3998	-0-	-2667	-0-	1456	1	2542	2	Y	-0-					7
01	6665	X	2805	-0-	-3860	-0-	1523	1	1282	2	Y	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

*07	837	N	736	-0-	-101	-0-	451	1	282	2	N	3	20	7			-0-
							3	9									
*08	837	N	754	-0-	-83	-0-	458	1	295	2	N	1					1
							1	9									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	481	1	268	2	N	2					3
							2	9									
*10	744	N	468	-0-	-276	-0-	220	1	248	2	N	-0-					3
*11	720	N	607	-0-	-113	-0-	170	1	437	2	N	-0-					3
*12	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	2			N	-0-					3
*01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	545	1	335	2	N	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

08	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	2			Y	-0-					19
09	2100	X	179	-0-	-1921	-0-	179	2			Y	-0-					19
10	2170	X	481	-0-	-1689	-0-	1	1	480	2	Y	-0-					19
11	2100	X	342	-0-	-1758	-0-	342	2			Y	-0-	19	1			-0-
*12	2170	X	410	-0-	-1760	-0-	70	1	340	2	Y	-0-					-0-
*01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	100	1	490	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

*07	4557	X	4377	-0-	-180	-0-	145	1	4230	2	N	2	12	7			-0-
							2	9									
*08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	145	1	4290	2	N	-0-					-0-
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	142	1	4119	2	N	7					7
							8	9									
*10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4190	2	N	36					43
							40	9									
*11	4110	X	4057	-0-	-53	-0-	139	1	3853	2	N	59	102	1			-0-
							65	9									
*12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	400	1	3890	2	N	17					17
							19	9									
01	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	355	1	3422	2	N	28					45
							31	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	137	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	130	1	1836	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	128	1	1683	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1570	-0-	-380	-0-	114	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*12	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	92	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	94	1	1323	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	194	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	183	1	2187	2	Y	-0-					-0-
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	204	1	2289	2	Y	-0-					-0-
*12	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	163	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	170	1	2394	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	315	1	2847	2	Y	3	10	7			5
							3	9									
*08	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	489	1	2698	2	Y	2					7
							2	9									
*09	3360	X	3129	-0-	-231	-0-	644	1	2473	2	Y	11					18
							12	9									
*10	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	235	1	2661	2	Y	10					28
							11	9									
*11	3360	X	2478	-0-	-882	-0-	277	1	2155	2	Y	42	70	1			-0-
							46	9									
*12	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	324	1	2623	2	Y	10					10
							11	9									
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	685	1	2683	2	Y	-0-					10

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	178	1	4117	2	Y	129	129	1			26
							142	9									
09	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	171	1	3961	2	Y	45	64	1			7
							50	9									
10	4433	X	4154	-0-	-279	-0-	175	1	3967	2	Y	11					18
							12	9									
11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	170	1	3915	2	Y	4					22
							4	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	248	1	4183	2	Y	30					52
							33	9									
*01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4203	2	Y	2					54
							2	9									

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	213	1	2991	2	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	198	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	208	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	206	1	2690	2	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	174	1	2448	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	180	1	2524	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	956	-0-	-129	-0-	139	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	146	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	820	-0-	-172	-0-	116	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	754	-0-	-206	-0-	115	1	639	2	Y	-0-					-0-
*12	1085	X	738	-0-	-347	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	929	-0-	-156	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	66	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	70	1	387	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	439	-0-	-119	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2486	-0-	-769	-0-	625	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2142	-0-	-1008	-0-	597	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1740	-0-	-1515	-0-	566	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2263	-0-	-167	-0-	566	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	389	1	5469	2	Y	-0-					-0-
*01	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	772	1	10842	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 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
*07	3100	N	2632	-0-	-468	868	87	1	2544	2	Y	1	12	7			-0-
							1	9									
*08	3100	N	2600	-0-	-500	368	85	1	2514	2	Y	1					1
							1	9									
*09	2974	N	2606	-0-	-368	-0-	84	1	2448	2	Y	67	68	1			-0-
							74	9									
*10	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	87	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	82	1	2288	2	Y	-0-					-0-
*12	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	238	1	2321	2	Y	8					8
							9	9									
*01	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	213	1	2053	2	Y	-0-					8

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	276	1	3871	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	272	1	3870	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	296	1	3945	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	318	1	4144	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
*12	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	221	1	3107	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
01	4092	X	3278	-0-	-814	-0-	217	1	3049	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

*07	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	99	1	1268	2	Y	3	12	7			20
							3	9									
*08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	97	1	1246	2	Y	10	27	1			3
							11	9									
*09	1680	N	1146	-0-	-534	-0-	85	1	1061	2	Y	-0-					3
*10	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	81	1	1056	2	Y	1					4
							1	9									
*11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	82	1	1016	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
*12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	203	1	990	2	Y	3					3
							3	9									
01	1147	N	960	-0-	-187	-0-	163	1	797	2	Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	244	1	2822	2	Y	-0-					-0-
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	217	1	2615	2	Y	-0-					-0-
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	224	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	212	1	2468	2	Y	-0-					-0-
*12	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	655	1	1797	2	Y	3					3
							3	9									
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	575	1	1444	2	Y	-0-					3

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

08	3968	X	1275	-0-	-2693	-0-	196	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	86	-0-	-3754	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	449	1	5074	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	379	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	513	1	4156	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	339	-0-	-4032	-0-	69	1	270	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

*07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	202	1	5915	2	Y	1	3	7			-0-
							1	9									
*08	6262	X	6069	-0-	-193	-0-	198	1	5871	2	Y	-0-					-0-
*09	6030	X	5783	-0-	-247	-0-	192	1	5591	2	Y	-0-					-0-
*10	6231	X	5808	-0-	-423	-0-	196	1	5612	2	Y	-0-					-0-
*11	5910	X	5492	-0-	-418	-0-	191	1	5301	2	Y	-0-					-0-
*12	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	553	1	5381	2	Y	11					11
							12	9									
*01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	1015	1	9788	2	Y	2					13
							2	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 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
*07	6014	X	5780	-0-	-234	-0-	1005	1	4756	2	Y	17					73
							19	9									
*08	6138	X	5551	-0-	-587	-0-	1013	1	4516	2	Y	20	52	1			41
							22	9									
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	974	1	4235	2	Y	5					46
							6	9									
*10	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	974	1	3994	2	Y	14					60
							15	9									
*11	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	927	1	3503	2	Y	30	42	1			48
							33	9									
*12	5766	X	4685	-0-	-1081	-0-	1251	1	3430	2	Y	4					52
							4	9									
01	5549	X	3951	-0-	-1598	-0-	1125	1	2826	2	Y	-0-					52

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	198	1	2688	2	Y	2	3	7			11
							2	9									
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	Y	6					17
							7	9									
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	202	1	2523	2	Y	-0-	17	1			-0-
*10	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	185	1	2404	2	Y	-0-					-0-
*11	2580	X	2539	-0-	-41	-0-	177	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*12	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	244	1	2187	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	244	1	2106	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	158	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	140	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	143	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	169	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	194	1	1249	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	598	1	6513	2	Y	92	136	1			12
							101	9									
09	6600	X	5378	-0-	-1222	-0-	547	1	4791	2	Y	36					48
							40	9									
10	6820	X	6282	-0-	-538	-0-	552	1	5691	2	Y	35					83
							39	9									
11	6600	X	6181	-0-	-419	-0-	545	1	5582	2	Y	49	96	1			36
							54	9									
12	6820	X	5855	-0-	-965	-0-	665	1	5157	2	Y	30					66
							33	9									
01	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	743	1	5594	2	Y	32					98
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	106	1	3139	2	Y	1					3
							1	9									
09	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	107	1	3110	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
10	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	111	1	3183	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	95	1	2642	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	287	1	2791	2	Y	8					8
							9	9									
01	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	278	1	2685	2	Y	-0-					8

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	187	1	2482	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	173	1	2342	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	160	1	2014	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	2940	X	2027	-0-	-913	-0-	152	1	1871	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*12	3038	X	1990	-0-	-1048	-0-	132	1	1851	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	125	1	1760	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	448	1	5271	2	Y	101	186	1			18
							111	9									
09	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	558	1	4276	2	Y	57	65	1			10
							63	9									
10	5270	X	5111	-0-	-159	-0-	548	1	4509	2	Y	49					59
							54	9									
11	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	624	1	4406	2	Y	17					76
							19	9									
*12	5270	X	4659	-0-	-611	-0-	542	1	4069	2	Y	44	99	1			21
							48	9									
01	5270	X	4420	-0-	-850	-0-	497	1	3884	2	Y	35					56
							39	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	63	1	936	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	59	1	899	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	849	-0-	-205	-0-	56	1	792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					-0-
*12	992	N	884	-0-	-108	-0-	59	1	825	2	Y	-0-					-0-
*01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	57	1	803	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	172	1	3970	2	Y	43	47	1			9
							47	9									
09	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	164	1	3789	2	Y	22	28	1			3
							24	9									
10	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	172	1	3885	2	Y	9					12
							10	9									
11	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	167	1	3850	2	Y	4					16
							4	9									
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	Y	30					46
							33	9									
*01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	223	1	4046	2	Y	2					48
							2	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	423	1	287	2	Y	-0-					2
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	568	1	31	2	Y	-0-	1	1			1
10	930	N	504	-0-	-426	-0-	504	1			Y	-0-					1
11	690	N	280	-0-	-410	-0-	280	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	235	1	198	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

08	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	142	1	3277	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	139	1	3204	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	146	1	3313	2	Y	-0-					-0-
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	142	1	3266	2	Y	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	206	1	3475	2	Y	-0-					-0-
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	194	1	3513	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	685	1	687	2	Y	-0-					13
09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	544	1	1103	2	Y	-0-	8	1			5
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	683	1	2813	2	Y	-0-					5
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	848	1	1530	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	801	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	963	-0-	-339	-0-	523	1	440	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

08	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	155	1	3571	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	152	1	3511	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	153	1	3470	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3560	-0-	-100	-0-	148	1	3412	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	176	1	2971	2	Y	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	199	1	3602	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 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
*07	12256	X	2094	-0-	-10162	-0-	222	1	1872	2	Y	-0-	7	7			4
*08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	223	1	1948	2	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
*09	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	203	1	1733	2	Y	-0-					-0-
*10	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	214	1	1677	2	Y	11					11
							12	9									
*11	2100	N	1833	-0-	-267	-0-	192	1	1637	2	Y	4					15
							4	9									
*12	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	242	1	1561	2	Y	-0-					15
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	223	1	1706	2	Y	-0-					15

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	377	1	2920	2	N	4	17	7			20
							4	9									
*08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	375	1	2946	2	N	11					31
							12	9									
*09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	297	1	2648	2	N	-0-					31
*10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	346	1	3584	2	N	5					36
							6	9									
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	373	1	3275	2	N	9					45
							10	9									
*12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	558	1	3321	2	N	-0-					45
01	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	519	1	2257	2	N	-0-					45

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

*07	9610	X	7837	-0-	-1773	-0-	798	1	7039	2	Y	-0-	7	7			5
*08	9145	X	7831	-0-	-1314	-0-	830	1	6994	2	Y	6					11
							7	9									
*09	8850	X	7263	-0-	-1587	-0-	778	1	6455	2	Y	27	38	1			-0-
							30	9									
*10	8463	X	7165	-0-	-1298	-0-	797	1	6368	2	Y	-0-					-0-
*11	7590	X	6902	-0-	-688	-0-	785	1	6117	2	Y	-0-					-0-
*12	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-	423	1	5147	2	Y	-0-					-0-
01	7843	X	5311	-0-	-2532	-0-	415	1	4896	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	406	1	3642	2	Y	-0-					2
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	466	1	3983	2	Y	-0-					2
10	4588	X	3664	-0-	-924	-0-	401	1	3263	2	Y	-0-					2
11	4440	X	4029	-0-	-411	-0-	421	1	3608	2	Y	-0-					2
12	4588	X	2982	-0-	-1606	-0-	370	1	2612	2	Y	-0-					2
01	4588	X	2885	-0-	-1703	-0-	369	1	2516	2	Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2692	2	Y	14	100	1			7
							15	9									
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	210	1	2663	2	Y	3					10
							3	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2891	2	Y	12					22
							13	9									
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	216	1	2708	2	Y	5					27
							6	9									
*12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	560	1	2736	2	Y	-0-					27
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	549	1	2691	2	Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	185	1	3771	2	Y	12	22	1			19
							13	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	175	1	3462	2	Y	18	32	1			5
							20	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	241	1	4291	2	Y	25					30
							28	9									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	167	1	2998	2	Y	33					63
							36	9									
*12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	421	1	3982	2	Y	63	120	1			6
							69	9									
*01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	403	1	3510	2	Y	50					56
							55	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	359	1	5325	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	292	1	4417	2	Y	-0-					-0-
10	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	327	1	4608	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	3721	-0-	-1769	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*12	5673	X	2542	-0-	-3131	-0-	169	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	2996	-0-	-2677	-0-	199	1	2797	2	Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

08	5022	X	3083	-0-	-1939	-0-	783	1	2281	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	595	1	4309	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
10	4898	X	3174	-0-	-1724	-0-	489	1	2657	2	Y	25					31
							28	9									
11	4740	X	3014	-0-	-1726	-0-	551	1	2452	2	Y	10					41
							11	9									
12	5084	X	4100	-0-	-984	-0-	477	1	3579	2	Y	40	62	1			19
							44	9									
01	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	510	1	3989	2	Y	26					45
							29	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

*07	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	168	1	4907	2	Y	4	12	7			-0-
							4	9									
*08	5487	X	5066	-0-	-421	-0-	165	1	4901	2	Y	-0-					-0-
*09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	170	1	4933	2	Y	-0-					-0-
*10	5084	X	4953	-0-	-131	-0-	167	1	4786	2	Y	-0-					-0-
*11	4920	X	4754	-0-	-166	-0-	165	1	4589	2	Y	-0-					-0-
*12	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	475	1	4625	2	Y	33					33
							36	9									
01	5270	X	4382	-0-	-888	-0-	411	1	3965	2	Y	5					38
							6	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	297	1	3229	2	N	66	107	1			8
							73	9									
09	3480	X	3275	-0-	-205	-0-	333	1	2916	2	N	24					32
							26	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	328	1	3382	2	N	35					67
							39	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	313	1	3205	2	N	54	82	1			39
							59	9									
12	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	371	1	2882	2	N	33					72
							36	9									
01	3596	X	2499	-0-	-1097	-0-	289	1	2174	2	N	33					105
							36	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22940	X	22757	-0-	-183	-0-	1418	1	21009	2	Y	300	293	1			84
							330	9									
09	21510	X	21268	-0-	-242	-0-	1304	1	19718	2	Y	224	252	1			56
							246	9									
10	22878	X	21328	-0-	-1550	-0-	1396	1	19658	2	Y	249	213	1			92
							274	9									
11	22140	X	20387	-0-	-1753	-0-	1357	1	18653	2	Y	343	327	1			108
							377	9									
*12	22878	X	18782	-0-	-4096	-0-	1231	1	17290	2	Y	237	263	1			82
							261	9									
*01	22754	X	19768	-0-	-2986	-0-	1303	1	18298	2	Y	152	124	1			110
							167	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	6154	-0-	-1658	-0-	389	1	5759	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
09	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	524	1	7916	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	7812	X	6511	-0-	-1301	-0-	431	1	6068	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	7560	X	6925	-0-	-635	-0-	468	1	6439	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
*12	7812	X	6701	-0-	-1111	-0-	443	1	6225	2	Y	30	26	1			10
							33	9									
01	7812	X	4802	-0-	-3010	-0-	318	1	4467	2	Y	15	14	1			11
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

08	13299	X	13064	-0-	-235	-0-	826	1	12238	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	783	1	11847	2	Y	-0-					-0-
10	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	862	1	12137	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
11	12630	X	11948	-0-	-682	-0-	810	1	11136	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*12	13051	X	10916	-0-	-2135	-0-	726	1	10190	2	Y	-0-					-0-
01	13051	X	12354	-0-	-697	-0-	821	1	11533	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

08	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	23040	2	617	9	N	561	536	1			162
09	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22231	2	482	9	N	438	490	1			110
10	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	22166	2	537	9	N	488	422	1			176
11	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	21757	2	446	9	N	405	454	1			127
*12	22630	X	22157	-0-	-473	-0-	21700	2	457	9	N	415	398	1			144
*01	22630	X	20955	-0-	-1675	-0-	20670	2	285	9	N	259	215	1			188

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

*07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	304	1	2633	2	Y	-0-	10	7			185
*08	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	282	1	2104	2	Y	-0-	172	1			13
*09	4170	X	3989	-0-	-181	-0-	374	1	3615	2	Y	-0-					13
*10	4309	X	3375	-0-	-934	-0-	356	1	3009	2	Y	9					22
							10	9									
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	324	1	2823	2	Y	23					45
							25	9									
*12	4123	X	3269	-0-	-854	-0-	388	1	2881	2	Y	-0-					45
01	4123	X	2308	-0-	-1815	-0-	334	1	1974	2	Y	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	799 414	1 9	11841	2	Y	376	366	1			106
09	12450	X	12097	-0-	-353	-0-	731 307	1 9	11059	2	Y	279	315	1			70
10	12989	X	11968	-0-	-1021	-0-	771 344	1 9	10853	2	Y	313	268	1			115
11	12570	X	11344	-0-	-1226	-0-	757 185	1 9	10402	2	Y	168	232	1			51
*12	12989	X	10049	-0-	-2940	-0-	659 131	1 9	9259	2	Y	119	129	1			41
*01	12989	X	9930	-0-	-3059	-0-	655 76	1 9	9199	2	Y	69	60	1			50

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	N	16					220
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					235
10	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1581	2	1	9	N	1	163	1			73
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2					75
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					78
01	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1					27

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

08	DLQ G-10		888	-0-	888	888	868	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10		1151	-0-	1151	2039	1138	2	13	9	Y	12	22	1			13
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3273	1211	2	23	9	Y	21	17	1			17
11	DLQ G-10		1184	-0-	1184	4457	1165	2	19	9	Y	17	25	1			9
12	3000	N	1597	-0-	-1403	3054	1580	2	17	9	Y	15					24
*01	3100	N	1620	-0-	-1480	1574	1603	2	17	9	Y	15	19	1			20

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	1139	1139	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2200	1061	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1129	-0-	1129	3329	1129	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1006	-0-	1006	4335	1006	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1053	-0-	-1947	2388	1053	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1068	-0-	-2032	356	1051	2	17	9	Y	15					15

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

08	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1953	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3858	1837	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10		2028	-0-	2028	5886	1982	2	46	9	Y	42	35	1			34
11	DLQ G-10		1731	-0-	1731	7617	1695	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	1714	-0-	-1286	6331	1680	2	34	9	Y	31					48
*01	3100	N	1778	-0-	-1322	5009	1761	2	17	9	Y	15	38	1			25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	2116	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		2044	-0-	2044	4160	2044	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6362	2202	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		2066	-0-	2066	8428	2066	2			Y	-0-					18
*12	3000	N	1931	-0-	-1069	7359	1931	2			Y	-0-					18
*01	3100	N	2093	-0-	-1007	6352	2076	2	17	9	Y	15					15

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	2306	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4780	2406	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10		2578	-0-	2578	7358	2532	2	46	9	Y	42	35	1			34
11	DLQ G-10		2472	-0-	2472	9830	2436	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	2341	-0-	-659	9171	2307	2	34	9	Y	31					48
*01	3100	N	2356	-0-	-744	8427	2339	2	17	9	Y	15	38	1			25

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1004	2	20	9	Y	18	22	1			23
09	DLQ G-10		970	-0-	970	1994	957	2	13	9	Y	12	22	1			13
10	DLQ G-10		64	-0-	64	2058	64	2			Y	-0-	13	1			-0-
11	DLQ G-10		592	-0-	592	2650	583	2	9	9	Y	8	4	1			4
12	2960	N	310	-0-	-2650	-0-	301	2	9	9	Y	8					12
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	841	2	52	9	Y	47	10	1			49

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2619	-0-	2619	2619	2577	2	42	9	Y	38	44	1			47
09	DLQ G-10		2380	-0-	2380	4999	2354	2	26	9	Y	24	44	1			27
10	DLQ G-10		1918	-0-	1918	6917	1872	2	46	9	Y	42	35	1			34
11	DLQ G-10		1334	-0-	1334	8251	1298	2	36	9	Y	33	50	1			17
12	3000	N	1213	-0-	-1787	6464	1179	2	34	9	Y	31					48
*01	3100	N	1147	-0-	-1953	4511	1130	2	17	9	Y	15	38	1			25

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					28
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					28
10	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					28
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					28
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1716	2	209	9	N	190	179	1			39
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2			N	-0-					39

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
09	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4845	2	41	9	Y	37	62	1			15
10	5146	X	5021	-0-	-125	-0-	4986	2	35	9	Y	32					47
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4373	2	48	9	Y	44	67	1			24
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5287	2	56	9	Y	51	32	1			43
*01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5930	2	105	9	Y	95	81	1			57

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					79
09	DLQ G-10		3865	-0-	3865	6171	3865	2			Y	-0-					79
10	DLQ G-10		3794	-0-	3794	9965	3634	2	160	9	Y	145	101	1			123
11	DLQ G-10		3010	-0-	3010	12975	3010	2			Y	-0-					123
*12	16182	X	3207	-0-	-12975	-0-	3207	2			Y	-0-	87	1			36
01	3720	X	2535	-0-	-1185	-0-	2446	2	89	9	Y	81	92	1			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	3190	2	31	9	Y	28	38	1			39
09	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3248	2	48	9	Y	44	65	1			18
10	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3220	2	28	9	Y	25					43
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2924	2	31	9	Y	28	56	1			15
12	3534	X	2467	-0-	-1067	-0-	2428	2	39	9	Y	35	21	1			29
01	3410	X	2429	-0-	-981	-0-	2395	2	34	9	Y	31	41	1			19

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1825	2			N	-0-					52
09	DLQ G-10		1945	-0-	1945	3770	1945	2			N	-0-					52
10	DLQ G-10		1921	-0-	1921	5691	1921	2			N	-0-					52
11	DLQ G-10		1833	-0-	1833	7524	1833	2			N	-0-					52
*12	3000	N	2288	-0-	-712	6812	2067	2	221	9	N	201	181	1			72
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	4890					N	NO RPT					72

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

08	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4884	2	34	9	Y	31	29	1			40
09	4950	X	4886	-0-	-64	-0-	4845	2	41	9	Y	37	62	1			15
10	5053	X	5021	-0-	-32	-0-	4986	2	35	9	Y	32					47
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4373	2	48	9	Y	44	67	1			24
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5287	2	56	9	Y	51	32	1			43
01	5053	X	3319	-0-	-1734	-0-	3250	2	69	9	Y	63	68	1			38

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			46
09	3960	X	3813	-0-	-147	-0-	3771	2	42	9	Y	38	68	1			16
10	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3875	2	35	9	Y	32					48
11	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3675	2	45	9	Y	41	66	1			23
12	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3669	2	62	9	Y	56	32	1			47
*01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5359	2	69	9	Y	63	72	1			38

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

08	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3727	2	25	9	Y	23	19	1			27
09	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	3551	2	25	9	Y	23	42	1			8
10	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3647	2	24	9	Y	22					30
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3488	2	30	9	Y	27	43	1			14
*12	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3318	2	25	9	Y	23	19	1			18
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3535	2	13	9	Y	12	24	1			7

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					53
09	2820	X	2197	-0-	-623	-0-	2197	2			Y	-0-					53
10	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	2238	2	160	9	Y	145	76	1			122
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					122
*12	4619	X	2475	-0-	-2144	-0-	2475	2			Y	-0-	87	1			35
01	4619	X	1057	-0-	-3562	-0-	968	2	89	9	Y	81	92	1			24

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

08	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	3924	2	42	9	Y	38	31	1			45
09	3960	X	3813	-0-	-147	-0-	3771	2	42	9	Y	38	68	1			15
10	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	3875	2	35	9	Y	32					47
11	3960	X	3721	-0-	-239	-0-	3675	2	46	9	Y	42	66	1			23
12	3968	X	3731	-0-	-237	-0-	3669	2	62	9	Y	56	32	1			47
01	3968	X	2948	-0-	-1020	-0-	2879	2	69	9	Y	63	72	1			38

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					65
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					65
10	2573	X	1384	-0-	-1189	-0-	1384	2			N	-0-					65
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					65
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					65
01	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	2			N	-0-					65

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4181	-0-	1081	1081	4162	2	19	9	Y	17	7	1			12
09	3000	N	4609	-0-	1609	2690	4572	2	37	9	Y	34	33	1			13
10	3100	N	5012	-0-	1912	4602	4969	2	43	9	Y	39	35	1			17
11	6430	X	1828	-0-	-4602	-0-	1802	2	26	9	Y	24	23	1	4	8	14
12	2015	X	234	-0-	-1781	-0-	223	2	11	9	Y	10	9	1			15
01	2015	X	780	-0-	-1235	-0-	767	2	13	9	Y	12	13	1			14

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	36	1	1882	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	42	1	1955	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	39	1	1867	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	45	1	2160	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	43	1	2007	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	42	1	1889	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					8
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
10	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			Y	-0-					8
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2			Y	-0-					8
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					8
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					8

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	792	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1045	2	13	9	Y	12	11	1			3
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	Y	14	16	1			1
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15	13	1			3
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16	14	1	2	8	3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					8
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					8
10	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					8
11	540	N	366	-0-	-174	-0-	366	2			Y	-0-					8
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			Y	-0-					8
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					8

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

08	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4028	2	28	9	N	25					170
09	3840	X	3836	-0-	-4	-0-	3812	2	24	9	N	22	164	1	1	8	27
10	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	3533	2	31	9	N	28	1	8			54
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	3351	2	37	9	N	34	1	8			87
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4091	2	47	9	N	43	101	1	2	8	27
01	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3226	2	37	9	N	34	1	8			60

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

08	6479	X	6133	-0-	-346	-0-	6083	2	50	9	N	45	1	8			106
09	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5773	2	45	9	N	41	1	8			146
10	6355	X	5860	-0-	-495	-0-	5806	2	54	9	N	49	167	1	1	8	27
11	6120	X	5699	-0-	-421	-0-	5656	2	43	9	N	39	1	8			65
12	6138	X	5911	-0-	-227	-0-	5847	2	64	9	N	58	95	1	2	8	26
01	6138	X	4748	-0-	-1390	-0-	4701	2	47	9	N	43	1	8			68

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67794	X	67794	-0-	-0-	-0-	67447	2	347	9	N	315	334	1	21	8	49
09	64410	X	60919	-0-	-3491	-0-	60307	2	612	9	N	556	499	1			106
10	66557	X	60231	-0-	-6326	-0-	59772	2	459	9	N	417	344	1			179
11	64410	X	56442	-0-	-7968	-0-	55972	2	470	9	N	427	504	1			102
12	66557	X	57179	-0-	-9378	-0-	56704	2	475	9	N	432	493	1			41
01	66557	X	55366	-0-	-11191	-0-	54883	2	483	9	N	439	349	1			131

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1872	-0-	-484	-0-	82 13	1 9	1777	2	Y	12	13	1			5
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	111 10	1 9	2405	2	Y	9	7	1			7
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119 18	1 9	2594	2	Y	16	17	1			6
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	96 17	1 9	2078	2	Y	15	10	1			11
12	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	92 11	1 9	2001	2	Y	10	19	1			2
01	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	95 14	1 9	2065	2	Y	13	9	1			6

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3248	-0-	-596	-0-	139 88	1 9	3021	2	Y	80	93	1			31
09	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	133 63	1 9	2898	2	Y	57	45	1			43
10	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	139 44	1 9	3019	2	Y	40	69	1			14
11	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	114 43	1 9	2487	2	Y	39	25	1			28
12	3503	X	2441	-0-	-1062	-0-	106 30	1 9	2305	2	Y	27	49	1			6
01	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	128 36	1 9	2792	2	Y	33	24	1			15

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	553	-0-	-407	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	7249	-0-	-408	-0-	318	1	6920	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	289	1	6288	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	7254	X	5504	-0-	-1750	-0-	242	1	5252	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	7020	X	4246	-0-	-2774	-0-	186	1	4048	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
12	7254	X	3833	-0-	-3421	-0-	168	1	3657	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
01	7254	X	4904	-0-	-2350	-0-	215	1	4679	2	Y	9	6	1			4
							10	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	50	53	1			19
							55	9									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	145	1	3143	2	Y	34	27	1			26
							37	9									
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	139	1	3024	2	Y	29	45	1			10
							32	9									
11	2850	X	2479	-0-	-371	-0-	108	1	2340	2	Y	28	18	1			20
							31	9									
12	2945	X	2527	-0-	-418	-0-	110	1	2396	2	Y	19	35	1			4
							21	9									
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	112	1	2438	2	Y	25	18	1			11
							28	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	128	1	2625	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	140	1	2905	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3182	-0-	-476	-0-	127	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2893	-0-	-197	-0-	118	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	128	1	2667	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3193	X	1893	-0-	-1300	-0-	14	1	1879	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	51	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	55	1	1203	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

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

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	162 25	1 9	3317	2	Y	23	3	8			41
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	158 29	1 9	3280	2	Y	26	37	1			30
10	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	128 56	1 9	3057	2	Y	51	42	1			39
11	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	123 50	1 9	2886	2	Y	45					84
12	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	123 42	1 9	2566	2	Y	38	47	1	6	8	69
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	18 44	1 9	2465	2	Y	40	49	1			60

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	114 22	1 9	2331	2	Y	20	3	8			35
09	2460	X	2458	-0-	-2	-0-	112 24	1 9	2322	2	Y	22	31	1			26
10	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	85 23	1 9	2034	2	Y	21	26	1			21
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	98 22	1 9	2303	2	Y	20					41
12	2542	N	2046	-0-	-496	-0-	92 24	1 9	1930	2	Y	22	23	1	8	8	32
*01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	19 18	1 9	2593	2	Y	16	22	1			26

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1465	-0-	-519	-0-	63 41	1 9	1361	2	Y	37	37	1			14
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	101 29	1 9	2204	2	Y	26	20	1			20
10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	91 28	1 9	1974	2	Y	25	36	1			9
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64 25	1 9	1383	2	Y	23	15	1			17
12	2139	N	1464	-0-	-675	-0-	64 18	1 9	1382	2	Y	16	30	1			3
01	2108	N	1736	-0-	-372	-0-	75 23	1 9	1638	2	Y	21	15	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2144	2	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	3000	N	3101	-0-	101	101	136	1	2955	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	3100	N	3295	-0-	195	296	145	1	3143	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	2710	N	2414	-0-	-296	-0-	106	1	2300	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	2128	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1833	2	Y	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	91	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	65	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	66	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	79	1	1719	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

08	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	192	1	3939	2	Y	22	3	8			39
							24	9									
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	198	1	4099	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	180	1	4313	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	188	1	4414	2	Y	26					52
							29	9									
12	4464	X	3878	-0-	-586	-0-	176	1	3671	2	Y	28	29	1	10	8	41
							31	9									
01	4464	X	3781	-0-	-683	-0-	28	1	3728	2	Y	23	29	1			35
							25	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	93	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1760	-0-	-370	-0-	77	1	1683	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	90	1	1967	2	Y	-0-					-0-
*01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	2130	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

08	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	86	1	1872	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	100	1	2185	2	Y	97	70	1			35
							107	9									
11	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	78	1	1703	2	Y	96	59	1			72
							106	9									
12	2449	N	1657	-0-	-792	-0-	70	1	1517	2	Y	64	122	1			14
							70	9									
01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	83	1	1799	2	Y	76	55	1			35
							84	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	Y	33	4	8			59
							36	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	173	1	3578	2	Y	38	52	1	1	8	44
							42	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	Y	63	56	1			51
							69	9									
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	158	1	3715	2	Y	59					110
							65	9									
12	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	155	1	3240	2	Y	54	61	1	13	8	90
							59	9									
01	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	24	1	3217	2	Y	51	64	1			77
							56	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1368	-0-	-430	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-					-0-
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	100	1	2168	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2334	-0-	-363	-0-	103	1	2231	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1629	-0-	-603	-0-	72	1	1557	2	Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	116	1	2532	2	Y	60	70	1			24
							66	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	2291	2	Y	43	34	1			33
							47	9									
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	87	1	1900	2	Y	45	62	1			16
							50	9									
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	2	Y	42	27	1			31
							46	9									
12	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	68	1	1480	2	Y	30	55	1			6
							33	9									
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	2	Y	38	27	1			17
							42	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	74	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	85	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	72	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	128	1	2774	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	83	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

08	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

08	1426	N	691	-0-	-735	-0-	21	1	667	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					1
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	28	1	905	2	Y	-0-					1
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	35	1	1136	2	Y	2					3
							2	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	45	1	1454	2	Y	-0-					3
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

08	2263	N	1963	-0-	-300	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	62	1	1354	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1290	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2086	2	Y	34	37	1			13
							37	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	24	19	1			18
							26	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	25	34	1			9
							28	9									
11	2160	N	1563	-0-	-597	-0-	68	1	1470	2	Y	23	15	1			17
							25	9									
12	2046	N	1504	-0-	-542	-0-	65	1	1421	2	Y	16	30	1			3
							18	9									
01	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	77	1	1672	2	Y	21	15	1			9
							23	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	82	1	1786	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1454	-0-	-437	-0-	64	1	1390	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	960	-0-	-528	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3045	-0-	-923	-0-	141	1	2891	2	Y	12	3	8			18
							13	9									
09	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	136	1	2807	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
10	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	127	1	3038	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
11	3390	X	2971	-0-	-419	-0-	121	1	2836	2	Y	13					26
							14	9									
12	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	113	1	2367	2	Y	16	14	1	7	8	21
							18	9									
01	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	17	1	2272	2	Y	10	14	1			17
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	86	1	1767	2	Y	13	2	8			23
							14	9									
09	2070	N	1718	-0-	-352	-0-	78	1	1623	2	Y	15	21	1			17
							17	9									
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2056	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	73	1	1707	2	Y	13					27
							14	9									
12	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	57	1	1195	2	Y	15	15	1	6	8	21
							17	9									
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	14	1	1939	2	Y	12	15	1			18
							13	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	117	1	2544	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	130	1	2836	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	117	1	2551	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	132	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	132	1	2872	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2224	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	14	6	8			9
							15	9									
11	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	92	1	1993	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	106	1	2312	2	Y	11	10	1	5	8	3
							12	9									
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	112	1	2435	2	Y	7					10
							8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2947	-0-	-308	-0-	128	1	2789	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
09	3150	X	2763	-0-	-387	-0-	121	1	2623	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	120	1	2601	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
11	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	91	1	1984	2	Y	18	11	1			13
							20	9									
12	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-	79	1	1715	2	Y	11	23	1			1
							12	9									
01	2945	X	2258	-0-	-687	-0-	98	1	2136	2	Y	22	15	1			8
							24	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	155	1	3379	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	206	1	4469	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	182	1	3956	2	Y	14	2	8			17
							15	9									
11	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	132	1	2862	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
12	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	144	1	3135	2	Y	19	21	1	2	8	9
							21	9									
01	4619	X	2602	-0-	-2017	-0-	114	1	2469	2	Y	17					26
							19	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3246	-0-	-1001	-0-	143	1	3103	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	166	1	3606	2	Y	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	195	1	4230	2	Y	28	2	8			26
							31	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	190	1	4129	2	Y	30	27	1			29
							33	9									
12	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	163	1	3551	2	Y	37	45	1	2	8	19
							41	9									
01	4464	X	3715	-0-	-749	-0-	162	1	3513	2	Y	36					55
							40	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	91	1	1979	2	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2304	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	92	1	2004	2	Y	5	2	8			4
							6	9									
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	103	1	2239	2	Y	7	5	1	5	8	1
							8	9									
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2110	2	Y	4					5
							4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	178	1	3876	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4470	X	4024	-0-	-446	-0-	177	1	3847	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	160	1	3482	2	Y	47	12	8			35
							52	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	179	1	3890	2	Y	39	36	1			38
							43	9									
12	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	175	1	3802	2	Y	62	60	1	15	8	25
							68	9									
*01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	191	1	4162	2	Y	48					73
							53	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	172	1	3733	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	154	1	3338	2	Y	-0-					-0-
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	189	1	4116	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	179	1	3896	2	Y	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	204	1	4432	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
01	4309	X	4172	-0-	-137	-0-	183	1	3989	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	105	1	2278	2	Y	23	30	1	1	8	16
							25	9									
09	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	134	1	2916	2	Y	13	26	1			3
							14	9									
10	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	129	1	2803	2	Y	23	4	8			22
							25	9									
11	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	123	1	2669	2	Y	23	27	1			18
							25	9									
12	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	135	1	2934	2	Y	17	24	1	4	8	7
							19	9									
01	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	129	1	2814	2	Y	18					25
							20	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3243	-0-	-1252	-0-	96	1	3100	2	Y	43	183	1			19
							47	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	205	1	6621	2	Y	7					26
							8	9									
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	158	1	5084	2	Y	10					36
							11	9									
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	145	1	4677	2	Y	80					116
							88	9									
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	174	1	5604	2	Y	3					119
							3	9									
01	4495	X	3865	-0-	-630	-0-	113	1	3660	2	Y	84	185	1			18
							92	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2827	-0-	-645	-0-	124	1	2693	2	Y	9	10	1	2	8	5
							10	9									
09	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	146	1	3173	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	149	1	3236	2	Y	14	6	8			9
							15	9									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	173	1	3770	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	172	1	3743	2	Y	10	10	1	4	8	3
							11	9									
*01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	159	1	3465	2	Y	7					10
							8	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5763	-0-	-623	-0-	249	1	5414	2	Y	91	122	1			68
							100	9									
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	277	1	6021	2	Y	52	108	1			12
							57	9									
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	295	1	6416	2	Y	91					103
							100	9									
11	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	290	1	6299	2	Y	108	127	1			84
							119	9									
12	6448	X	4514	-0-	-1934	-0-	195	1	4250	2	Y	63	116	1			31
							69	9									
01	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	178	1	3860	2	Y	88					119
							97	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	3990	-0-	-2396	-0-	175	1	3811	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6180	X	3681	-0-	-2499	-0-	162	1	3518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5208	X	2613	-0-	-2595	-0-	114	1	2487	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
11	4260	X	2897	-0-	-1363	-0-	127	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	214	1	4652	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
*01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	221	1	4812	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3167	-0-	-1483	-0-	139	1	3026	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	165	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2101	-0-	-1898	-0-	92	1	2000	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	215	1	4679	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3219	-0-	-656	-0-	141	1	3067	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
01	3875	X	2359	-0-	-1516	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	906	-0-	-768	-0-	39	1	858	2	Y	8	10	1	1	8	5
							9	9									
09	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	18	1	386	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
10	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	59	1	1285	2	Y	12	5	8			8
							13	9									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1842	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1752	2	Y	17	10	1	11	8	3
							19	9									
01	1364	N	429	-0-	-935	-0-	19	1	402	2	Y	7					10
							8	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	308	1	6705	2	Y	127	176	1	5	8	120
							140	9									
09	7110	X	7036	-0-	-74	-0-	304	1	6599	2	Y	121	172	1	1	8	68
							133	9									
10	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	311	1	6753	2	Y	53	18	8			103
							58	9									
11	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	273	1	5935	2	Y	39	104	1			38
							43	9									
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	330	1	7166	2	Y	76	60	1	29	8	25
							84	9									
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	345	1	7510	2	Y	48					73
							53	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					3
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					3
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5					35
09	1050	#	532	-0-	-518	-0-	519	2	13	9	N	12					47
10	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1873	2	33	9	N	30					77
11	2206	R	2206	-0-	-0-	-0-	2165	2	41	9	N	37					114
12	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2357	2	44	9	N	40					154
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	#	1954	-0-	-309	-0-	1923	2	31	9	N	28					171
09	2190	#	2167	-0-	-23	-0-	2158	2	9	9	N	8	155	1			24
10	2201	#	2098	-0-	-103	-0-	2070	2	28	9	N	25					49
11	2044	R	2044	-0-	-0-	-0-	2013	2	31	9	N	28					77
12	2232	#	2130	-0-	-102	-0-	2097	2	33	9	N	30					107
01	2232	#	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	125	2			N	-0-					101
09	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					101
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					101
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					101
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					101
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-					43
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	16	1	448	2	N	-0-					43
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	616	2	N	-0-					43
11	510	N	384	-0-	-126	-0-	18	1	366	2	N	-0-					43
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	N	-0-					43
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-					43

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	373	-0-	-185	-0-	187	2	186	9	N	169	173	1			25
09	600	X	165	-0-	-435	-0-	118	2	47	9	N	43					68
10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					69
11	660	X	453	-0-	-207	-0-	321	2	132	9	N	120	173	1			16
*12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	924	2	22	9	N	20					36
01	744	X	74	-0-	-670	-0-	61	2	13	9	N	12					48

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					116
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					116
10	4588	X	1650	-0-	-2938	-0-	1650	2			N	-0-					116
11	4440	X	1524	-0-	-2916	-0-	1524	2			N	-0-					116
12	4619	X	1699	-0-	-2920	-0-	1699	2			N	-0-					116
01	4619	X	1668	-0-	-2951	-0-	1668	2			N	-0-					116

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	2	9	9	N	8					117
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	2	3	9	N	3					120
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2					122
11	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2029	2	3	9	N	3					125
*12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					125
*01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	N	12					137

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					146
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2	9	N	2					148
10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					154
11	1110	X	660	-0-	-450	-0-	660	2			N	-0-					154
12	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					154
01	1209	X	616	-0-	-593	-0-	610	2	6	9	N	5	1	8			158

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					43
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					43
10	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					43
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					43
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					43
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	N	3	3	8			43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2	2	8			147
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					147
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					147
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					147
*12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					147
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		2809	-0-	2809	63952	2744	2	65	9	Y	59	57	1	1	8	143
09	SWR 10		2769	-0-	2769	66721	2704	2	65	9	Y	59					202
10	SWR 10		2540	-0-	2540	69261	2525	2	15	9	Y	14					216
11	SWR 10		2136	-0-	2136	71397	2121	2	15	9	Y	14	114	1			116
12	SWR 10		2258	-0-	2258	73655	2258	2			Y	-0-					116
01	SWR 10		2218	-0-	2218	75873	2089	2	129	9	Y	117	55	1	5	8	173

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564 X	7165	-0-	-399	-0-	1354	1	5811	2	Y	-0-					-0-
09	7230 X	7050	-0-	-180	-0-	1241	1	5807	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1260	1	6184	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
11	6930 X	6886	-0-	-44	-0-	1237	1	5640	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
*12	7285 X	6495	-0-	-790	-0-	431	1	6052	2	Y	11	10	1			4
						12	9									
*01	7440 X	5820	-0-	-1620	-0-	386	1	5425	2	Y	8	6	1			6
						9	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 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
*07	T. A.		3595	-0-	3595	12012	118	1	3441	2	Y	33			33
							36	9							
*08	T. A.		3494	-0-	3494	15506	114	1	3380	2	Y	-0-			33
*09	T. A.		3399	-0-	3399	18905	113	1	3283	2	Y	3			36
							3	9							
*10	T. A.		3424	-0-	3424	22329	115	1	3309	2	Y	-0-			36
*11	T. A.		3204	-0-	3204	25533	111	1	3087	2	Y	5			41
							6	9							
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	25533					Y	-0-			41
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25533					Y	-0-			41

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

08	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	13	X	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
11	13	X	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
*12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	95	1	64	2	N	-0-			-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	980	1	114	2	Y	2					13
							2	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	955	1	462	2	Y	-0-					13
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1039	1	66	2	Y	28					41
							31	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1009	1	554	2	Y	31	67	1			5
							34	9									
*12	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					5
01	1147	N	656	-0-	-491	-0-	111	1	545	2	Y	-0-					5

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	42		NO RPT	-0-	-42	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - PLUGGED 09/23/14

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10026 - 10080

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2014 - PLUGGED 01/24/14

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	42 211	1 3	1111 48	2 9	N	44					87
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	41 231	1 3	1101 44	2 9	N	40					127
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	41 202	1 3	1032 55	2 9	N	50	157	1			20
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	42 194	1 3	986 57	2 9	N	52					72
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	37 200	1 3	956 51	2 9	N	46					118
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	37 191	1 3	941 59	2 9	N	54					172

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4557	2	51	9	N	46	178	1			27
09	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4347	2	56	9	N	51					78
10	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	4310	2	85	9	N	77					155
11	4470	X	4342	-0-	-128	-0-	245 92	1 9	4005	2	N	84					239
12	4619	X	4450	-0-	-169	-0-	270 121	1 9	4059	2	N	110	180	1			169
01	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	239 67	1 9	3489	3	N	61					230

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 6326

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

08	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2708	-0-	-562	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2660	-0-	-400	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

08	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	36 50	1 9	1841	2	Y	45	46	1			4
09	4350	X	1841	-0-	-2509	-0-	37 26	1 9	1778	2	Y	24	25	1			3
10	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	126 98	1 9	5840	2	Y	89	88	1			4
11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	104 120	1 9	5074	2	Y	109	102	1			11
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	118 117	1 9	5687	2	Y	106	108	1			9
*01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	124 107	1 9	5610	2	Y	97	102	1			4

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	38 63	1 9	1938	2	Y	57	56	1			6
09	2100	N	1915	-0-	-185	-0-	38 29	1 9	1848	2	Y	26	27	1			5
10	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	39 30	1 9	1797	2	Y	27	27	1			5
11	1980	N	1907	-0-	-73	-0-	38 41	1 9	1828	2	Y	37	35	1			7
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	54 52	1 9	2589	2	Y	47	47	1			7
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	61 52	1 9	2765	2	Y	47	50	1			4

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	28	1	1403	2	Y	82	79	1			9
							90	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	33	1	1567	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	32	1	1476	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	28	1	1350	2	Y	30	28	1			10
							33	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	32	1	1526	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	Y	24	25	1			9
							26	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	51	1	2574	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
09	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	49	1	2370	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
10	2852	X	1454	-0-	-1398	-0-	30	1	1399	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	68	1	3300	2	Y	51	46	1			6
							56	9									
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	58	1	2809	2	Y	51	52	1			5
							56	9									
*01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	66	1	2963	2	Y	52	55	1			2
							57	9									

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1158	2	11	9	N	10					60
09	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1075	2	17	9	N	15					75
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1079	2	20	9	N	18					93
11	1140	N	1054	-0-	-86	-0-	1039	2	15	9	N	14					107
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	999	2	19	9	N	17					124
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	887	2	22	9	N	20					144

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

08	682	N	577	-0-	-105	-0-	575	2	2	9	N	2					97
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	2	7	9	N	6					103
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					103
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					106
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3					109
01	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					109

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2213	2	70	9	N	64	25	1			87
09	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2266	2	23	9	N	21					108
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	N	24					132
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	3	31	9	N	28	85	1	1	8	74
12	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2220	3	41	9	N	37	8	1			103
01	2635	N	2206	-0-	-429	-0-	2169	3	37	9	N	34					137

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7365	-0-	-819	-0-	7300	3	65	9	Y	59	59	1			11
09	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	6701	3	66	9	Y	60	61	1			10
10	7905	X	7481	-0-	-424	-0-	7426	3	55	9	Y	50	52	1			8
11	7350	X	7155	-0-	-195	-0-	7104	3	51	9	Y	46	46	1			8
12	7595	X	7340	-0-	-255	-0-	7289	3	51	9	Y	46	46	1			8
01	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	6854	3	50	9	Y	45	45	1			8

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					188
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					188
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	504	2	1	9	N	1	19	1			170
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					170
12	1457	N	777	-0-	-680	-0-	777	2			N	-0-					170
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					170

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					181
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					181
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					181
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					181
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					181
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					108
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					108
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					108
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					108
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					108
01	2046	N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2			N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					48
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1534	3	44	9	N	40	53	1			35
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2078	3	19	9	N	17	49	1			3
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2092	3	40	9	N	36					39
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1786	3	70	9	N	64	89	1			14
01	2108	N	1493	-0-	-615	-0-	1493	3			N	-0-					14

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

08	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2		N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2		N	-0-					5
10	2189	N	2189	-0-	-0-	B	-0-	2189	2		N	-0-					5
11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	1733	2		N	-0-					5
12	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	2		N	-0-					5
*01	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	2		N	-0-					5

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

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

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1055	1	728	2	N	-0-					40
09	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	988	1	585	2	N	-0-					40
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					40
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	989	1	327	2	N	-0-					40
12	1612	N	67	-0-	-1545	-0-	67	2			N	-0-					40
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					40

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	511	1	353	2	N	-0-					-0-
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	539	1	318	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	402	1	133	2	N	-0-					-0-
12	899	N	12	-0-	-887	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					249
09	2370	N	2102	-0-	-268	-0-	2102	2			N	-0-					249
10	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	2092	2			N	-0-					249
11	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1857	2			N	-0-					249
12	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	1915	2			N	-0-					249
01	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	108	1	277	2	N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	107	1	245	2	N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	87	1	441	2	N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	364	2	N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	35	1	261	2	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1440	1	994	2	N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	1549	1	916	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	913	-0-	-947	-0-	686	1	227	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	26	-0-	-1896	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	217	1	555	2	N	-0-					-0-
09	690	X	589	-0-	-101	-0-	179	1	410	2	N	-0-					-0-
10	713	X	77	-0-	-636	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
11	690	X	503	-0-	-187	-0-	75	1	428	2	N	-0-					-0-
*12	713	X	622	-0-	-91	-0-	91	1	531	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		661	-0-	661	661	79	1	581	2	N	1					1
							1	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	2	22	9	N	20					503
09	360	N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					503
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					503
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					503
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					503

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

08	434	X	256	-0-	-178	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	420	X	188	-0-	-232	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	434	X	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	270	X	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	310	X	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					10
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					10
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					10
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					10
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					10
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	750	N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					-0-
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	366	-0-	-316	-0-	366	2			N	-0-					148
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					148
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					148
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					148
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					148
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	3			N	-0-					165
09	3330	X	2919	-0-	-411	-0-	2919	3			N	-0-					165
10	3441	X	3375	-0-	-66	-0-	3331	3	44	9	N	40					205
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3070	3	68	9	N	62	181	1			86
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3253	3	81	9	N	74					160
01	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	2979	3	20	9	N	18					178

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					17
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					17
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					17
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	407	2	N	-0-					179
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	161	1	488	2	N	-0-					179
10	620	N	64	-0-	-556	-0-	14	1	50	2	N	-0-					179
11	600	N	14	-0-	-586	-0-	3	1	11	2	N	-0-					179
12	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	1	4	2	N	-0-					179
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3253	X	3129	-0-	-124	-0-	1079	1	2050	2	N	-0-					49
09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	649	1	1973	2	N	-0-					49
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	697	1	2401	2	N	-0-					49
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	572	1	2357	2	N	-0-					49
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	884	1	2095	2	N	-0-					49
*01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	218	1	2614	2	N	-0-					49

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	240	2	N	1	1	8			107
							1	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	340	2	N	3					110
							3	9									
10	558	N	291	-0-	-267	-0-	65	1	226	2	N	-0-					110
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	45	1	187	2	N	-0-					110
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	39	1	92	2	N	1	1	8			110
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					110

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					375
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			N	-0-					375
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					375
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					375
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					375
01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					209
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					209
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					209
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					209
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					209
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					57
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					57
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					57
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					57
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					57
*01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					57

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	976	-0-	-233	-0-	976	2			N	-0-					76
09	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					76
10	1147	N	633	-0-	-514	-0-	633	2			N	-0-					76
11	930	N	398	-0-	-532	-0-	398	2			N	-0-					76
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					76
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					76

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 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
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 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
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					53
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					53
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					53
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					53
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					53
01	1333	N	520	-0-	-813	-0-	520	2			N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					40
09	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2704	3	91	9	N	83					123
10	2481	R	2481	-0-	-0-	-0-	2462	3	19	9	N	17	128	1			12
11	2460	#	1766	-0-	-694	-0-	1729	3	37	9	N	34					46
12	2883	#	2381	-0-	-502	-0-	2308	3	73	9	N	66	96	1			16
01	2883	#	2317	-0-	-566	-0-	2317	3			N	-0-					16

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

08	2732	N	425	-0-	-2307	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

08	2296	N	2034	-0-	-262	-0-	2034	2			N	-0-					169
09	2250	N	2004	-0-	-246	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			169
10	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					169
11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	1951	2	1	9	N	1	1	8			169
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1975	2	1	9	N	1					170
01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					170

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	34	-0-	34	212	34	1			N	-0-					-0-
09	244	S	32	-0-	-212	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	44	S	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
11	42	S	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	39	S	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*01	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					139
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					139
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					139
11	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	3			N	-0-					139
12	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			N	-0-					139
01	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3			N	-0-					139

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					89
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	764	3			N	-0-					89
10	1271	N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					89
11	1110	N	767	-0-	-343	-0-	767	3			N	-0-					89
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	887	3	3	9	N	3					92
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					92

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					144
09	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-					144
10	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					144
11	1320	N	966	-0-	-354	-0-	960	3	6	9	N	5					149
12	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	1259	3			N	-0-					149
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	3			N	-0-					149

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					17
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					17
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					17
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					17
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					17
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	513 6	1 9	574	2	Y	5	41	1			3
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	509 1	1 9	563	2	Y	1					4
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	517 12	1 9	590	2	Y	11	8	8			7
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	387 1	1 9	463	2	Y	1					8
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	349 8	1 9	660	2	Y	7					15
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			Y	-0-					15

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	3152	2			Y	-0-					21
09	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	3343	2	2	9	Y	2					23
10	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	3422	2	17	9	Y	15	15	8			23
11	3810	X	2739	-0-	-1071	-0-	2737	2	2	9	Y	2					25
12	3937	X	2763	-0-	-1174	-0-	2762	2	1	9	Y	1					26
01	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	3034	2	1	9	Y	1					27

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	575	1	644	2	Y	-0-	41	1			7
09	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	616	1	681	2	Y	-0-					7
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	654 8	1 9	746	2	Y	7	7	8			7
11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	435 1	1 9	521	2	Y	1					8
12	1333	N	922	-0-	-411	-0-	317 6	1 9	599	2	Y	5					13
01	1395	N	177	-0-	-1218	-0-	177	2			Y	-0-					13

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					55
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	213	2	211	9	N	192	180	1			67
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					67
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1	50	1			18
01	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-					18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	177	1			40
09	2430	N	2273	-0-	-157	-0-	2273	2			Y	-0-					40
10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2291	2	107	9	Y	97					137
11	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	2127	2	61	9	Y	55					192
12	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2071	2	21	9	Y	19	167	1			44
01	2387	N	2039	-0-	-348	-0-	1966	2	73	9	Y	66					110

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	45	-0-	-792	-0-	21	1	23	2	Y	1	41	1			1
							1	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					1
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3	3	8			1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	202	1	1090	2	N	-0-					53
09	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	169	1	937	2	N	1	1	8			53
							1	9									
10	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	140	1	957	2	N	2	1	8			54
							2	9									
11	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	119	1	990	2	N	-0-					54
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	123	1	1013	2	N	-0-					54
*01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	105	1	937	2	N	-0-					54

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	174	1	938	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	272	1	1508	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	204	1	1390	2	Y	21	11	8			34
							23	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	2	Y	11	7	1	5	8	33
							12	9									
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	180	1	1481	2	Y	14	9	8			38
							15	9									
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	152	1	1354	2	Y	59	84	1	4	8	9
							65	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1747	2	8	9	N	7					150
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	1699	2			N	-0-					150
10	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					150
11	1710	N	1263	-0-	-447	-0-	1227	2	36	9	N	33					183
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					183
01	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					183

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	295	1	1590	2	Y	20	6	8			33
							22	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	177	1	982	2	Y	13	5	8			41
							14	9									
10	3100	N	4396	-0-	1296	1296	558	1	3806	2	Y	29	10	8			60
							32	9									
11	2978	N	1682	-0-	-1296	-0-	179	1	1484	2	Y	17	13	1	4	8	60
							19	9									
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	128	1	1056	2	Y	19	9	8			70
							21	9									
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1668	2	Y	76	129	1	5	8	12
							84	9									

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1					37
09	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3374	2	1	9	Y	1					38
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3856	2	14	9	Y	13	13	8			38
11	3510	X	3136	-0-	-374	-0-	3134	2	2	9	Y	2					40
12	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3202	2	1	9	Y	1					41
01	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3313	2	2	9	Y	2					43

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	224	1	1210	2	Y	14	6	8			20
							15	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	203	1	1127	2	Y	10	6	8			24
							11	9									
10	1333	N	766	-0-	-567	-0-	95	1	648	2	Y	21	11	8			34
							23	9									
11	1410	N	325	-0-	-1085	-0-	34	1	279	2	Y	11	7	1	5	8	33
							12	9									
12	1395	N	826	-0-	-569	-0-	88	1	723	2	Y	14	9	8			38
							15	9									
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	103	1	917	2	Y	54	79	1	4	8	9
							59	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	84	-0-	-1466	-0-	13	1	68	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
09	1500	X	208	-0-	-1292	-0-	32	1	175	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-	104	1	709	2	Y	5	3	8			6
							6	9									
11	540	X	521	-0-	-19	-0-	56	1	464	2	Y	1	1	1	1	8	5
							1	9									
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	104	1	856	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
*01	806	X	719	-0-	-87	-0-	72	1	640	2	Y	6	10	1	1	8	1
							7	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	68	1	368	2	N	30	2	8			143
							33	9									
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	54	1	297	2	N	3	2	8			144
							3	9									
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	22	1	148	2	N	3	3	8			144
							3	9									
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	472	2	N	3	3	8			144
							3	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	6	6	8			144
							7	9									
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	44	167	1	3	8	18
							48	9									

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	150	1	811	2	Y	12	1	8			87
							13	9									
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	134	1	743	2	Y	11	1	8			97
							12	9									
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	105	1	715	2	Y	10	90	1	2	8	15
							11	9									
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	82	1	681	2	Y	15	1	8			29
							17	9									
12	930	N	708	-0-	-222	-0-	75	1	622	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
*01	837	N	630	-0-	-207	-0-	63	1	564	2	Y	3	2	8			39
							3	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	66	2	Y	1					27
							1	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	Y	1					28
							1	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-	26	1			2
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	50	2	Y	2					4
							2	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					4
*01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					4

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	684	2	Y	-0-					22
09	810	N	739	-0-	-71	-0-	113	1	626	2	Y	-0-					22
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	98	1	666	2	Y	-0-					22
11	780	N	557	-0-	-223	-0-	60	1	497	2	Y	-0-					22
12	775	N	154	-0-	-621	-0-	17	1	136	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
*01	775	N	188	-0-	-587	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

08	T. A.		588	-0-	588	588	576	2	12	9	Y	11	11	1	2	8	6
09	T. A.		275	-0-	275	863	273	2	2	9	Y	2	2	8			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	863					Y	2	2	8			6
11	T. A.		538	-0-	538	1401	534	2	4	9	Y	4	4	8			6
12	1557	X	156	-0-	-1401	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	8			6
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	1	8			7

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

08	682	X	397	-0-	-285	-0-	60	1	326	2	Y	10	1	8			19
							11	9									
09	900	X	696	-0-	-204	-0-	106	1	586	2	Y	4					23
							4	9									
10	930	X	501	-0-	-429	-0-	64	1	434	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
11	900	X	519	-0-	-381	-0-	55	1	457	2	Y	6	26	1	1	8	2
							7	9									
12	713	X	593	-0-	-120	-0-	64	1	528	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*01	713	X	447	-0-	-266	-0-	45	1	402	2	Y	-0-					2

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

08	1054	X	74	-0-	-980	-0-	21	2	53	9	Y	48	166	1	2	8	29
09	1020	X	11	-0-	-1009	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	775	X	30	-0-	-745	-0-	30	2			Y	-0-					29
11	750	X	429	-0-	-321	-0-	429	2			Y	-0-					29
12	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					29
*01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	Y	4	1	8			32

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	134	1	721	2	Y	23	1	8			28
							25	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	123	1	685	2	Y	11					39
							12	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	Y	6	6	8			39
							7	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	742	2	Y	32	57	1	3	8	11
							35	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	94	1	772	2	Y	7	7	8			11
							8	9									
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	732	2	Y	4	3	8			12
							4	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	942	2	18	9	N	16	168	1	2	8	16
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3	2	8			17
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4	4	8			17
11	930	N	812	-0-	-118	-0-	810	2	2	9	N	2	2	8			17
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	909	2	4	9	N	4	4	8			17
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	60					99
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	2	121	9	Y	110	176	1			33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	397	2	N	23	4	8			179
							25	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	63	1	349	2	N	5	3	8			181
							6	9									
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	51	1	348	2	N	8	8	8			181
							9	9									
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	38	1	315	2	N	2	2	8			181
							2	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	N	7	149	1	7	8	32
							8	9									
*01	403	N	332	-0-	-71	-0-	33	1	296	2	N	3	2	8			33
							3	9									

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

08	2666	N	2646	-0-	-20	-0-	187	1	2434	2	Y	23	70	1			21
							25	9									
09	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-					21
10	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	193	1	2338	2	Y	-0-					21
11	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	150	1	1807	2	Y	4					25
							4	9									
*12	2635	N	1567	-0-	-1068	-0-	120	1	1447	2	Y	-0-					25
*01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	210	1	2615	2	Y	24	24	8			25
							26	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	N	2					45
09	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1791	2	7	9	N	6					51
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2439	2	13	9	N	12					63
11	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	1645	2	15	9	N	14					77
*12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1571	2	2	9	N	2					79
*01	2449	N	1577	-0-	-872	-0-	1558	2	19	9	N	17	14	8			82

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	213	1	2777	2	Y	81	102	1			61
							89	9									
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	205	1	2564	2	Y	1					62
							1	9									
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	202	1	2444	2	Y	-0-					62
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	181	1	2180	2	Y	8					70
							9	9									
*12	3100	N	3356	-0-	256	256	256	1	3094	2	Y	5					75
							6	9									
*01	3100	N	3198	-0-	98	354	235	1	2930	2	Y	30	30	8			75
							33	9									

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4246	2	45	9	N	41					104
09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4155	2	125	9	N	114	179	1			39
10	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3971	2			N	-0-					39
11	4140	X	2933	-0-	-1207	-0-	2931	2	2	9	N	2					41
12	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	3846	2	6	9	N	5					46
01	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	3981	2	33	9	N	30	29	8			47

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					162
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					162
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					162
*12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					162
*01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1	1	8			162

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2444	-0-	-67	-0-	2444	2			N	-0-					174
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2362	2	85	9	N	77	178	1			73
10	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	2353	2			N	-0-					73
11	2370	N	2352	-0-	-18	-0-	2346	2	6	9	N	5					78
*12	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2276	2			N	-0-					78
*01	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	2294	2	41	9	N	37	35	8			80

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	181	1	2353	2	N	28					109
							31	9									
09	2550	N	2453	-0-	-97	-0-	181	1	2271	2	N	1					110
							1	9									
10	2790	N	2384	-0-	-406	-0-	182	1	2202	2	N	-0-					110
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	188	1	2274	2	N	35					145
							39	9									
12	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	178	1	2153	2	N	30					175
							33	9									
*01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	183	1	2278	2	N	37	24	8			188
							41	9									

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	218	1	2835	2	Y	79					107
							87	9									
09	3360	X	2869	-0-	-491	-0-	211	1	2646	2	Y	11	88	1			30
							12	9									
10	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	225	1	2724	2	Y	11					41
							12	9									
11	3480	X	2606	-0-	-874	-0-	197	1	2374	2	Y	32					73
							35	9									
12	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	232	1	2812	2	Y	44	99	1			18
							48	9									
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	216	1	2693	2	Y	20	20	8			18
							22	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2499	2	79	9	N	72					105
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2268	2	13	9	N	12					117
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2409	2	85	9	N	77					194
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2195	2	25	9	N	23	177	1			40
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	2	7	9	N	6					46
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2109	2	41	9	N	37	34	8			49

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	88	1	1146	2	N	13					179
							14	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	103	1	1287	2	N	1					180
							1	9									
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	101	1	1221	2	N	-0-					180
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	101	1	1220	2	N	2					182
							2	9									
*12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	99	1	1204	2	N	-0-					182
*01	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	74	1	924	2	N	11	9	8			184
							12	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	146	1	1903	2	N	-0-					176
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	142	1	1781	2	N	1					177
							1	9									
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	148	1	1793	2	N	-0-					177
*11	1980	N	1784	-0-	-196	-0-	136	1	1648	2	N	-0-					177
*12	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	151	1	1827	2	N	-0-					177
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	N	16	16	8			177
							18	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

08	5766	X	5615	-0-	-151	-0-	5479	2	136	9	N	124					159
09	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5256	2	1	9	N	1					160
10	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5094	2	15	9	N	14					174
11	5460	X	4874	-0-	-586	-0-	4853	2	21	9	N	19					193
*12	5611	X	4893	-0-	-718	-0-	4884	2	9	9	N	8					201
*01	5611	X	4367	-0-	-1244	-0-	4304	2	63	9	N	57	57	8			201

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	352	1	4583	2	Y	78					108
							86	9									
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	349	1	4371	2	Y	11	89	1			30
							12	9									
10	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	374	1	4521	2	Y	9					39
							10	9									
11	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	347	1	4194	2	Y	26					65
							29	9									
*12	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	348	1	4212	2	Y	26	83	1			8
							29	9									
*01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	358	1	4460	2	Y	27	19	8			16
							30	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

08	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1210	2	80	9	N	73					174
09	1290	N	959	-0-	-331	-0-	958	2	1	9	N	1					175
10	1333	N	256	-0-	-1077	-0-	242	2	14	9	N	13	171	1			17
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1606	2	134	9	N	122					139
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1607	2	50	9	N	45	164	1			20
*01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1660	2	41	9	N	37	35	8			22

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

08	961	N	717	-0-	-244	-0-	714	2	3	9	Y	3	41	1			5
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	619	2	1	9	Y	1					6
10	899	N	794	-0-	-105	-0-	791	2	3	9	Y	3	3	8			6
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-					6
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	Y	6					12
*01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					12

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	191	1	1560	3	Y	-0-			7
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	231	1	1965	3	Y	-0-			7
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	175	1	1682	3	Y	-0-			7
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1708	3	Y	-0-			7
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	78	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220	1	1859	3	Y	-0-			9
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	156	1	1471	3	Y	-0-			9
10	3100	N	3423	-0-	323	323	323	1	3100	3	Y	-0-			9
11	3000	N	3552	-0-	552	875	359	1	3193	3	Y	-0-			9
*12	3100	N	3423	-0-	323	1198	144	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1198					Y	NO RPT			-0-

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	242	1	1847	3	Y	-0-			8
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	272	1	2308	3	Y	-0-			8
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	246	1	2355	3	Y	-0-			8
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	201	1	1783	3	Y	-0-			8
*12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

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

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	276	1	2105	3	Y	-0-			7
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	242	1	2053	3	Y	-0-			7
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	185	1	1985	3	Y	-0-			7
11	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	153	1	1507	3	Y	-0-			7
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 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
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	68	1	1263	2	N	-0-			-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	69	1	1207	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	69	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	61	1	1134	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

08	7595	X	5291	-0-	-2304	-0-	269 2	1 9	5020	2	N	2	2	8			-0-
09	7350	X	4795	-0-	-2555	-0-	247 2	1 9	4546	2	N	2	2	8			-0-
10	5673	X	4995	-0-	-678	-0-	287	1	4708	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	278	1	4834	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4622	-0-	-1051	-0-	246	1	4376	2	N	-0-					-0-
*01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	339	1	6287	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

08	620	X	305	-0-	-315	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	558	X	432	-0-	-126	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
11	540	X	186	-0-	-354	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
12	620	X	555	-0-	-65	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
01	620	X	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

08	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	112	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	114	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1921	-0-	-209	-0-	104	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	N	-0-					-0-
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	111	1	2059	2	N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1376	2	N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	69	1	1126	2	N	-0-			-0-
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	98	1	1704	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	88	1	1568	2	N	-0-			-0-
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	86	1	1587	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

08	3100	N	3532	-0-	432	933	180	1	3352	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3351	-0-	351	1284	173	1	3178	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3324	-0-	224	1508	191	1	3133	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2978	-0-	-22	1486	162	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2845	-0-	-255	1231	151	1	2694	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	2051	-0-	-1049	182	105	1	1946	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	N	-0-			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-			-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

08	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	226	1	4204	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4216	-0-	-314	-0-	217	1	3999	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	252	1	4133	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	4188	-0-	-252	-0-	227	1	3961	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	4140	-0-	-293	-0-	220	1	3920	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	219	1	4052	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

08	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	106	1	1983	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2299	-0-	-851	-0-	118	1	2181	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2207	-0-	-1048	-0-	126	1	2081	2	N	-0-			-0-
11	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1816	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1658	-0-	-729	-0-	88	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1870	-0-	-517	-0-	95	1	1775	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

08	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	-0-			-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	N	-0-			-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	24	1	440	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

08	8680	X	5975	-0-	-2705	-0-	304	1	5671	2	N	-0-			-0-
09	8310	X	5451	-0-	-2859	-0-	281	1	5170	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	5351	-0-	-2430	-0-	307	1	5044	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	4979	-0-	-1291	-0-	270	1	4709	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	4935	-0-	-1172	-0-	263	1	4672	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	4694	-0-	-1289	-0-	240	1	4454	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	403	N	28	-0-	-375	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09	540	N	52	-0-	-488	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	2	N	-0-			-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-			-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	103	1	1795	2	N	-0-			-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3112	-0-	12	12	159	1	2953	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	X	183	-0-	-344	-0-	9	1	174	2	N	-0-			-0-
09	510	X	80	-0-	-430	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
10	527	X	89	-0-	-438	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 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
08	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	213	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	189	1	3475	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	255	1	4180	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	3981	-0-	-609	-0-	216	1	3765	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	4134	-0-	-175	-0-	220	1	3914	2	N	-0-			-0-
01	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	213	1	3953	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	603	-0-	-451	-0-	31	1	572	2	N	-0-			-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	31	1	568	2	N	-0-			-0-
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	32	1	528	2	N	-0-			-0-
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	21	1	370	2	N	-0-			-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-			-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	119	1	2226	2	N	-0-			-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	108	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2111	-0-	-586	-0-	121	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1347	-0-	-1263	-0-	73	1	1274	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	130	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	88	1	1635	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	217	1	4047	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4144	-0-	-116	-0-	214	1	3930	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	242	1	3974	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3955	-0-	-305	-0-	215	1	3740	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	215	1	3824	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	2895	-0-	-1383	-0-	148	1	2747	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	168	1	3123	2	N	-0-			-0-
09	3480	X	3180	-0-	-300	-0-	164	1	3016	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	177	1	2901	2	N	-0-			-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	179	1	3110	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	168	1	2992	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2633	-0-	-653	-0-	135	1	2498	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	84	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	96	1	1758	2	N	-0-			-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	108	1	1774	2	N	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	97	1	1683	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	98	1	1751	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	96	1	1786	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	2	N	-0-			-0-
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	196	1	3609	2	N	-0-			-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	2	N	-0-			-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	206	1	3591	2	N	-0-			-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	196	1	3489	2	N	-0-			-0-
*01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	189	1	3500	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4070	-0-	970	970	207	1	3863	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3741	-0-	741	1711	193	1	3548	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3766	-0-	666	2377	216	1	3550	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3449	-0-	449	2826	187	1	3262	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3357	-0-	257	3083	179	1	3178	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	3307	-0-	207	3290	169	1	3138	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	73	1	1352	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	71	1	1299	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	81	1	1324	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	75	1	1301	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	70	1	1248	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	67	1	1234	2	N	-0-			-0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3881	-0-	781	7050	196	1	3645	2	N	36	1	8	167
							40	9							
09	3000	N	3844	-0-	844	7894	195	1	3597	2	N	47	2	8	212
							52	9							
10	3100	N	3957	-0-	857	8751	223	1	3666	2	N	62	180 1 4	8	90
							68	9							
11	3000	N	3845	-0-	845	9596	206	1	3589	2	N	45			135
							50	9							
12	3100	N	3772	-0-	672	10268	197	1	3508	2	N	61			196
							67	9							
*01	3100	N	3719	-0-	619	10887	187	1	3476	2	N	51			247
							56	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	191	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3596	-0-	-4	-0-	185	1	3411	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	211	1	3465	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3494	-0-	-106	-0-	190	1	3304	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	188	1	3336	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	181	1	3356	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	130	1	2421	2	N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	116	1	2143	2	N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	148	1	2436	2	N	-0-					-0-
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	128	1	2238	2	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	-0-					-0-
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	121	1	2244	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	222	1	4139	2	N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	216	1	3970	2	N	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	245	1	4019	2	N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	217	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3581	-0-	-356	-0-	191	1	3390	2	N	-0-					-0-
*01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	226	1	4187	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	119	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	114	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	130	1	2129	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	120	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	120	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	109	1	2023	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	103	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	57	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	118	1	1939	2	N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	60	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	56	1	1047	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

08	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	122	1	2270	2	N	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	124	1	2278	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	137	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	124	1	2162	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	126	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	77	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	74	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	585	-0-	-885	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1557	2	N	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	91	1	1695	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1222	-0-	-728	-0-	63	1	1159	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	74	1	1209	2	N	-0-					-0-
11	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	74	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	68	1	1256	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5048	-0-	1948	1948	257	1	4791	2	N	-0-					75
09	3000	N	4923	-0-	1923	3871	252	1	4636	2	N	32					107
							35	9									
10	3100	N	4954	-0-	1854	5725	285	1	4669	2	N	-0-					107
11	3000	N	5046	-0-	2046	7771	274	1	4772	2	N	-0-					107
12	3100	N	5491	-0-	2391	10162	292	1	5199	2	N	-0-					107
*01	3100	N	2898	-0-	-202	9960	148	1	2750	2	N	-0-					107

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	175	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3008	-0-	-952	-0-	155	1	2853	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	224	1	3677	2	N	-0-					-0-
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	300	1	5231	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4328	-0-	-229	-0-	230	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	160	1	2972	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	102	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	92	1	1503	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117	1	2080	2	N	-0-					-0-
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	125	1	2315	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	149	1	2777	2	N	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	137	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	140	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	133	1	2311	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	569	-0-	-1725	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	4400	-0-	1300	1300	225	1	4175	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	94	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	79	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	82	1	1521	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2405	-0-	-695	59291	122	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2243	-0-	-757	58534	116	1	2127	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2213	-0-	-887	57647	127	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2258	-0-	-742	56905	123	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2359	-0-	-741	56164	126	1	2233	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	2294	-0-	-806	55358	117	1	2177	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	2717	-0-	-1623	-0-	138	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3299	-0-	-901	-0-	170	1	3129	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	192	1	3157	2	N	-0-					-0-
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	182	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	183	1	3252	2	N	-0-					-0-
*01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	210	1	3894	2	N	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3097	-0-	-1274	-0-	3097	2			N	-0-					20
09	4230	X	3099	-0-	-1131	-0-	3099	2			N	-0-					20
10	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					20
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					20
12	3100	X	2210	-0-	-890	-0-	2210	2			N	-0-					20
01	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					60
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3					63
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					65
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2					67
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2					69
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2383	2	12	9	N	11					80

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	417	-0-	-668	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	868	N	621	-0-	-247	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	431	-0-	-1180	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	837	N	548	-0-	-289	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	646	-0-	-1770	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	144	-0-	-1065	-0-	144	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	710	-0-	-251	-0-	700	2	10	9	N	9					42
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					42
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17					59
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	N	5					64
12	1581	N	988	-0-	-593	-0-	979	2	9	9	N	8					72
01	1519	N	450	-0-	-1069	-0-	443	2	7	9	N	6					78

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	15	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3195	-0-	-705	-0-	13	1	3182	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3562	-0-	-499	-0-	15	1	3547	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	13	1	3135	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	16	1	3985	2	N	-0-					-0-
*01	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	N	13					13
							14	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MOORE, SANDERS				WELL #: 2ST	RRCID -> 188207	COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 6292 - 6302						
08	4123	X	3310	-0-	-813	-0-	363	1	2930	3	N	15					140
							17	9									
09	3990	X	2770	-0-	-1220	-0-	303	1	2449	3	N	16					156
							18	9									
10	3565	X	3547	-0-	-18	-0-	387	1	3125	3	N	32					188
							35	9									
11	3450	X	2903	-0-	-547	-0-	320	1	2562	3	N	19	121	1			86
							21	9									
12	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	354	1	2833	3	N	22					108
							24	9									
*01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	392	1	3058	3	N	25					133
							28	9									
	MOORE, SANDERS				WELL #: 1 U	RRCID -> 188398	COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 6209 - 6308						
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
	MOORE, SANDERS				WELL #: 3 U	RRCID -> 188704	COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6283 - 6292						
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	UNDERWOOD				WELL #: 2AU	RRCID -> 226754	COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6351 - 6624						
08	2449	X	15	-0-	-2434	-0-	1	1	14	3	N	-0-					112
09	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	139	1	1934	3	N	-0-	30	1			82
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	456	1	3606	3	N	36					118
							40	9									
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	430	1	3396	3	N	26	84	1			60
							29	9									
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	466	1	3684	3	N	25					85
							28	9									
*01	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	257	1	2029	3	N	19					104
							21	9									

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362

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

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					100
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					100
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					100
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					100
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					100

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	15	1	1818	2	N	7					117
							8	9									
09	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	15	1	1455	2	N	8					125
							9	9									
10	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	16	1	1635	2	N	2					127
							2	9									
11	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	15	1	1662	2	N	11					138
							12	9									
12	1953	X	1892	-0-	-61	-0-	16	1	1848	2	N	25					163
							28	9									
01	1829	X	1799	-0-	-30	-0-	16	1	1775	2	N	7					170
							8	9									

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	140	1	2867	2	N	84					112
							92	9									
09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	132	1	3931	2	N	61					173
							67	9									
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	140	1	3633	2	N	58	181	1			50
							64	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3116	2	N	62					112
							68	9									
12	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	137	1	2901	2	N	53					165
							58	9									
01	4278	X	3016	-0-	-1262	-0-	140	1	2829	2	N	43					208
							47	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	N	-0-					-0-
11	960	N	461	-0-	-499	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 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
08	1178	N	133	-0-	-1045	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	249	-0-	-951	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	867	-0-	-333	-0-	47	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	44	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	646	-0-	-532	-0-	33	1	613	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	16 133	1 9	149	2	N	121	151	1			58
09	360	X	251	-0-	-109	-0-	15 92	1 9	144	2	N	84	133	1			9
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	16 106	1 9	144	2	N	96					105
11	360	X	288	-0-	-72	-0-	15 142	1 9	131	2	N	129	149	1			85
12	310	X	226	-0-	-84	-0-	16 96	1 9	114	2	N	87	144	1			28
01	310	X	220	-0-	-90	-0-	16 128	1 9	76	2	N	116					144

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					100
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					100
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					100
11	3630	X	2162	-0-	-1468	-0-	2162	2			N	-0-					100
12	3751	X	266	-0-	-3485	-0-	266	2			N	-0-					100
01	3782	X	208	-0-	-3574	-0-	208	2			N	-0-					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	247	1	7980	2	N	-0-					60
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	220	1	7092	2	N	-0-					60
10	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	209	1	6453	2	N	-0-					60
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	198	1	6108	2	N	-0-					60
12	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	203	1	6275	2	N	-0-					60
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	170	1	5238	2	N	-0-					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					31
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					31
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					31
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					31
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					31
01	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N	-0-					31

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	138	1	1509	2	N	50					113
							55	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	153	1	1555	2	N	20					133
							22	9									
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	172	1	1589	2	N	24					157
							26	9									
11	1650	N	1475	-0-	-175	-0-	144	1	1284	2	N	43					200
							47	9									
12	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	155	1	1338	2	N	40	193	1			47
							44	9									
01	1705	N	1294	-0-	-411	-0-	147	1	1081	2	N	60					107
							66	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	101	1	1422	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1211	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	177	1	1508	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	T. A.		1599	-0-	1599	1599	193	1	1377	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
09	T. A.		1786	-0-	1786	3385	195	1	1547	3	Y	40	34	1			9
							44	9									
10	T. A.		1729	-0-	1729	5114	177	1	1495	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
*11	T. A.		1799	-0-	1799	6913	184	1	1551	3	Y	58	54	1			12
							64	9									
*12	8887	X	1974	-0-	-6913	-0-	211	1	1702	3	Y	55	58	1			9
							61	9									
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	3	Y	45	48	1			6
							50	9									

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

08	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					12
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					12
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					12
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1819	3	7	9	Y	6					18
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	3	7	9	Y	6					24
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	904	3	10	9	Y	9					33

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

08	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	329	1	4958	2	Y	52	53	1			29
							57	9									
09	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	310	1	4788	2	Y	45	56	1			18
							50	9									
10	5828	X	4757	-0-	-1071	-0-	277	1	4436	2	Y	40	41	1			17
							44	9									
11	5340	X	4238	-0-	-1102	-0-	253	1	3944	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
12	5518	X	492	-0-	-5026	-0-	29	1	429	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
01	5332	X	420	-0-	-4912	-0-	23	1	357	2	Y	36	37	1			13
							40	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	363	1	2358	2	Y	-0-					111
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	269	1	1827	2	Y	-0-					111
10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	255	1	1441	2	Y	-0-					111
11	2160	N	1806	-0-	-354	-0-	236	1	1570	2	Y	-0-	84	1			27
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	254	1	1921	2	Y	-0-					27
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	247	1	1788	2	Y	71					98
							78	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	1			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	1			N	-0-					-0-
11	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	151	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	420	-0-	-1471	-0-	420	1			N	-0-					-0-
01	1891	N	535	-0-	-1356	-0-	535	1			N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

08	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	98	1	835	3	N	365	345	1			302
							402	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	933	3	N	338	343	1			297
							372	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	112	1	958	3	N	323	353	1			267
							355	9									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	94	1	799	3	N	323	367	1			223
							355	9									
12	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	104	1	885	3	N	333	186	1			370
							366	9									
01	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	104	1	890	3	N	330	539	1			161
							363	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	217	1	1758	3	N	27	113	1			12
							30	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	225	1	1827	3	N	34					46
							37	9									
10	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	226	1	1830	3	N	31					77
							34	9									
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	220	1	1778	3	N	39	70	1			46
							43	9									
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	223	1	1808	3	N	42					88
							46	9									
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	207	1	1676	3	N	44					132
							48	9									

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

08	4137	X	3491	-0-	-646	-0-	357	1	3081	3	N	48					126
							53	9									
09	1830	X	1423	-0-	-407	-0-	145	1	1259	3	N	17					143
							19	9									
10	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	213	1	1838	3	N	35					178
							39	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	322	1	2780	3	N	45	185	1			38
							50	9									
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	260	1	2241	3	N	53					91
							58	9									
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	295	1	2542	3	N	58					149
							64	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1016	1	39	9	N	35					148
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1169	1	39	9	N	35					183
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1243	1	40	9	N	36	171	1			48
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1021	3	N	30					78
							33	9									
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1205	1	33	9	N	30					108
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	139	1	1090	3	N	33					141
							36	9									

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	1			N	-0-					50
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					50
10	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	171	1	1323	3	N	13					63
							14	9									
11	1710	N	838	-0-	-872	-0-	94	1	735	3	N	8	46	1			25
							9	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1397	3	N	21					46
							23	9									
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	232	1	1810	3	N	24					70
							26	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

08	775	N	587	-0-	-188	-0-	149	1	426	2	N	11					145
							12	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	244	1	944	2	N	-0-					145
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	270	1	1126	2	N	-0-					145
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	158	1	600	2	N	-0-					145
12	1240	N	882	-0-	-358	-0-	200	1	672	2	N	9					154
							10	9									
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	781	2			N	-0-					154

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	249	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	208	1	1285	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	223	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	191	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	213	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	902	-0-	-493	-0-	144	1	758	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	321	1	1682	2	N	-0-					-0-
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	364	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2230	-0-	-250	-0-	359	1	1871	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	307	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	332	1	1786	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	330	1	1738	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

08	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	287	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	853	-0-	-1127	-0-	118	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	673	-0-	-1280	-0-	109	1	564	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	236	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	262	1	1408	2	N	-0-					-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	247	1	1297	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 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
08	2697	X	1917	-0-	-780	-0-	1909	2	8	9	Y	7					112
09	2610	X	1739	-0-	-871	-0-	1725	2	14	9	Y	13					125
10	2356	X	1975	-0-	-381	-0-	1960	2	15	9	Y	14					139
11	2280	X	1873	-0-	-407	-0-	1862	2	11	9	Y	10					149
12	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1942	2	1	9	Y	1					150
01	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	1957	2	22	9	Y	20					170

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	143	1	777	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	2	N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	126	1	782	2	N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	128	1	763	2	N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	131	1	704	2	N	-0-					-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	149	1	715	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	228	1	1197	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	360	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2446	-0-	-344	-0-	394	1	2052	2	N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	316	1	1717	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	1776	-0-	-890	-0-	278	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	364	1	1913	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	158	1	862	2	N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	135	1	832	2	N	-0-					-0-
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	125	1	746	2	N	-0-					-0-
12	992	N	837	-0-	-155	-0-	131	1	706	2	N	-0-					-0-
01	961	N	735	-0-	-226	-0-	127	1	608	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	164	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	193	1	1190	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	204	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	197	1	1175	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	158	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1094	-0-	-363	-0-	189	1	905	2	N	-0-					-0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1644	2	N	3					160
							3	9									
09	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	180	1	1538	2	N	4					164
							4	9									
10	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	186	1	1598	2	N	1					165
							1	9									
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	180	1	1569	2	N	4					169
							4	9									
12	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	186	1	1558	2	N	5					174
							6	9									
*01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1622	2	N	8					182
							9	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 6432

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					15
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					15
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					15
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					15
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					15
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					15

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
09	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			N	-0-					15
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	9	N	5					20
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	671	3	11	9	N	10					30
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	N	9					39

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					31
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	123	3	10	9	N	9					40
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	186	3	55	9	N	50					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					53
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					53
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					53
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	188	3	18	9	N	16					69
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					69

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					56
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

08	2418	X	2414	-0-	-4	-0-	7	1	2368	3	N	35					145
							39	9									
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	7	1	2280	3	N	30					175
							33	9									
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	N	36	170	1			41
							40	9									
11	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	6	1	2204	3	N	40					81
							44	9									
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	6	1	1982	3	N	42					123
							46	9									
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	3	N	43					166
							47	9									

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

08	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1905	2	18	9	N	16					38
09	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1351	2	14	9	N	13					51
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					51
11	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					51
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	N	7					58
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					58

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	24					26
							26	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	10					36
							11	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					36
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	25	1	204	2	Y	16	46	1			6
							18	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					6
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					6

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	593	1	1589	2	Y	24	1	8			27
							26	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	582	1	1621	2	Y	10					37
							11	9									
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	512	1	1533	2	Y	4	4	8			37
							4	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	447	1	1573	2	Y	26	52	1	2	8	9
							29	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	439	1	1490	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	435	1	1484	2	Y	3	2	8			10
							3	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					75
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					75
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					75
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					75
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					75
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	480	N	257	-0-	-223	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					15
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3617	2	20	9	Y	18					33
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3783	2	10	9	Y	9	2	8			40
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3589	2	54	9	Y	49					89
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					89
*01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	2	6	9	Y	5					94

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					12
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2113	2	31	9	Y	28					40
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					40
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					40
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2028	2	33	9	Y	30					70
*01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					70

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

08	2077	N	1464	-0-	-613	-0-	75	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	148	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	153	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	136	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	137	1	2439	2	N	-0-					-0-
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					112
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					112
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					112
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					122
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					122
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					122

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	6440	300	1	5550	2	N	535	535	0			-0-
							1	3	589	9							
09	DLQ	G-10	5820	-0-	5820	12260	300	1	4994	2	N	477	477	0			-0-
							1	3	525	9							
10	DLQ	G-10	7463	-0-	7463	19723	300	1	6455	2	N	643	643	0			-0-
							1	3	707	9							
11	DLQ	G-10	7117	-0-	7117	26840	300	1	6139	2	N	615	615	0			-0-
							1	3	677	9							
*12		7217	7217	-0-	-0-	26840	300	1	6201	2	N	650	650	0			-0-
							1	3	715	9							
*01		6448 #	NO RPT	-0-	-6448	20392					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

08	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	5452	3	19	9	N	17					187
09	5610	X	5198	-0-	-412	-0-	5167	3	31	9	N	28					215
10	5797	X	5327	-0-	-470	-0-	5288	3	39	9	N	35	192	1			58
11	5610	X	5129	-0-	-481	-0-	5041	3	88	9	N	80					138
12	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	5162	3	68	9	N	62					200
01	5456	X	5111	-0-	-345	-0-	5079	3	32	9	N	29	196	1			33

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	129	1	3878	2	N	-0-					137
09	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	128	1	3834	2	N	-0-					137
10	4495	X	4448	-0-	-47	-0-	144	1	4304	2	N	-0-					137
11	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	138	1	4124	2	N	-0-					137
12	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	126	1	3768	2	N	-0-					137
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	130	1	3899	2	N	-0-					137

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					42
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					42
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					42
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

08	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	16	1	1481	2	N	26						42
							29	9										
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	15	1	1325	2	N	28						70
							31	9										
10	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	16	1	1251	2	N	4						74
							4	9										
11	1470	N	1202	-0-	-268	-0-	15	1	1170	2	N	15						89
							17	9										
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	16	1	1251	2	N	13	72	1				30
							14	9										
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	2	N	17						47
							19	9										

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	N	153	170	1				15
							168	9										
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	N	149	164	1				-0-
							164	9										
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	16	1	3689	2	N	47						47
							52	9										
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	15	1	3627	2	N	134	174	1				7
							147	9										
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	16	1	3769	2	N	68						75
							75	9										
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	15	1	3347	2	N	136	168	1				43
							150	9										

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT						-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1527	-0-	-519	-0-	210	1	1311	3	N	5					178
							6	9									
09	1980	X	562	-0-	-1418	-0-	77	1	485	3	N	-0-					178
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	257	1	1601	3	N	12					190
							13	9									
11	1470	X	1193	-0-	-277	-0-	164	1	1022	3	N	6	161	1			35
							7	9									
12	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	250	1	1561	3	N	8					43
							9	9									
01	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	216	1	1345	3	N	2					45
							2	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3584	X	2753	-0-	-831	-0-	309	1	2443	3	N	1	1	3			19
							1	9									
*03	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	480	1	3231	3	N	-0-					19
*04	3840	X	3573	-0-	-267	-0-	430	1	3038	3	N	95					114
							105	9									
*05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	466	1	3377	3	N	-0-					114
*06	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	408	1	2966	3	N	-0-					114
*07	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	336	1	94	2	N	-0-					114
							2602	3									
*08	3844	X	2940	-0-	-904	-0-	334	1	22	2	N	-0-					114
							2584	3									
*09	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	227	1	2	2	N	-0-	37	1			77
							1737	3									
*10	3844	X	3480	-0-	-364	-0-	402	1	28	2	N	-0-					77
							3050	3									
*11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	473	1	2922	3	N	22					99
							24	9									
*12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	372	1	2792	3	N	4	48	1			55
							4	9									
01	2635	X	1471	-0-	-1164	-0-	179	1	1292	3	N	-0-					55

PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	22227	X	13382	-0-	-8845	-0-	931	1	95	2	Y	117	156	1			168
							12227	3	129	9							
*09	16500	X	11666	-0-	-4834	-0-	829	1	8	2	Y	81	146	1			101
							10740	3	89	9							
*10	17050	X	10775	-0-	-6275	-0-	835	1	89	2	Y	9	84	1			26
							9841	3	10	9							
*11	15390	X	10015	-0-	-5375	-0-	881	1	112	2	Y	7					33
							9014	3	8	9							
*12	14229	X	9292	-0-	-4937	-0-	726	1	148	2	Y	4	22	1			15
							8414	3	4	9							
01	13392	X	9140	-0-	-4252	-0-	636	1	8495	3	Y	8	16	1			7
							9	9									

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	X	578	-0-	-102	-0-	35	1	493	3	Y	45	30	1			17
							50	9									
*04	1020	X	386	-0-	-634	-0-	25	1	336	3	Y	23	17	1			23
							25	9									
*05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
*06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					150
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					150
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					150
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					150
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					150
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					150

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 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
08	T. A.		7657	-0-	7657	7657	7651	3	6	9	Y	5	4	1			3
09	T. A.		7416	-0-	7416	15073	7410	3	6	9	Y	5	4	1			4
10	T. A.		7500	-0-	7500	22573	7493	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	T. A.		7280	-0-	7280	29853	7276	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	37379	X	7526	-0-	-29853	-0-	7525	3	1	9	Y	1	3	1			1
*01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7651	3	2	9	Y	2	2	1			1

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2858	3	2	9	Y	2	52	1			9
09	2940	X	1249	-0-	-1691	-0-	1240	3	9	9	Y	8					17
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3152	3	9	9	Y	8					25
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3251	3	13	9	Y	12					37
12	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			Y	-0-	30	1			7
01	3038	X	2082	-0-	-956	-0-	2082	3			Y	-0-					7

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

08	T. A.		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		277	-0-	277	733	277	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		314	-0-	314	1047	314	3			Y	-0-					-0-
11	1599	X	552	-0-	-1047	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	998	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	2	N	16					58
							18	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	2	N	12					70
							13	9									
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	16	1	2753	2	N	7					77
							8	9									
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	2	N	25					102
							28	9									
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	16	1	2687	2	N	20					122
							22	9									
*01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	16	1	2669	2	N	13					135
							14	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	282	1	4253	2	Y	113	162	1			25
							124	9									
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	191	1	2947	2	Y	247	210	1			62
							272	9									
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	273	1	4384	2	Y	192	189	1			65
							211	9									
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	303	1	4718	2	Y	61	101	1			25
							67	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	321	1	4710	2	Y	-0-	25	1			-0-
*01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	257	1	3953	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5952	X	5131	-0-	-821	-0-	591	1	4515	2	Y	23					202
							25	9									
09	5760	X	3217	-0-	-2543	-0-	366	1	2843	2	Y	7					209
							8	9									
10	5952	X	2690	-0-	-3262	-0-	318	1	2366	2	Y	5					214
							6	9									
11	5760	X	2320	-0-	-3440	-0-	272	1	2029	2	Y	17	175	1			56
							19	9									
12	5952	X	2909	-0-	-3043	-0-	338	1	2550	2	Y	19					75
							21	9									
01	5146	X	3236	-0-	-1910	-0-	382	1	2769	2	Y	77					152
							85	9									

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4903	-0-	-305	-0-	4903	2			Y	-0-					3
09	5040	X	4578	-0-	-462	-0-	4578	2			Y	-0-					3
10	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2			Y	-0-					3
11	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	2			Y	-0-					3
12	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	4783	2			Y	-0-					3
01	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	4778	2	35	9	Y	32					35

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5879	-0-	-259	-0-	677	1	5176	2	Y	24	18	1			35
							26	9									
09	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	654	1	5068	2	Y	47	45	1			37
							52	9									
10	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	780	1	5810	2	Y	43	40	1			40
							47	9									
11	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	665	1	4970	2	Y	47	40	1			47
							52	9									
12	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	680	1	5138	2	Y	46	41	1			52
							51	9									
*01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	761	1	5513	2	Y	82	51	1			101
							90	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	330	1	2517	2	Y	71	70	1			20
							78	9									
09	3750	X	3432	-0-	-318	-0-	383	1	2973	2	Y	69	74	1			15
							76	9									
10	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	443	1	3295	2	Y	74	72	1			17
							81	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	388	1	2900	2	Y	59	56	1			20
							65	9									
12	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	399	1	3019	2	Y	65	69	1			16
							72	9									
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	457	1	3305	2	Y	64	57	1			23
							70	9									

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	318	1	4923	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	289	1	4639	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	3304	-0-	-1676	-0-	199	1	3105	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	3658	-0-	-1736	-0-	234	1	3424	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3510	-0-	-1884	-0-	214	1	3296	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	424	-0-	-116	-0-	49	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	44	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	43	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	40	1	293	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	735	-0-	-102	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-					-0-
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	845	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

08	10726	X	8471	-0-	-2255	-0-	974	1	7454	2	Y	39	40	1			11
							43	9									
09	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	1206	1	9361	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
10	10726	X	10236	-0-	-490	-0-	1206	1	8980	2	Y	45	45	1			10
							50	9									
11	10380	X	8826	-0-	-1554	-0-	1036	1	7750	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
12	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1330	1	10063	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
01	10726	X	10635	-0-	-91	-0-	1286	1	9306	2	Y	39	35	1			14
							43	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	2	N	-0-					55
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	270	1	1138	2	N	6					61
							7	9									
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					61
11	1260	N	997	-0-	-263	-0-	997	2			N	-0-					61
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9					70
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2063	2	8	9	N	7					77

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1471	-0-	-2249	-0-	240	1	1231	2	N	-0-					53
09	3600	X	863	-0-	-2737	-0-	150	1	713	2	N	-0-					53
10	3720	X	1815	-0-	-1905	-0-	1813	2	2	9	N	2					55
11	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	2			N	-0-					55
12	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	2376	2	3	9	N	3					58
*01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	N	5					63

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	413	1	1185	2	N	11					174
							12	9									
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	330	1	1276	2	N	15					189
							17	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	310	1	1291	2	N	4					193
							4	9									
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	349	1	1329	2	N	16					209
							18	9									
12	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	311	1	1044	2	N	23					232
							25	9									
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1224	2	15	9	N	14					246

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	18					165
							20	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	569	1	2199	2	N	-0-					165
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	535	1	2230	2	N	42		144	1		63
							46	9									
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	556	1	2117	2	N	58					121
							64	9									
12	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	490	1	1643	2	N	24					145
							26	9									
01	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2060	2	2	9	N	2					147

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	300	1	1239	2	N	11					114
							5	4	12	9							
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	300	1	1435	2	N	8					122
							5	4	9	9							
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	300	1	1724	2	N	12					134
							5	4	13	9							
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	300	1	1095	2	N	11					145
							5	4	12	9							
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	2	N	38					183
							5	4	42	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2					94
09	2070	N	1407	-0-	-663	-0-	1405	2	2	9	N	2					96
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	2	2	9	N	2					98
11	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	2208	2	2	9	N	2					100
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	2	3	9	N	3					103
*01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3065	2	17	9	N	15					118

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2780	-0-	-1188	-0-	2750	2	30	9	N	27					123
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					123
10	3472	X	23	-0-	-3449	-0-	23	2			N	-0-					123
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					123
12	3379	X	1540	-0-	-1839	-0-	1540	2			N	-0-					123
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	450	1	3615	3	N	2	2	8			123
							2	9									

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	2	N	-0-					22
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	245	1	927	2	N	-0-					22
10	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	271	1	935	2	N	-0-					22
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	245	1	833	2	N	25					47
							28	9									
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	166	1	620	2	N	4	1	8			50
							4	9									
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					50

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

08	3038	X	2416	-0-	-622	-0-	123	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1302	-0-	-1638	-0-	67	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	536	-0-	-2564	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	991	-0-	-2009	-0-	54	1	937	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	112	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2058	-0-	-360	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/02/2014

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					39
09	2400	N	959	-0-	-1441	-0-	959	2			Y	-0-					39
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	42	74	1			7
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					7
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
*01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					7

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			Y	-0-					20
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					20
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2370	2	3	9	Y	3	3	8			20
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					20
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					20
01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	41	1	4989	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	39	1	4602	3	Y	2					5
						2	9									
10	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	40	1	4565	3	Y	5	5	1			5
						6	9									
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	46	1	5084	3	Y	18	6	1			17
						20	9									
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	45	1	5003	3	Y	41	24	1			34
						45	9									
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	3	Y	52	48	1			38
						57	9									

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

08	8370 X	7755	-0-	-615	-0-	63	1	7682	3	Y	9	9	1			5
						10	9									
09	8130 X	7678	-0-	-452	-0-	64	1	7610	3	Y	4					9
						4	9									
10	8401 X	7203	-0-	-1198	-0-	62	1	7132	3	Y	8	9	1			8
						9	9									
11	8130 X	7519	-0-	-611	-0-	68	1	7441	3	Y	9	8	1			9
						10	9									
12	7936 X	7138	-0-	-798	-0-	63	1	7062	3	Y	12	11	1			10
						13	9									
01	7936 X	4590	-0-	-3346	-0-	43	1	4529	3	Y	16	14	1			12
						18	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		Y	-0-		-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		Y	-0-		-0-
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-		-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-		-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		Y	-0-		-0-
*01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					15
09	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	1079	3			Y	-0-					15
10	3751	X	80	-0-	-3671	-0-	60	3	20	9	Y	18					33
11	3630	X	76	-0-	-3554	-0-	62	3	14	9	Y	13					46
12	3751	X	69	-0-	-3682	-0-	58	3	11	9	Y	10					56
01	3751	X	283	-0-	-3468	-0-	269	3	14	9	Y	13					69

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

08	T. A.		802	-0-	802	802	7	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
09	T. A.		617	-0-	617	1419	5	1	612	3	Y	-0-					3
10	T. A.		938	-0-	938	2357	8	1	930	3	Y	-0-					3
11	3390	X	1033	-0-	-2357	-0-	9	1	1024	3	Y	-0-					3
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	9	1	1037	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	3	Y	-0-					1

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	72	1	8810	3	Y	-0-					-0-
09	8550	X	7648	-0-	-902	-0-	64	1	7584	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	6893	-0-	-1787	-0-	60	1	6833	3	Y	-0-					-0-
11	8550	X	8295	-0-	-255	-0-	75	1	8220	3	Y	-0-					-0-
12	8835	X	8802	-0-	-33	-0-	78	1	8724	3	Y	-0-					-0-
01	8835	X	8491	-0-	-344	-0-	81	1	8410	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	27	1	3212	3	Y	-0-	42	1			6
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	26	1	3073	3	Y	3					9
							3	9									
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	27	1	3036	3	Y	3					12
							3	9									
11	3060	X	1850	-0-	-1210	-0-	17	1	1827	3	Y	5					17
							6	9									
12	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	23	1	2544	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	32	1	3292	3	Y	8					14
							9	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	2554	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	2850	X	2474	-0-	-376	-0-	2472	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2883	X	1754	-0-	-1129	-0-	1751	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	2490	X	2053	-0-	-437	-0-	2051	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	2217	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	2248	3	1	9	Y	1	1	1			1

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	3	N	5	51	1			11
							6	9									
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	28	1	3231	3	N	15					26
							17	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	24	1	2718	3	N	17					43
							19	9									
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	29	1	3215	3	N	9					52
							10	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	31	1	3475	3	N	5	42	1			15
							6	9									
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	3	N	22					37
							24	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7	10	1			3
09	1380	N	433	-0-	-947	-0-	422	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2104	3	7	9	Y	6					8
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	3	8	9	Y	7	10	1			5
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-	5	1			-0-
01	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 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
08	T. A.		393	-0-	393	393	393	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		147	-0-	147	540	145	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	T. A.		49	-0-	49	589	48	3	1	9	Y	1					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-	1	1			-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	15 73	1 9	1422	2	N	66					147
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	15 63	1 9	1807	2	N	57	174	1			30
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	16 25	1 9	1100	2	N	23					53
11	1140	N	706	-0-	-434	-0-	15 3	1 9	688	2	N	3					56
12	1178	N	642	-0-	-536	-0-	16 33	1 9	593	2	N	30					86
01	1147	N	690	-0-	-457	-0-	16 12	1 9	662	2	N	11					97

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	2159	2	N	16					39
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	1861	2	N	9					48
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	2101	2	N	13					61
11	2130	N	1527	-0-	-603	-0-	15 10	1 9	1502	2	N	9					70
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	16 13	1 9	1761	2	N	12	59	1			23
01	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	16 20	1 9	1890	2	N	18					41

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3509	-0-	409	1005	16	1	3493	2	N	-0-					18
09	3000	N	3299	-0-	299	1304	15	1	3284	2	N	-0-					18
10	4049	X	2745	-0-	-1304	-0-	14	1	2731	2	N	-0-					18
11	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	13	1	2667	2	N	-0-					18
12	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	16 24	1 9	2259	2	N	22					40
01	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	15	1	2175	2	N	-0-					40

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	140	1	2336	2	N	-0-					48
09	2490	N	2436	-0-	-54	-0-	135	1	2301	2	N	-0-					48
10	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	140	1	2136	2	N	-0-					48
11	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	135	1	1934	2	N	-0-					48
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	140	1	2261	2	N	50					98
							55	9									
01	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	137	1	1664	2	N	100					198
							110	9									

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	16	1	1154	2	N	18					58
							20	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	13	1	956	2	N	-0-					58
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	16	1	1147	2	N	24					82
							26	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	1					83
							1	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	16	1	1078	2	N	15					98
							17	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	936	2	N	15					113
							17	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36	2	N	-0-					3
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	2	N	-0-					3
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					3
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					3
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					3
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					3

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					76
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					76
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					76
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					76
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					76

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

08	2356	N	1067	-0-	-1289	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	996	-0-	-804	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	61	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	933	-0-	-87	-0-	56	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	55	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	50	1	778	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

08	3100	N	3311	-0-	211	295	205	1	3088	2	N	16	12	1			9
							18	9									
09	3000	N	3769	-0-	769	1064	228	1	3526	2	N	14	17	1			6
							15	9									
10	4191	X	3127	-0-	-1064	-0-	183	1	2931	2	N	12	12	1			5
							13	9									
11	2760	X	2714	-0-	-46	-0-	163	1	2539	2	N	11	11	1			5
							12	9									
12	2852	X	1280	-0-	-1572	-0-	81	1	1189	2	N	9	10	1			4
							10	9									
01	2852	X	903	-0-	-1949	-0-	54	1	837	2	N	11	11	1			4
							12	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

08	310	N	269	-0-	-41	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	319	-0-	-84	-0-	38	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	276	2	Y	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5196	-0-	-849	-0-	601	1	4595	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	544	1	4220	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4483	-0-	-1562	-0-	530	1	3953	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4211	-0-	-979	-0-	497	1	3714	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4191	-0-	-1141	-0-	489	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4788	-0-	-420	-0-	581	1	4207	2	Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	202	-0-	-4014	-0-	202	2			Y	-0-	48	1			15
09	3990	X	40	-0-	-3950	-0-	40	2			Y	-0-					15
10	3844	X	72	-0-	-3772	-0-	72	2			Y	-0-	12	1			3
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					3
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-	2	1			1
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-	1	1			-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	438	1	4014	2	Y	68	50	1			84
							75	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	468	1	4842	2	Y	79					163
							87	9									
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	453	1	4248	2	Y	73	130	1			106
							80	9									
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	432	1	4610	2	Y	97					203
							107	9									
12	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	460	1	3792	2	Y	79	160	1			122
							87	9									
01	4619	X	3387	-0-	-1232	-0-	376	1	2888	2	Y	112	163	1			71
							123	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 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
08	744	N	401	-0-	-343	-0-	25	1	376	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	26	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	246	-0-	-436	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					3
09	300	N	131	-0-	-169	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					3
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					3
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	19	1	145	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					1
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

08	6696	X	5520	-0-	-1176	-0-	5520	2			Y	-0-	34	1			11
09	6300	X	5374	-0-	-926	-0-	5374	2			Y	-0-					11
10	5797	X	5588	-0-	-209	-0-	5588	2			Y	-0-	9	1			2
11	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	5113	2			Y	-0-					2
12	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4916	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	109	-0-	-77	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	367	1	2843	2	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

08	62	N	57	-0-	-5	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

08	4867	X	2471	-0-	-2396	-0-	152	1	2300	2	N	17	12	1			9
							19	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-	9	1			-0-
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	413	1	6635	2	N	21	12	1			9
							23	9									
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	359	1	5583	2	N	20	20	1			9
							22	9									
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	409	1	5987	2	N	16	18	1			7
							18	9									
*01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	391	1	6029	2	N	20	20	1			7
							22	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	21	1	281	3	N	90	175	1			133
							99	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	N	54	112	1			75
							59	9									
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	130	3	N	37					112
							41	9									
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	18	1	238	3	N	39					151
							43	9									
12	465	N	16	-0-	-449	-0-	13	1	3	9	N	3					154
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	21					175
							23	9									

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

08	465	N	435	-0-	-30	-0-	36	1	322	3	N	70					276
							77	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	114	176	1			214
							125	9									
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	36	1	328	3	N	75	172	1			117
							83	9									
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	26	1	245	3	N	79	104	1			92
							87	9									
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	20	1	186	3	N	66					158
							73	9									
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	77	104	1			131
							85	9									

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	555	1	4727	3	N	204	174	1			191
							224	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	659	1	5619	3	N	248	354	1			85
							273	9									
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	568	1	4839	3	N	178	167	1			96
							196	9									
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	482	1	4109	3	N	178	179	1			95
							196	9									
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	468	1	3990	3	N	196	169	1			122
							216	9									
*01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	438	1	3730	3	N	155	179	1			98
							171	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	11816	-0-	8716	76678	1282	1	10391	3	N	130					285
							143	9									
09	81854	X	5176	-0-	-76678	-0-	558	1	4529	3	N	81	186	1			180
							89	9									
10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	560	1	4540	3	N	65					245
							72	9									
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	527	1	4274	3	N	93	153	1			185
							102	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	346	1	2808	3	N	97					282
							107	9									
*01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	269	1	2186	3	N	109	113	1			278
							120	9									

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	330	1	2386	3	N	2					180
							2	9									
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	309	1	2235	3	N	9	148	1			41
							10	9									
10	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	319	1	2307	3	N	15					56
							17	9									
11	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					N	4					60
12	2635	N	1847	-0-	-788	-0-	220	1	1593	3	N	31					91
							34	9									
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	250	1	1807	3	N	10					101
							11	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

05	0		17392	-0-	17392	17392	1971	1	15377	3	N	40					40
							44	9									
*06	51840	X	34448	-0-	-17392	-0-	3910	1	30505	3	N	30					70
							33	9									
07	36580	X	28555	-0-	-8025	-0-	3240	1	25279	3	N	33					103
							36	9									
08	36580	X	25039	-0-	-11541	-0-	2844	1	22187	3	N	7					110
							8	9									
09	35400	X	18605	-0-	-16795	-0-	2111	1	16472	3	N	20					130
							22	9									
10	36580	X	14153	-0-	-22427	-0-	1606	1	12535	3	N	11					141
							12	9									
11	35400	X	9724	-0-	-25676	-0-	1103	1	8606	3	N	14	110	1			45
							15	9									
12	36580	X	10801	-0-	-25779	-0-	1225	1	9556	3	N	18					63
							20	9									
01	36580	X	11270	-0-	-25310	-0-	1278	1	9970	3	N	20					83
							22	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	300	1	3966	2	N	297	297	0			-0-
							1	3	327	9							
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	300	1	3179	2	N	243	243	0			-0-
							1	3	267	9							
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	300	1	4096	2	N	322	322	0			-0-
							1	3	354	9							
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	300	1	3054	2	N	240	240	0			-0-
							1	3	264	9							
*12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	300	1	3341	2	N	263	263	0			-0-
							1	3	289	9							
*01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	20	1	2315	2	N	132	132	0			-0-
							1	3	145	9							
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	20	1	2176	2	N	123	123	0			-0-
							1	3	135	9							
10	3100	N	6906	-0-	3806	3806	300	1	6455	2	N	136	136	0			-0-
							1	3	150	9							
11	3000	N	2499	-0-	-501	3305	300	1	2058	2	N	127	127	0			-0-
							1	3	140	9							
*12	3100	N	2543	-0-	-557	2748	300	1	2100	2	N	129	129	0			-0-
							1	3	142	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2748					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	160	1	2	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	1297 2 64 9	N	58	58 0		-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	1294 2 63 9	N	57	57 0		-0-
10	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	300 1 4 3	1438 2 75 9	N	68	68 0		-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	1318 2 69 9	N	63	63 0		-0-
*12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	300 1 4 3	1466 2 77 9	N	70	70 0		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPARKS WELL #: RRCID -> 273727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6003 - 6100

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 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
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2795	2	37	9	N	34					61
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2669	2	23	9	N	21					82
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2738	2	40	9	N	36					118
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2874	2	36	9	N	33					151
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2833	2	59	9	N	54	161	1			44
*01	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3030	2	26	9	N	24					68

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 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
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					48
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					48
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	176	2	96	9	N	87					135
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-					135
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					135
01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2			N	-0-					135

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					53
09	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-					53
10	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	1041	2			N	-0-					53
11	1320	N	961	-0-	-359	-0-	961	2			N	-0-					53
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					53
01	1054	N	660	-0-	-394	-0-	660	2			N	-0-					53

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					108
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					108
10	2883	X	2313	-0-	-570	-0-	2313	2			N	-0-					108
11	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			N	-0-					108
12	2790	X	2002	-0-	-788	-0-	2002	2			N	-0-					108
01	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	2597	2			N	-0-					108

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4864	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2599	-0-	-1361	-0-	110	1	2489	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4517	-0-	-846	-0-	177	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4752	-0-	-438	-0-	172	1	4579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5363	X	4440	-0-	-923	-0-	153	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	145	1	4213	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1383	3	89	9	N	81					343
09	1620	N	637	-0-	-983	-0-	606	3	31	9	N	28					371
10	1736	N	253	-0-	-1483	-0-	250	3	3	9	N	3					374
11	1410	N	832	-0-	-578	-0-	808	3	24	9	N	22	171	1			225
12	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	3			N	-0-					225
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					228

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

*02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	173	1	1169	3	Y	44	40	1			13
							48	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	Y	51	53	1			11
							56	9									
*04	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	207	1	1405	3	Y	94	78	1			27
							103	9									
*05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	265	1	1802	3	Y	42	58	1			11
							46	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	267	1	1815	3	Y	77	63	1			25
							85	9									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	271	1	59	2	Y	52	64	1			13
							1647	3	57	9							
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	269	1	23	2	Y	59	45	1			27
							1656	3	65	9							
*09	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	236	1	2	2	Y	55	65	1			17
							1472	3	61	9							
*10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	255	1	23	2	Y	69	69	1			17
							1576	3	76	9							
*11	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	243	1	56	2	Y	63	68	1			12
							1400	3	69	9							
*12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	257	1	78	2	Y	68	67	1			13
							1417	3	75	9							
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	134	1	883	3	Y	70	58	1			25
							77	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	508	3	Y	11	18	1			13
							12	9									
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	137	1	564	3	Y	19	19	1			13
							21	9									
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	144	1	603	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	130	1	565	3	Y	26					35
							29	9									
*06	690	N	652	-0-	-38	-0-	117	1	504	3	Y	28	36	1			27
							31	9									
*07	775	N	658	-0-	-117	-0-	120	1	66	2	Y	20					47
							450	3	22	9							
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	Y	28	38	1			37
							674	3	31	9							
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	539	3	Y	31	14	1			54
							34	9									
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	5	2	Y	11					65
							549	3	12	9							
*11	780	N	746	-0-	-34	-0-	139	1	8	2	Y	27	47	1			45
							569	3	30	9							
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	164	1	13	2	Y	50	58	1			37
							668	3	55	9							
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	156	1	627	3	Y	41	57	1			21
							45	9									

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

*02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	4					16
							4	9									
*03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-	16	1			-0-
*04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	42	1	295	3	Y	1					1
							1	9									
*05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	Y	-0-					1
*06	570	X	224	-0-	-346	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					1
*07	589	X	357	-0-	-232	-0-	39	1	11	2	Y	-0-					1
							307	3									
*08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	Y	-0-	1	1			-0-
							357	3									
*09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
*10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
*11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	78	1	485	3	Y	-0-					-0-
*12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	48	1	364	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	372	X	211	-0-	-161	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	806	X	271	-0-	-535	-0-	30	1	4	2	Y	7	93	1			83
							229	3	8	9							
*09	349	X	349	-0-	-0-	-0-	35	1	271	3	Y	39	50	1			72
							43	9									
*10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	54	1	8	2	Y	9					81
							408	3	10	9							
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					81
*12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	83	1	622	3	Y	2	48	1			35
							2	9									
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					35

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					168
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					168
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					168
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					168
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					145
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					145
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					145
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					145
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					145
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					145

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					147
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					147
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					147
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					147
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					147
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					147
EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258																	
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2	9	N	2					34
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					36
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1547	2	116	9	N	105	100	1			41
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1503	2	3	9	N	3					44
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					44
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1445	2	3	9	N	3					47
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228																	
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	865	2	11	9	N	10					69
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					76
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10					86
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					98
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	2	13	9	N	12					110
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					123
FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648																	
08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1619	2	2	9	N	2					163
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1693	2	6	9	N	5					168
10	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1733	2	2	9	N	2					170
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					173
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	2	3	9	N	3					176
01	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1689	2	8	9	N	7					183
FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896																	
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4422	2	13	9	N	12					101
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4250	2	25	9	N	23					124
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4441	2	25	9	N	23					147
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4186	2	14	9	N	13					160
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4349	2	31	9	N	28					188
*01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4210	2	37	9	N	34	176	1			46
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400																	
08	2046	N	866	-0-	-1180	-0-	802	2	64	9	N	58	171	1			118
09	1890	N	342	-0-	-1548	-0-	317	2	25	9	N	23					141
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1651	2	163	9	N	148	173	1			116
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1783	2	145	9	N	132					248
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1874	2	292	9	N	265	172	1			341
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1708	2	106	9	N	96	170	1			267
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400																	
08	12177	X	4271	-0-	-7906	-0-	4265	2	6	9	N	5					207
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3468	2	6	9	N	5					212
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5					217
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3271	2	8	9	N	7					224
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					224
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3400	2	18	9	N	16	182	1			58

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

08	3100	N	11192	-0-	8092	36370	843	3	10349	5	N	-0-					32
09	3000	N	9861	-0-	6861	43231	906	3	8955	5	N	-0-					32
10	3100	N	9057	-0-	5957	49188	632	3	8425	5	N	-0-					32
11	3000	N	9558	-0-	6558	55746	327	3	9231	5	N	-0-					32
12	3100	N	10665	-0-	7565	63311	369	3	10296	5	N	-0-					32
*01	3100	N	10922	-0-	7822	71133	615	3	10307	5	N	-0-					119

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

08	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2287	-0-	2287	2419	2287	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1891	-0-	1891	4310	1891	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	850	-0-	-4310	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
*01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

08	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1440	-0-	-540	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1417	-0-	-598	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1377	-0-	-1599	-0-	40	1	1337	2	N	-0-					80
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					80
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					80
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	N	-0-					80
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	2	N	-0-					80
*01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	93	1	3093	2	N	-0-					80

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4114	-0-	-236	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
*01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

08	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	14202	2	13	9	Y	12					58
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13577	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	13950	X	13691	-0-	-259	-0-	13646	2	45	9	Y	41					75
11	13500	X	12717	-0-	-783	-0-	12694	2	23	9	Y	21	63	1			33
*12	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	12688	2	48	9	Y	44	64	1			13
01	13950	X	11990	-0-	-1960	-0-	11958	2	32	9	Y	29					42

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4041	-0-	-454	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	2038	-0-	-2457	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2188	-0-	-1687	-0-	2188	2			Y	-0-					14
09	3750	X	2849	-0-	-901	-0-	2849	2			Y	-0-					14
10	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	3268	2	98	9	Y	89	93	1	2	8	8
11	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			Y	-0-					8
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					8
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					8

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					25
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	2	11	9	N	10					35
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1	1	8			35
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			35
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					35
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			Y	-0-					-0-
09	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6578	2	15	9	Y	14	12	1			2
11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					2
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					2
*01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			Y	-0-					2

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					1
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

08	155	#	151	-0-	-4	-0-	8	1	74	3	N	63	168	1			57
							69	9									
09	150	#	105	-0-	-45	-0-	4	1	46	3	N	50					107
							55	9									
10	341	#	88	-0-	-253	-0-	3	1	28	3	N	52					159
							57	9									
11	330	#	86	-0-	-244	-0-	3	1	27	3	N	51					210
							56	9									
12	341	#	31	-0-	-310	-0-	3	1	28	3	N	-0-					210
01	155	#	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	N	-0-					210

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	842	1	950	2	N	1					39
							1	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	659	1	822	2	N	-0-					39
10	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	656	1	656	2	N	2					41
							2	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	687	1	796	2	N	-0-					41
12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	651	1	743	2	N	-0-					41
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	728	1	576	2	N	2					43
							2	9									

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	205	2	N	-0-					15
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	157	1	197	2	N	-0-					15
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	158	2	N	-0-					15
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	147	1	170	2	N	-0-					15
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	158	1	180	2	N	-0-					15
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

08	5642 X	5609	-0-	-33	-0-	46	1	5553	3	Y	9	10	1			5
						10	9									
09	5460 X	5259	-0-	-201	-0-	44	1	5209	3	Y	5					10
						6	9									
10	5642 X	5264	-0-	-378	-0-	46	1	5208	3	Y	9	10	1			9
						10	9									
11	5460 X	4572	-0-	-888	-0-	41	1	4522	3	Y	8	9	1			8
						9	9									
12	5642 X	4904	-0-	-738	-0-	43	1	4852	3	Y	8	9	1			7
						9	9									
01	5611 X	4167	-0-	-1444	-0-	39	1	4116	3	Y	11	10	1			8
						12	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	147	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	128	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	N	-0-					-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
*01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	98	1	1820	2	N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	64	68	1			37
							70	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	4	1	436	3	Y	31					68
							34	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	66	71	1			63
							73	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	4	1	403	3	Y	36	65	1			34
							40	9									
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	4	1	433	3	Y	2	34	1			2
							2	9									
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	4	1	431	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

08	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

08	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	17	1	2015	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2100	N	1876	-0-	-224	-0-	16	1	1860	3	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	16	1	1835	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1473	-0-	-507	-0-	13	1	1457	3	Y	3					3
							3	9									
12	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	16	1	1805	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	18	1	1834	3	Y	18	16	1			13
							20	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

08	8897	X	8270	-0-	-627	-0-	8213	3	57	9	Y	52	76	1			11
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8870	3	54	9	Y	49	38	1			22
10	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	9001	3	39	9	Y	35	37	1			20
11	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8836	3	30	9	Y	27	39	1			8
*12	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8892	3	51	9	Y	46	46	1			8
*01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8880	3	48	9	Y	44					52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	11	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	11	1	1311	3	Y	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	12	1	1366	3	Y	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	12	1	1281	3	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	11	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1120	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

08	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	3055	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	2585	3	1	9	Y	1					1
11	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2844	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2928	3	8	9	Y	7	4	1			5
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2917	3	8	9	Y	7	11	1			1

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

08	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3129	3	30	9	Y	27	20	1			16
09	3330	X	2864	-0-	-466	-0-	2839	3	25	9	Y	23	20	1			19
10	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3131	3	35	9	Y	32	39	1			12
11	3240	X	3054	-0-	-186	-0-	3040	3	14	9	Y	13	14	1			11
12	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3212	3	7	9	Y	6	13	1			4
01	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2847	3	7	9	Y	6	7	1			3

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					12
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					12
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					12
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	480	3	26	9	Y	24					36
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	476	3	73	9	Y	66	62	1			40
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	494	3	66	9	Y	60					100

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2206	3	36	9	Y	33					125
09	778	X	778	-0-	-0-	-0-	748	3	30	9	Y	27					152
10	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1194	3	17	9	Y	15					167
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	43	3	26	9	Y	24	162	1			29
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	81	3	20	9	Y	18					47
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1126	3	20	9	Y	18					65

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	14	1			4
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	Y	15	16	1			3
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8					11
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	585	3	17	9	Y	15	16	1			10
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	534	3	19	9	Y	17	15	1			12
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	555	3	20	9	Y	18	28	1			2

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	268	3	201	9	Y	183	36	1			147
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	187	3	232	9	Y	211	226	1			132
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	207	242	1			97

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1					1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	899	3	7	9	Y	6	4	1			2
*12	1023	N	821	-0-	-202	-0-	808	3	13	9	Y	12	12	1			2
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	893	3	13	9	Y	12					14

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	16	-0-	-759	-0-	16	3			Y	-0-					2
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	3					5
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	2	3	4	9	Y	4					9
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	Y	4					13
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3					16
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	5	16	1			5

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	203	3	73	9	Y	66	50	1			39
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	297	3	65	9	Y	59	50	1			48
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	365	3	88	9	Y	80	99	1			29
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	332	3	20	9	Y	18	33	1			14
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-	14	1			-0-
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					25
09	3000	N	3458	-0-	458	494	3437	3	21	9	Y	19					44
10	3100	N	2693	-0-	-407	87	2661	3	32	9	Y	29					73
11	2827	X	2740	-0-	-87	-0-	2697	3	43	9	Y	39					112
12	2511	X	2136	-0-	-375	-0-	2102	3	34	9	Y	31					143
01	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	2022	3	57	9	Y	52	141	1			54

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	503	-0-	-303	-0-	484	3	19	9	Y	17					34
09	630	N	366	-0-	-264	-0-	363	3	3	9	Y	3					37
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	475	3	2	9	Y	2					39
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	3	4	9	Y	4					43
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-	43	1			-0-
*01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	807	3	52	9	Y	47	65	1			17
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	717	3	73	9	Y	66	71	1			12
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	683	3	40	9	Y	36					48
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	553	3	70	9	Y	64	69	1			43
12	806	N	467	-0-	-339	-0-	409	3	58	9	Y	53	57	1			39
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	415	3	64	9	Y	58	90	1			7

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	11	1	1279	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	8	1	983	3	Y	2					4
							2	9									
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	9	1	1033	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	1274	3	Y	11	4	1			10
							12	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	3	Y	16	12	1			14
							18	9									
*01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	10	1	1088	3	Y	22	20	1			16
							24	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1495	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	3	1	9	Y	1					1
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1421	3	23	9	Y	21	8	1			14
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1276	3	73	9	Y	66	32	1			48
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	3	78	9	Y	71	110	1			9

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1915	3	40	9	Y	36	51	1			13
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1914	3	57	9	Y	52	56	1			9
10	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1942	3	32	9	Y	29					38
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1944	3	58	9	Y	53	55	1			36
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1922	3	52	9	Y	47	49	1			34
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2030	3	56	9	Y	51	79	1			6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	32	1	3918	3	Y	38	41	1			22
							42	9									
09	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	30	1	3584	3	Y	18					40
							20	9									
10	4123	X	3906	-0-	-217	-0-	33	1	3830	3	Y	39	42	1			37
							43	9									
11	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	33	1	3618	3	Y	25	38	1			24
							28	9									
12	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	33	1	3747	3	Y	12	26	1			10
							13	9									
01	3999	X	3724	-0-	-275	-0-	35	1	3671	3	Y	16	14	1			12
							18	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

08	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			Y	-0-					47
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	Y	13					60
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					60
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	822	3	10	9	Y	9					69
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	3	3	9	Y	3					72
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	696	3	52	9	Y	47					119

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	705	3	Y	37	40	1			21
							41	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	6	1	663	3	Y	18					39
							20	9									
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	6	1	688	3	Y	38	41	1			36
							42	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	656	3	Y	33	37	1			32
							36	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	672	3	Y	30	36	1			26
							33	9									
*01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	39	36	1			29
							43	9									

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1692	3	14	9	Y	13	10	1			8
09	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1664	3	13	9	Y	12	10	1			10
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1647	3	18	9	Y	16	20	1			6
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1606	3	8	9	Y	7	7	1			6
12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1611	3	4	9	Y	4	8	1			2
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1546	3	4	9	Y	4	4	1			2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2244	3	21	9	Y	19	28	1			4
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	3	20	9	Y	18	14	1			8
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	3	14	9	Y	13	14	1			7
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2119	3	9	9	Y	8	13	1			2
*12	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1685	3	14	9	Y	13	13	1			2
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2144	3	13	9	Y	12					14

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	2074	3	12	9	Y	11	14	1			4
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2147	3	15	9	Y	14	15	1			3
10	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2066	3	8	9	Y	7					10
11	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1962	3	15	9	Y	14	15	1			9
12	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2060	3	14	9	Y	13	13	1			9
01	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2016	3	15	9	Y	14	21	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	3	3	9	N	3					20
09	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	3			N	-0-					20
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	987	3	2	9	N	2					22
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	3			N	-0-					22
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					22
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	830	3	6	9	N	5					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	992	1	12084	2	Y	6	17	1			8
							7	9									
09	12060	X	11548	-0-	-512	-0-	851	1	10688	2	Y	8					16
							9	9									
10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	956	1	12576	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
11	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	924	1	11497	2	Y	16					25
							18	9									
12	12462	X	11718	-0-	-744	-0-	916	1	10792	2	Y	9	16	1			18
							10	9									
*01	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1261	1	12374	2	Y	119	16	1			121
							131	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	10557	-0-	-200	-0-	620	1	9849	2	Y	80	182	1			179
							88	9									
09	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	535	1	7942	2	Y	28					207
							31	9									
10	10571	X	10504	-0-	-67	-0-	620	1	9800	2	Y	76	178	1			105
							84	9									
11	10230	X	8944	-0-	-1286	-0-	600	1	8274	2	Y	64					169
							70	9									
12	10571	X	10354	-0-	-217	-0-	620	1	9644	2	Y	82					251
							90	9									
01	10571	X	9952	-0-	-619	-0-	620	1	9214	2	Y	107	182	1			176
							118	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	645	-0-	-99	-0-	616	2	29	9	Y	26					100
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	486	2	164	9	Y	149	180	1			69
10	713	X	625	-0-	-88	-0-	462	2	163	9	Y	148					217
11	690	X	470	-0-	-220	-0-	404	2	66	9	Y	60	183	1			94
12	713	X	536	-0-	-177	-0-	409	2	127	9	Y	115					209
*01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	599	2	209	9	Y	190	360	1			39

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

08	93	N	59	-0-	-34	-0-	18	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	33	1	77	2	Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	102	1	783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	123	1	953	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	104	1	774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	87	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	677	-0-	-439	-0-	79	1	597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	70	1	506	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 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
08	899	X	782	-0-	-117	-0-	751	2	31	9	Y	28	46	1			13
09	750	X	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					13
10	806	X	691	-0-	-115	-0-	691	2			Y	-0-	13	1			-0-
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	657	-0-	-149	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	775	X	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

08	3100	N	2665	-0-	-435	258	165	1	2480	2	Y	18	23	1			4
							20	9									
09	2845	N	2587	-0-	-258	-0-	154	1	2389	2	Y	40	34	1			10
							44	9									
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	153	1	2457	2	Y	30	30	1			10
							33	9									
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	46	37	1			19
							51	9									
12	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	166	1	2431	2	Y	51	60	1			10
							56	9									
01	2635	N	2619	-0-	-16	-0-	156	1	2401	2	Y	56	46	1			20
							62	9									

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	122	1	789	2	Y	-0-					98
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	716	2	Y	-0-					98
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	119	1	675	2	Y	-0-					98
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	94	1	628	2	Y	47	75	1			70
							52	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	105	1	791	2	Y	-0-					70
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	122	1	888	2	Y	-0-					70

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

08	713	N	637	-0-	-76	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	617	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	39	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

08	186	N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	2	Y	-0-					-0-
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	2	Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					24
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					24
10	2325	X	325	-0-	-2000	-0-	325	2			Y	-0-					24
11	3180	X	2031	-0-	-1149	-0-	2031	2			Y	-0-					24
12	3286	X	536	-0-	-2750	-0-	536	2			Y	-0-					24
01	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1709	2			Y	-0-					24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	590	1	1129	2	Y	42					84
							46	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	479	1	1045	2	Y	44					128
							48	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	478	1	915	2	Y	36	137	1			21
							40	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1041	2	Y	36					57
							40	9									
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	603	1	1218	2	Y	36					93
							40	9									
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	589	1	1178	2	Y	36					129
							40	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4639	X	3338	-0-	-1301	-0-	386	1	2952	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2427	-0-	-483	-0-	277	1	2150	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1826	-0-	-1181	-0-	216	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	247	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	250	1	1893	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1778	-0-	-1229	-0-	216	1	1562	2	Y	-0-					-0-

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	568	-0-	-548	-0-	64	1	504	2	N	-0-					47
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	192	1	1175	2	N	-0-					47
10	1550	N	962	-0-	-588	-0-	51	1	911	2	N	-0-					47
11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			N	-0-					47
12	1426	N	760	-0-	-666	-0-	683	2	77	9	N	70					117
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	908	2	35	9	N	32					149

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	241	1	3476	2	Y	105	40	1			107
							116	9									
09	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	244	1	3020	2	Y	106					213
							117	9									
10	4309	X	3019	-0-	-1290	-0-	254	1	2643	2	Y	111	170	1			154
							122	9									
11	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	241	1	2794	2	Y	107	176	1			85
							118	9									
12	3844	X	2623	-0-	-1221	-0-	254	1	2235	2	Y	122					207
							134	9									
01	3844	X	2055	-0-	-1789	-0-	241	1	1693	2	Y	110	183	1			134
							121	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	423	1	3236	2	Y	31	29	1			48
							34	9									
09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	394	1	3056	2	Y	13	51	1			10
							14	9									
10	3782	X	3432	-0-	-350	-0-	405	1	3014	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
11	3660	X	3156	-0-	-504	-0-	371	1	2771	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	370	1	2801	2	Y	12	11	1			14
							13	9									
01	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	342	1	2478	2	Y	23	14	1			28
							25	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	80	1	4107	2	Y	-0-	134	1			5
09	4410	X	3924	-0-	-486	-0-	69	1	3855	2	Y	-0-					5
10	4557	X	4022	-0-	-535	-0-	68	1	3954	2	Y	-0-	4	1			1
11	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	72	1	3678	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	69	1	3665	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	77	1	3615	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	147	1	164	2	Y	73	63	1			109
							80	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	150	1	190	2	Y	71	124	1			56
							78	9									
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	159	1	197	2	Y	63	60	1			59
							69	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	138	1	248	2	Y	72	60	1			71
							79	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	107	1	228	2	Y	68	61	1			78
							75	9									
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	2	Y	-0-	20	1			7

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
09	1140	X	312	-0-	-828	-0-	40	1	272	2	Y	-0-					18
10	1178	X	253	-0-	-925	-0-	38	1	215	2	Y	-0-					18
11	1140	X	701	-0-	-439	-0-	92	1	609	2	Y	-0-	14	1			4
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	108	1	813	2	Y	-0-					4
*01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	Y	-0-					4

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

08	341	X	249	-0-	-92	-0-	243	2	6	9	Y	5	26	1			13
09	360	X	104	-0-	-256	-0-	102	2	2	9	Y	2					15
10	372	X	203	-0-	-169	-0-	202	2	1	9	Y	1	12	1			4
11	360	X	174	-0-	-186	-0-	168	2	6	9	Y	5					9
12	248	X	82	-0-	-166	-0-	81	2	1	9	Y	1	7	1			3
*01	309	X	309	-0-	-0-	-0-	277	2	32	9	Y	29	14	1			18

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1877	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	110	1	1699	2	Y	45	34	1			19
							50	9									
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	101	1	1628	2	Y	74	67	1			32
							81	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	2	Y	69	69	1			32
							76	9									
12	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	101	1	1482	2	Y	58	63	1			27
							64	9									
01	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	87	1	1339	2	Y	66	69	1			24
							73	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	617	2	47	9	Y	43	72	1			20
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					20
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-	20	1			-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

08	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					1
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					1
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					1
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					1

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	123	1	1902	2	Y	44	33	1			11
							48	9									
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	108	1	1732	2	Y	98	76	1			33
							108	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	105	1	1633	2	Y	144	117	1			60
							158	9									
12	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	105	1	1535	2	Y	155	184	1			31
							171	9									
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	102	1	1570	2	Y	152	128	1			55
							167	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	809	1	1854	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	734	1	1598	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	822	1	1909	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	633	1	1635	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	700	1	1656	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	2294	N	1621	-0-	-673	-0-	510	1	1107	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5388	-0-	-1339	-0-	404	1	4915	2	Y	63	167	1			84
							69	9									
09	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	363	1	4564	2	Y	77					161
							85	9									
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	470	1	6183	2	Y	98	165	1			94
							108	9									
11	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	456	1	5674	2	Y	154					248
							169	9									
12	6758	X	6211	-0-	-547	-0-	479	1	5635	2	Y	88	160	1			176
							97	9									
01	6758	X	1444	-0-	-5314	-0-	134	1	1310	2	Y	-0-	162	1			14

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					4
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	3	1			1
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	2	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	147	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	10	4	1			10
							11	9									
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	15	1	110	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	27	7	1			29
							30	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1051	1	2409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	1089	1	2527	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	986	1	2544	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	1169	1	2768	2	Y	-0-					-0-
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1266	1	2746	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

08	3156	X	3093	-0-	-63	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2250	-0-	-810	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2273	-0-	-1075	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2085	-0-	-1263	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

08	3100	N	2583	-0-	-517	718	294	1	2242	2	Y	43	45	1			12
							47	9									
09	3000	N	2510	-0-	-490	228	282	1	2182	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
10	2852	N	2604	-0-	-248	-0-	303	1	2253	2	Y	44	43	1			10
							48	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	304	1	2269	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	318	1	2411	2	Y	40	42	1			10
							44	9									
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	317	1	2295	2	Y	39	35	1			14
							43	9									

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

08	3100	N	4032	-0-	932	1688	4024	2	8	9	Y	7	8	1			10
09	3000	N	3789	-0-	789	2477	3787	2	2	9	Y	2					12
10	5496	X	3019	-0-	-2477	-0-	3018	2	1	9	Y	1	9	1			4
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3884	2	1	9	Y	1					5
12	496	X	69	-0-	-427	-0-	67	2	2	9	Y	2	4	1			3
01	496	X	69	-0-	-427	-0-	65	2	4	9	Y	4	4	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					8
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					8
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					8
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					8
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					8

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	286	1	2186	2	Y	115	116	1			33
							127	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	2	Y	111	119	1			25
							122	9									
10	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	260	1	1941	2	Y	118	116	1			27
							130	9									
11	2550	N	2072	-0-	-478	-0-	232	1	1735	2	Y	95	90	1			32
							105	9									
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	305	1	2307	2	Y	104	110	1			26
							114	9									
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	336	1	2434	2	Y	103	92	1			37
							113	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 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
08	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-	16	1			5
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					5
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-	4	1			1
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			Y	-0-					1
12	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-	1	1			-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

08	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	669	1	5112	2	Y	11	176	1			60
							12	9									
09	6060	X	5494	-0-	-566	-0-	627	1	4867	2	Y	-0-					60
10	6541	X	5859	-0-	-682	-0-	694	1	5165	2	Y	-0-					60
11	6330	X	5528	-0-	-802	-0-	649	1	4847	2	Y	29					89
							32	9									
12	6541	X	6120	-0-	-421	-0-	709	1	5361	2	Y	45					134
							50	9									
01	5859	X	5279	-0-	-580	-0-	634	1	4583	2	Y	56					190
							62	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1557	2	118	9	Y	107	61	1			50
09	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1422	2	69	9	Y	63					113
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1410	2	134	9	Y	122	141	1			94
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2722	2	23	9	Y	21					115
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2603	2	239	9	Y	217	177	1			155
*01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2581	2	205	9	Y	186	182	1			159

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

08	651	N	481	-0-	-170	-0-	56	1	425	2	Y	-0-					55
09	630	N	252	-0-	-378	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					55
10	651	N	398	-0-	-253	-0-	47	1	351	2	Y	-0-					55
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					55
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	Y	-0-					55
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					55

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

08	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			Y	-0-					33
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					33
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					33
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			Y	-0-					33
12	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	1756	2			Y	-0-					33
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1722	2	35	9	Y	32					65

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

08	961	N	812	-0-	-149	-0-	50	1	756	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	51	1	796	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	54	1	864	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	930	N	533	-0-	-397	-0-	32	1	498	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1181	1	2258	2	Y	11					26
							12	9									
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	982	1	2137	2	Y	5					31
							6	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	1319	1	2529	2	Y	12	42	1			7
							13	9									
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1175	1	2288	2	Y	14					21
							15	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1177	1	2381	2	Y	14					35
							15	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1138	1	2279	2	Y	14					49
							15	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

08	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	316	1	2414	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	312	1	2426	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	365	1	2720	2	Y	-0-					-0-
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	364	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	351	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	365	1	2641	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

08	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	663	1	3480	2	Y	-0-					34
09	3960	X	1894	-0-	-2066	-0-	387	1	1507	2	Y	-0-					34
10	4092	X	2408	-0-	-1684	-0-	470	1	1938	2	Y	-0-					34
11	3960	X	2092	-0-	-1868	-0-	430	1	1662	2	Y	-0-					34
12	4092	X	3017	-0-	-1075	-0-	542	1	2475	2	Y	-0-					34
01	4092	X	832	-0-	-3260	-0-	291	1	541	2	Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	69	1	1065	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	65	1	1037	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	68	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

08	1953	N	837	-0-	-1116	-0-	51	1	768	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
09	1020	N	842	-0-	-178	-0-	46	1	710	2	Y	78	54	1			32
							86	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	130	1	2084	2	Y	136	109	1			59
							150	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	Y	126	127	1			58
							139	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	1928	2	Y	105	115	1			48
							116	9									
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	135	1	2085	2	Y	123	126	1			45
							135	9									

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	560	-0-	-430	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	128	1	956	2	Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	158	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	225	1	1702	2	Y	-0-					-0-
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	239	1	1731	2	Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1093	2	Y	45	32	1			25
							50	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	39	47	1			16
							43	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1487	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	98	1	1435	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	30	31	1			11
							33	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	777	1	1782	2	Y	66	15	1			51
							73	9									
09	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	710	1	1543	2	Y	67	62	1			56
							74	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	724	1	1680	2	Y	82	63	1			75
							90	9									
11	2550	X	2271	-0-	-279	-0-	604	1	1561	2	Y	96	123	1			48
							106	9									
12	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	729	1	1724	2	Y	71	64	1			55
							78	9									
01	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	579	1	1256	2	Y	46	63	1			38
							51	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 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
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	237	1	3580	2	Y	29	23	1			16
							32	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	238	1	3674	2	Y	26	31	1			11
							29	9									
10	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	211	1	3382	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
11	3690	X	3419	-0-	-271	-0-	205	1	3192	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	3813	X	3476	-0-	-337	-0-	220	1	3236	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
01	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	204	1	3149	2	Y	20	21	1			7
							22	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	179	1	2697	2	Y	41	33	1			23
							45	9									
09	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	178	1	2749	2	Y	46	57	1			19
							51	9									
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	164	1	2631	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
11	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	165	1	2575	2	Y	37	38	1			17
							41	9									
12	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	170	1	2494	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
01	3069	X	2841	-0-	-228	-0-	171	1	2629	2	Y	37	38	1			13
							41	9									

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5204	X	2992	-0-	-2212	-0-	185	1	2792	2	Y	14	11	1			8
							15	9									
09	3270	X	2520	-0-	-750	-0-	152	1	2353	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
10	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	146	1	2345	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	3060	X	2386	-0-	-674	-0-	143	1	2229	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	153	1	2239	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
01	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	137	1	2108	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	212	1	3196	2	N	209	154	1			118
							230	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	271	1	4193	2	N	155	206	1			64
							171	9									
10	3782	X	3666	-0-	-116	-0-	203	1	3259	2	N	185	166	1			80
							204	9									
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	229	1	3564	2	N	172	173	1			79
							189	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	143	156	1			66
							157	9									
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	229	1	3534	2	N	167	172	1			61
							184	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2419	-0-	-836	-0-	280	1	2139	2	Y	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	390	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	419	1	3122	2	Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	398	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	463	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3816	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	538	1	4108	2	Y	413	385	1			117
							454	9									
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	522	1	4052	2	Y	399	428	1			89
							439	9									
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	540	1	4022	2	Y	425	417	1			97
							468	9									
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	513	1	3838	2	Y	342	324	1			115
							376	9									
12	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	444	1	3364	2	Y	374	394	1			95
							411	9									
01	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	477	1	3448	2	Y	365	328	1			132
							402	9									

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3882	-0-	-1047	-0-	241	1	3627	2	Y	13	25	1			3
							14	9									
09	4500	X	3756	-0-	-744	-0-	226	1	3499	2	Y	28	24	1			7
							31	9									
10	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	213	1	3415	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
11	4440	X	3477	-0-	-963	-0-	208	1	3233	2	Y	33	27	1			14
							36	9									
12	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	221	1	3247	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
01	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	206	1	3183	2	Y	41	34	1			15
							45	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6587	-0-	-171	-0-	408	1	6144	2	Y	32	28	1			7
							35	9									
09	6540	X	6057	-0-	-483	-0-	362	1	5594	2	Y	92	76	1			23
							101	9									
10	6758	X	5900	-0-	-858	-0-	342	1	5480	2	Y	71	70	1			24
							78	9									
11	6540	X	5740	-0-	-800	-0-	340	1	5287	2	Y	103	84	1			43
							113	9									
12	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	347	1	5096	2	Y	118	137	1			24
							130	9									
01	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	322	1	4958	2	Y	129	106	1			47
							142	9									

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	334	1	5035	2	Y	76	105	1			17
							84	9									
09	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	315	1	4861	2	Y	167	142	1			42
							184	9									
10	5642	X	4792	-0-	-850	-0-	273	1	4381	2	Y	125	125	1			42
							138	9									
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	316	1	4917	2	Y	174	144	1			72
							191	9									
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	438	1	6418	2	Y	215	244	1			43
							237	9									
*01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	473	1	7289	2	Y	235	193	1			85
							259	9									

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5410	-0-	-480	-0-	620	1	4747	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
09	5910	X	5067	-0-	-843	-0-	573	1	4443	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
10	6107	X	5930	-0-	-177	-0-	696	1	5180	2	Y	49	48	1			11
							54	9									
11	5910	X	5841	-0-	-69	-0-	684	1	5114	2	Y	39	37	1			13
							43	9									
12	5828	X	5624	-0-	-204	-0-	651	1	4925	2	Y	44	46	1			11
							48	9									
01	5921	X	5612	-0-	-309	-0-	675	1	4891	2	Y	42	38	1			15
							46	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	831	1	6351	2	Y	38	76	1			10
							42	9									
09	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	736	1	5714	2	Y	37	40	1			8
							41	9									
10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	805	1	5997	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
11	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	737	1	5505	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
12	6603	X	4666	-0-	-1937	-0-	541	1	4086	2	Y	35	37	1			9
							39	9									
01	6603	X	5276	-0-	-1327	-0-	636	1	4603	2	Y	34	31	1			12
							37	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5138	-0-	-225	-0-	319	1	4804	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	271	1	4196	2	Y	29	25	1			7
							32	9									
10	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	231	1	3702	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
11	5070	X	3866	-0-	-1204	-0-	231	1	3598	2	Y	34	27	1			14
							37	9									
12	5146	X	3724	-0-	-1422	-0-	235	1	3447	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
01	5146	X	3549	-0-	-1597	-0-	214	1	3290	2	Y	41	34	1			15
							45	9									

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 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
08	5177	X	4786	-0-	-391	-0-	1453	1	3333	2	Y	-0-					-0-
09	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	1358	1	2870	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4027	-0-	-1057	-0-	1404	1	2623	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	3827	-0-	-1063	-0-	1337	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4752	-0-	-301	-0-	1464	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	1130	1	3234	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	546	1	1253	2	Y	112	141	1			86
							123	9									
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	443	1	965	2	Y	114	105	1			95
							125	9									
10	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	520	1	1206	2	Y	140	107	1			128
							154	9									
11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	423	1	1091	2	Y	161	208	1			81
							177	9									
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	525	1	1242	2	Y	122	109	1			94
							134	9									
01	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	392	1	852	2	Y	108	112	1			90
							119	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	2877	1	21999	2	Y	15	14	1			24
							17	9									
09	25025	X	25025	-0-	-0-	-0-	2857	1	22160	2	Y	7	25	1			6
							8	9									
10	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	2993	1	22292	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	2870	1	21436	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
12	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	3039	1	22986	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*01	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	3114	1	22541	2	Y	12	8	1			15
							13	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	838	1	2325	2	N	23	1	8			85
							25	9									
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	706	1	2025	2	N	21	2	8			104
							23	9									
10	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	766	1	1956	2	N	32	1	8			135
							35	9									
11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	728	1	1879	2	N	27	2	8			160
							30	9									
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	895	1	2228	2	N	16	2	8			174
							18	9									
01	3193	X	3025	-0-	-168	-0-	941	1	2074	2	N	9	1	8			182
							10	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	47	1	129	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	36	1	103	2	N	2	2	8			28
							2	9									
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	38	1	96	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	30	1	78	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	71	1	178	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	N	-0-					28

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	397	1	3118	2	N	3	2	8			200
							3	9									
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	273	1	2978	2	N	61	192	1	4	8	65
							67	9									
10	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	282	1	3264	2	N	45	3	8			107
							50	9									
11	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	268	1	3062	2	N	31	3	8			135
							34	9									
12	3627	X	3149	-0-	-478	-0-	277	1	2833	2	N	35	5	8			165
							39	9									
01	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	285	1	2928	2	N	104	2	8			267
							114	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	377	1	1047	2	Y	51	1	8			77
							56	9									
09	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	345	1	992	2	Y	27	2	8			102
							30	9									
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	467	1	1192	2	Y	34	1	8			135
							37	9									
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	445	1	1147	2	Y	34	3	8			166
							37	9									
12	1519	X	860	-0-	-659	-0-	241	1	599	2	Y	18	2	8			182
							20	9									
01	1705	X	668	-0-	-1037	-0-	203	1	448	2	Y	15	1	8			196
							17	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	412	1	1143	2	Y	38	1	8			55
							42	9									
09	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	371	1	1064	2	Y	20	2	8			73
							22	9									
10	1519	X	1454	-0-	-65	-0-	403	1	1029	2	Y	20	1	8			92
							22	9									
11	1560	X	1516	-0-	-44	-0-	417	1	1076	2	Y	21	2	8			111
							23	9									
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	467	1	1162	2	Y	36	2	8			145
							40	9									
01	1612	X	1555	-0-	-57	-0-	474	1	1044	2	Y	34	1	8			178
							37	9									

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	178	1	1403	2	N	44	3	8			175
							48	9									
09	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	136	1	1486	2	N	77	193	1	4	8	55
							85	9									
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	134	1	1549	2	N	43	3	8			95
							47	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	128	1	1467	2	N	42	7	8			130
							46	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	131	1	1341	2	N	46	7	8			169
							51	9									
01	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	132	1	1362	2	N	17	2	8			184
							19	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2225	2	N	37	2	8			145
							41	9									
09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	139	1	1522	2	N	29	146	1			28
							32	9									
10	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	204	1	2364	2	N	47	3	8			72
							52	9									
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	198	1	2255	2	N	45	5	8			112
							50	9									
12	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	207	1	2119	2	N	43	6	8			149
							47	9									
01	2635	X	2375	-0-	-260	-0-	206	1	2117	2	N	47	2	8			194
							52	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2047	-0-		-61	-0-	227	1	1781	2	N	35	1	8			179
								39	9									
09	2100	N	1889	-0-		-211	-0-	152	1	1665	2	N	65	193	1	4	8	47
								72	9									
10	2201	N	1999	-0-		-202	-0-	155	1	1796	2	N	44	2	8			89
								48	9									
11	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	156	1	1785	2	N	39	4	8			124
								43	9									
12	1830	N	1830	-0-		-0-	-0-	160	1	1631	2	N	35	5	8			154
								39	9									
01	1984	N	1749	-0-		-235	-0-	152	1	1560	2	N	34	1	8			187
								37	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	45	-0-		-1133	-0-	45	2			N	-0-					189
09	930	N	36	-0-		-894	-0-	25	1	11	9	N	10					199
10	770	N	770	-0-		-0-	-0-	250	1	517	2	N	3	3	8			199
								3	9									
11	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	707	1	1499	2	N	41	183	1	12	8	45
								45	9									
12	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	23	1	1069	2	N	37	7	8			75
								41	9									
*01	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	560	1	1164	2	N	7	2	8			80
								8	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	55	-0-		-162	-0-	55	2			N	-0-					245
09	210	N	33	-0-		-177	-0-	7	1	26	2	N	-0-					245
10	510	N	510	-0-		-0-	-0-	24	1	484	2	N	2	2	8			245
								2	9									
11	2981	N	2981	-0-		-0-	-0-	783	1	2173	2	N	23	185	1	5	8	78
								25	9									
12	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	27	1	1508	2	N	27	6	8			99
								30	9									
*01	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	132	1	1352	2	N	1	1	8			99
								1	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	51	-0-		-259	-0-	51	2			N	-0-					210
09	277	N	277	-0-		-0-	-0-	275	1	2	9	N	2	2	8			210
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					210
11	200	N	200	-0-		-0-	-0-	43	1	91	2	N	60	186	1	2	8	82
								66	9									
12	75	N	75	-0-		-0-	-0-	2	1	71	2	N	2	2	8			82
								2	9									
*01	200	N	200	-0-		-0-	-0-	65	1	135	2	N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	2211	2	13	9	N	12	2	8			109
09	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-	1243	2	80	9	N	73	5	8			177
10	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	1317	2	22	9	N	20	3	8			194
11	2130	N	1193	-0-		-937	-0-	1139	2	54	9	N	49	183	1	5	8	55
12	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30	5	8			80
01	1333	N	1294	-0-		-39	-0-	1287	2	7	9	N	6	3	8			83

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1285	2	21	9	N	19	2	8			92
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2109	2	113	9	N	103	3	8			192
10	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2155	2	2	9	N	2	2	8			192
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	N	6	166	1	4	8	28
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	N	10	3	8			35
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8			35

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					77
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	N	-0-					77
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					77
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	80	2	N	1	1	8			77
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					77
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					63
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					46
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					46
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					46
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					46
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					46
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					46

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	184	1	990	2	Y	94	9	8			175
							103	9									
09	1020	N	929	-0-	-91	-0-	129	1	716	2	Y	76	10	8			241
							84	9									
10	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	130	1	887	2	Y	31	179	1	18	8	75
							34	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	102	1	846	2	Y	123	174	1	8	8	16
							135	9									
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	990	2	Y	87	21	8			82
							96	9									
*01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	112	1	994	2	Y	77	11	8			148
							85	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

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

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

08	558 N	336	-0-	-222	-0-	52 1 2 9	282	2	N	2	2	8				113
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	32 1 125 9	178	2	N	114	97	1	2	8		128
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	18 1 13 9	122	2	N	12	5	8				135
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-						135
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	55 1 54 9	452	2	N	49	6	8				178
*01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	75 1	667	2	N	-0-						178

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	971	-0-	-83	-0-	152	1	819	2	N	-0-	177	1			33
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	140	1	778	2	N	-0-					33
10	1116	N	851	-0-	-265	-0-	109	1	741	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	930	N	765	-0-	-165	-0-	81	1	676	2	N	7					40
							8	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	93	1	763	2	N	7	2	8			45
							8	9									
*01	837	N	822	-0-	-15	-0-	83	1	739	2	N	-0-					45

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	350	1	1885	2	N	-0-					151
09	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	307	1	1702	2	N	-0-					151
10	2170	N	1584	-0-	-586	-0-	202	1	1376	2	N	5	1	8			155
							6	9									
11	2160	N	1482	-0-	-678	-0-	159	1	1321	2	N	2					157
							2	9									
12	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	193	1	1595	2	N	3	1	8			159
							3	9									
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	175	1	1556	2	N	-0-					159

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 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
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	736	2	N	56	190	1			43
							62	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	92	1	512	2	N	-0-					43
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	65	1	442	2	N	-0-					43
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	73	1	607	2	N	7					50
							8	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	72	1	592	2	N	17					67
							19	9									
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	2	N	-0-					67

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					108
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	Y	13					121
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					121
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54	9	Y	49					170
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1760	2	51	9	Y	46	189	1			27
*01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					27

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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
08	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5942	2	91	9	Y	83					111
09	5130	X	5003	-0-	-127	-0-	4997	2	6	9	Y	5					116
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5840	2	88	9	Y	80	82	1			114
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5586	2	45	9	Y	41					155
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5742	2	42	9	Y	38	140	1			53
*01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5685	2	29	9	Y	26					79

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					23
09	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	2329	2	328	9	N	298	175	1			146
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2356	2	211	9	N	192	312	1			26
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3258	2	267	9	N	243	191	1			78
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2715	2	251	9	N	228	194	1			112
01	2015	X	1414	-0-	-601	-0-	1312	2	102	9	N	93	179	1			26

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

08	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1388	-0-	1388	1495	1388	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2449	-0-	2449	3944	2449	2			Y	-0-					-0-
11	5129	X	1185	-0-	-3944	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	Y	6					6

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	813	2	34	9	Y	31					61
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	Y	5					66
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					66
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					66
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	Y	19					85
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	919	2	37	9	Y	34	96	1			23

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

08	527	N	422	-0-	-105	-0-	396	2	26	9	Y	24					50
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	381	2	2	9	Y	2					52
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	647	2	30	9	Y	27	36	1			43
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	716	2	15	9	Y	14					57
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	754	2	13	9	Y	12	51	1			18
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	701	2	8	9	Y	7					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

08	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	2611	2			Y	-0-					14
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					14
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					14
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3827	2	13	9	Y	12					26
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					26
*01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3957	2	20	9	Y	18					44

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					59
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					59
10	1922	N	1051	-0-	-871	-0-	966	2	85	9	Y	77	112	1	2	8	22
11	2040	N	985	-0-	-1055	-0-	985	2			Y	-0-					22
12	2604	N	1433	-0-	-1171	-0-	1433	2			Y	-0-					22
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

08	3038	N	2815	-0-	-223	-0-	2802	2	13	9	Y	12					58
09	2940	N	2717	-0-	-223	-0-	2683	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	2821	N	2464	-0-	-357	-0-	2419	2	45	9	Y	41					75
11	2730	N	1591	-0-	-1139	-0-	1568	2	23	9	Y	21	63	1			33
*12	2821	N	1768	-0-	-1053	-0-	1720	2	48	9	Y	44	64	1			13
01	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1742	2	15	9	Y	14					27

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

08	1178	N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					75
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1081	2	6	9	N	5					80
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					80
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1864	2	61	9	N	55					135
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					135
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					135

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					18
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					18
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					18
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					18

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

08	1550	N	881	-0-	-669	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	876	-0-	-534	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	987	-0-	-470	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
*01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	365	2	169	9	Y	154	180	1			30
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	305	2	183	9	Y	166	167	1			29
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	292	2	199	9	Y	181	182	1	2	8	26
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			26
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-					26
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	307	2	271	9	Y	246	190	1			82

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	1031	-0-	-2317	-0-	1031	2			Y	-0-					7
09	3240	X	1078	-0-	-2162	-0-	1078	2			Y	-0-					7
10	3317	X	1275	-0-	-2042	-0-	1176	2	99	9	Y	90	87	1	2	8	8
11	1950	X	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			Y	-0-					8
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					8
01	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-					8

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					18
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					18
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					18
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					18
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					18

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					27
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					27
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					27
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					27
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					27
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					27

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2626	2	229	9	Y	208	181	1			27
*01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1174	2	107	9	Y	97	184	1			23
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1435	2	107	9	Y	97					120
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1353	2	136	9	Y	124	182	1			62
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1275	2	215	9	Y	195	198	1	2	8	57
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					57
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1116	2	222	9	Y	202	190	1			69

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			Y	-0-					14
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					14
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					14
11	1890	N	1821	-0-	-69	-0-	1808	2	13	9	Y	12					26
12	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1898	2			Y	-0-					26
01	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1868	2	20	9	Y	18					44

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	3479	2	40	9	Y	36					190
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	2			Y	-0-	161	1			29
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			Y	-0-					29
11	3540	X	3492	-0-	-48	-0-	3427	2	65	9	Y	59					88
12	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	3518	2			Y	-0-					88
01	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	3322	2	88	9	Y	80					168

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			Y	-0-					111
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			Y	-0-					111
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1603	2			Y	-0-					111
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					111
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					111
*01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					111

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	1400	2			Y	-0-					15
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18					33
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1303	2	9	9	Y	8	1	8			40
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1657	2	54	9	Y	49					89
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					89
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1084	2	6	9	Y	5					94

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2321	2	34	9	Y	31					61
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2189	2	6	9	Y	5					66
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					66
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					66
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2622	2	21	9	Y	19					85
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	Y	34	96	1			23

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					5
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
10	899	N	550	-0-	-349	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			Y	-0-					5
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			Y	-0-					5
01	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	1121	2			Y	-0-					12
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1404	2	31	9	Y	28					40
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	Y	3	3	8			40
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1	8			40
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	Y	30					70
01	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					70

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1381	2	13	9	Y	12					58
09	1500	N	907	-0-	-593	-0-	873	2	34	9	Y	31	54	1	1	8	34
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1449	2	45	9	Y	41					75
11	1350	N	752	-0-	-598	-0-	729	2	23	9	Y	21	63	1			33
*12	930	N	886	-0-	-44	-0-	838	2	48	9	Y	44	64	1			13
01	1488	N	609	-0-	-879	-0-	577	2	32	9	Y	29					42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7494	2	53	9	Y	48	192	1	10	8	46
09	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7708	2	2	9	Y	2	2	8			46
10	7626	X	7497	-0-	-129	-0-	7497	2			Y	-0-					46
11	7290	X	6631	-0-	-659	-0-	6585	2	46	9	Y	42	1	8			87
12	7843	X	6851	-0-	-992	-0-	6851	2			Y	-0-					87
01	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			Y	-0-					87

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

08	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			N	-0-					22
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	12	1			10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	10	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

*05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	979	2	81	9	Y	74					87
*06	630	X	569	-0-	-61	-0-	538	2	31	9	Y	28					115
*07	651	X	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					115
*08	1023	X	359	-0-	-664	-0-	308	2	51	9	Y	46	161	1			-0-
*09	990	X	544	-0-	-446	-0-	519	2	25	9	Y	23					23
*10	1023	X	607	-0-	-416	-0-	563	2	44	9	Y	40					63
*11	570	X	298	-0-	-272	-0-	298	2			Y	-0-					63
*12	589	X	349	-0-	-240	-0-	349	2			Y	-0-					63
*01	620	X	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					63

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					31
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					31
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3935	2	7	9	Y	6	6	8			31
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3843	2	205	9	Y	186	183	1	1	8	33
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					33
*01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4489	2	237	9	Y	215	191	1			57

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1588	2	242	9	N	220	184	1			53
09	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	2			N	-0-					53
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1511	2	7	9	N	6	6	8			53
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	1424	2	194	9	N	176	182	1	1	8	46
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					46
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					10
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					10
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5313	2	58	9	Y	53	54	1			9
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					9
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					9
*01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					9

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					19
09	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	3201	2			Y	-0-					19
10	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3098	2	118	9	Y	107	108	1			18
11	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2			Y	-0-					18
12	3565	X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			Y	-0-					18
01	3348	X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2			Y	-0-					18

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	50					50
							55	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	2	Y	-0-					50
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	22	1	1975	2	Y	-0-					50
*01	3100	N	4179	-0-	1079	1079	13	1	4166	2	Y	-0-					50

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					11
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	70	1	7157	2	Y	-0-					11
10	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	24	1	2351	2	Y	50					61
							55	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	12	1	2714	2	Y	-0-					61
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	40	1	3542	2	Y	-0-					61
*01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	25	1	8198	2	Y	-0-					61

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	6402	-0-	-1689	-0-	6402	3			N	-0-					92
09	7830	X	6835	-0-	-995	-0-	6835	3			N	-0-					92
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3			N	-0-					92
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					92
12	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			N	-0-					92
*01	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	3			N	-0-					92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	642	-0-	-1652	-0-	635	3	7	9	N	6					103
09	2220	X	627	-0-	-1593	-0-	627	3			N	-0-	84	1			19
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	269	178	1			110
11	2070	X	902	-0-	-1168	-0-	108	3	794	9	N	722	544	1			288
12	2139	X	1596	-0-	-543	-0-	468	3	1128	9	N	1025	1178	1			135
*01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	699	3	693	9	N	630	681	1			84

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					32
09	690	X	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					32
10	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	-0-					32
11	690	X	49	-0-	-641	-0-	49	3			N	-0-					32
12	713	X	138	-0-	-575	-0-	138	3			N	-0-					32
*01	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					32

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	25	1	2530	2	N	-0-					42
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	18	1	1810	2	N	-0-					42
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	7	1	1652	2	N	104					146
							114	9									
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	18	1	1636	2	N	-0-					146
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	6	1	1959	2	N	-0-					146

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	16	1			165
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					165
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					165
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	8	1			157
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					157
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					157

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	48	1			126
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					126
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					126
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-	25	1			101
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					101
01	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					101

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

08	1023	N	806	-0-	-217	-0-	751	2	55	9	N	50					85
09	1050	N	564	-0-	-486	-0-	496	2	68	9	N	62					147
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	537	2	65	9	N	59	186	1			20
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	646	2	72	9	N	65					85
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	2	55	9	N	50					135
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					135

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

08	3844	X	3014	-0-	-830	-0-	2962	2	52	9	N	47					189
09	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	2836	2	207	9	N	188	187	1			190
10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	2948	2			N	-0-					190
11	3360	X	2877	-0-	-483	-0-	2877	2			N	-0-					190
12	3472	X	2749	-0-	-723	-0-	2741	2	8	9	N	7	187	1			10
01	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	2872	2	55	9	N	50					60

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

08	868	N	766	-0-	-102	-0-	758	3	8	9	N	7					60
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	792	3	3	9	N	3					63
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	816	3	2	9	N	2					65
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	676	1	812	3	N	2					67
							2	9									
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	707	1	849	3	N	3					70
							3	9									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	677	1	665	3	N	3					73
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

08	9734	X	6139	-0-	-3595	-0-	180	1	5812	2	N	134	188	1			181
							147	9									
09	9420	X	5572	-0-	-3848	-0-	163	1	5256	2	N	139	189	1			131
							153	9									
10	9734	X	6199	-0-	-3535	-0-	181	1	5833	2	N	168					299
							185	9									
11	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	286	1	9241	2	N	203	191	1			311
							223	9									
12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	263	1	8485	2	N	216	189	1			338
							238	9									
*01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	249	1	8028	2	N	202	192	1			348
							222	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					42
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	21125	3			N	-0-					-0-
09	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	3			N	-0-					-0-
10	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	3			N	-0-					-0-
11	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
12	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	17692	3			N	-0-					-0-
*01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1613	-0-	-433	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	665	-0-	-1315	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	754	-0-	-1292	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1676	-0-	-274	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1256	-0-	-759	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16926	X	1130	-0-	-15796	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
09	16380	X	9	-0-	-16371	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	16926	X	1	-0-	-16925	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	16380	X	4	-0-	-16376	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	3	-0-	-1113	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	#	613	-0-	-410	-0-	612	2	1	9	N	1					43
09	900	#	732	-0-	-168	-0-	614	2	118	9	N	107	1	8			149
10	930	#	638	-0-	-292	-0-	601	2	37	9	N	34	158	1			25
11	870	#	552	-0-	-318	-0-	488	2	64	9	N	58					83
12	775	#	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					83
01	744	#	699	-0-	-45	-0-	560	2	139	9	N	126	173	1			36

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	#	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					199
09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					199
10	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					199
11	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	114	1			85
12	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					85
*01	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	566	-0-	-519	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	8			72
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					72
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					72
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					72
12	1581	N	476	-0-	-1105	-0-	476	2			Y	-0-					72
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

08	T. A.		57	-0-	57	57	56	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		998	-0-	998	1055	998	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		953	-0-	953	2008	953	2			Y	-0-					-0-
11	2773	X	765	-0-	-2008	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

08	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	468	1	6936	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7228	-0-	-2	-0-	450	1	6778	2	Y	-0-					-0-
10	7471	X	6188	-0-	-1283	-0-	400	1	5788	2	Y	-0-					-0-
11	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	543	1	8106	2	Y	-0-					-0-
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	511	1	7774	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6086	-0-	-1385	-0-	374	1	5706	2	Y	5	1	8			4
							6	9									

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	339	1	3815	2	N	-0-					27
09	3750	X	2559	-0-	-1191	-0-	211	1	2348	2	N	-0-					27
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	361	1	3965	2	N	-0-					27
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	342	1	3118	2	N	-0-					27
12	4154	X	3252	-0-	-902	-0-	353	1	2899	2	N	-0-					27
01	4340	X	3330	-0-	-1010	-0-	348	1	2982	2	N	-0-					27

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 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
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	182	1	2044	2	N	-0-					39
09	2340	N	1308	-0-	-1032	-0-	108	1	1200	2	N	-0-					39
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	195	1	2146	2	N	-0-					39
11	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	209	1	1910	2	N	-0-					39
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	248	1	2034	2	N	-0-					39
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	214	1	1835	2	N	-0-					39

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	776	2	95	3	Y	-0-					28
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	629	2	79	3	Y	-0-					28
10	806	N	696	-0-	-110	-0-	607	2	80	3	Y	8					36
							9	9									
11	840	N	661	-0-	-179	-0-	584	2	77	3	Y	-0-					36
12	744	N	657	-0-	-87	-0-	577	2	77	3	Y	3					39
							3	9									
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	627	2	85	3	Y	-0-					39

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25978	X	25689	-0-	-289	-0-	25424	2	181	3	Y	76					191
							84	9									
09	25140	X	24424	-0-	-716	-0-	24171	2	176	3	Y	70	110	1			151
							77	9									
10	25978	X	24260	-0-	-1718	-0-	23969	2	184	3	Y	97	110	1			138
							107	9									
11	25020	X	23780	-0-	-1240	-0-	23517	2	179	3	Y	76					214
							84	9									
12	25854	X	24408	-0-	-1446	-0-	24137	2	187	3	Y	76					290
							84	9									
01	25699	X	23201	-0-	-2498	-0-	22944	2	183	3	Y	67	111	1			246
							74	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					10
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			10
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10
11	1050	N	384	-0-	-666	-0-	384	2			N	-0-					10
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	2	1	9	N	1	1	8			10
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					10

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1080	X	981	-0-	-99	-0-	980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1240	X	516	-0-	-724	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	522	-0-	-678	-0-	519	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1240	X	529	-0-	-711	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1147	X	349	-0-	-798	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
*01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 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
08	930	X	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					125
09	900	X	464	-0-	-436	-0-	464	2			N	-0-					125
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					125
11	930	X	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					125
12	961	X	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					125
01	1054	X	487	-0-	-567	-0-	487	2			N	-0-					125

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4096	2	503	3	Y	17	37	1			51
							19	9									
09	4680	X	4370	-0-	-310	-0-	3856	2	486	3	Y	25					76
							28	9									
10	4650	X	4400	-0-	-250	-0-	3875	2	511	3	Y	13					89
							14	9									
11	4500	X	4350	-0-	-150	-0-	3814	2	503	3	Y	30	43	1			76
							33	9									
12	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	3902	2	521	3	Y	3					79
							3	9									
01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	3769	2	509	3	Y	32	37	1			74
							35	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 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
08	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	2854	2	350	3	Y	-0-	74	1			12
09	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	2723	2	343	3	Y	15					27
							17	9									
10	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2586	2	341	3	Y	6					33
							7	9									
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	2705	2	357	3	Y	1					34
							1	9									
12	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2636	2	352	3	Y	-0-					34
01	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2515	2	340	3	Y	-0-					34

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 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
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1336	2	164	3	Y	-0-					37
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1204	2	152	3	Y	-0-					37
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1188	2	157	3	Y	14					51
							15	9									
11	1410	N	1067	-0-	-343	-0-	943	2	124	3	Y	-0-					51
12	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1007	2	134	3	Y	3					54
							3	9									
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1201	2	162	3	Y	1					55
							1	9									

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	1810	2	222	3	Y	11	30	1			39
							12	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1699	2	214	3	Y	10					49
							11	9									
10	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	1730	2	228	3	Y	8					57
							9	9									
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1672	2	221	3	Y	15	28	1			44
							17	9									
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1716	2	229	3	Y	3					47
							3	9									
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1692	2	228	3	Y	16	23	1			40
							18	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5565	2	683	3	Y	-0-	102	1			16
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5282	2	665	3	Y	12					28
							13	9									
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5135	2	677	3	Y	9					37
							10	9									
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5273	2	695	3	Y	1					38
							1	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5327	2	711	3	Y	-0-					38
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5066	2	684	3	Y	-0-					38

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	3610	2	443	3	N	-0-					116
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	3462	2	436	3	N	-0-					116
10	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3494	2	461	3	N	1					117
							1	9									
11	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3294	2	435	3	N	-0-					117
12	4123	X	3457	-0-	-666	-0-	3050	2	407	3	N	-0-					117
01	4061	X	3174	-0-	-887	-0-	2796	2	378	3	N	-0-					117

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6409	-0-	-504	-0-	5695	2	699	3	Y	14	51	1			61
							15	9									
09	6600	X	6250	-0-	-350	-0-	5526	2	696	3	Y	25					86
							28	9									
10	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	5607	2	740	3	Y	16					102
							18	9									
11	6360	X	6088	-0-	-272	-0-	5342	2	705	3	Y	37	49	1			90
							41	9									
12	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	5418	2	723	3	Y	6					96
							7	9									
01	6448	X	6403	-0-	-45	-0-	5604	2	757	3	Y	38	46	1			88
							42	9									

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4435	-0-	-153	-0-	3933	2	483	3	Y	17	42	1			56
							19	9									
09	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	3727	2	470	3	Y	27					83
							30	9									
10	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	3777	2	498	3	Y	13					96
							14	9									
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	3510	2	463	3	Y	30	47	1			79
							33	9									
12	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	3767	2	503	3	Y	5					84
							6	9									
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	3665	2	495	3	Y	50	40	1			94
							55	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6363	-0-	-1046	-0-	5660	2	695	3	Y	7					16
							8	9									
09	6990	X	6064	-0-	-926	-0-	5375	2	677	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
10	7006	X	5285	-0-	-1721	-0-	4661	2	615	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
11	6150	X	5465	-0-	-685	-0-	4826	2	637	3	Y	2					15
							2	9									
12	6355	X	5602	-0-	-753	-0-	4927	2	657	3	Y	16					31
							18	9									
01	6355	X	5568	-0-	-787	-0-	4906	2	662	3	Y	-0-	12	1			19

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	5787	-0-	-8225	-0-	5787	3			N	-0-					218
09	13560	X	4980	-0-	-8580	-0-	4951	3	29	9	N	26	176	1			68
10	14012	X	9752	-0-	-4260	-0-	9712	3	40	9	N	36					104
11	13500	X	9350	-0-	-4150	-0-	9264	3	86	9	N	78					182
12	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13085	3	101	9	N	92	189	1			85
01	9765	X	5714	-0-	-4051	-0-	5670	3	44	9	N	40					125

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10326	-0-	-369	-0-	1395	1	8691	2	Y	218	373	1			177
							240	9									
09	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	1350	1	9865	2	Y	120					297
							132	9									
10	10416	X	10312	-0-	-104	-0-	1350	1	8872	2	Y	82	189	1			190
							90	9									
11	10080	X	6009	-0-	-4071	-0-	945	1	4969	2	Y	86					276
							95	9									
12	11718	X	10637	-0-	-1081	-0-	1350	1	9078	2	Y	190	183	1			283
							209	9									
01	11718	X	11536	-0-	-182	-0-	1260	1	10158	2	Y	107	187	1			203
							118	9									

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	24					188
09	1110	X	368	-0-	-742	-0-	50	1	293	2	N	23					211
							25	9									
10	899	X	252	-0-	-647	-0-	188	2	64	9	N	58	211	7			58
11	870	X	183	-0-	-687	-0-	183	2			N	-0-					58
*12	899	X	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					58
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1476	-0-	-1190	-0-	1470	2	6	9	N	5					15
09	2130	X	1404	-0-	-726	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			15
10	1736	X	1313	-0-	-423	-0-	1313	2			N	-0-					15
11	1440	N	852	-0-	-588	-0-	846	2	6	9	N	5					20
12	1457	N	966	-0-	-491	-0-	966	2			N	-0-					20
*01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1	1	8			20

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2069	-0-	-931	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2547	-0-	-453	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2389	-0-	-711	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1607	-0-	-935	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2462	-0-	-514	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2207	-0-	-673	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1926	-0-	-564	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1630	-0-	-943	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	N	239	-0-	-40	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
*10	279	N	225	-0-	-54	-0-	9	1	216	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	131	-0-	-79	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	589	N	544	-0-	-45	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	489	-0-	-81	-0-	19	1	470	3	Y	-0-					-0-
*10	558	N	405	-0-	-153	-0-	16	1	389	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	501	-0-	-9	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
*12	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	900	N	842	-0-	-58	-0-	32	1	806	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	899	N	865	-0-	-34	-0-	34	1	824	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	69	1	1689	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
*09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2190	X	1590	-0-	-600	-0-	61	1	1521	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2263	X	1074	-0-	-1189	-0-	42	1	1022	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2190	X	1360	-0-	-830	-0-	51	1	1300	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2077	X	1122	-0-	-955	-0-	41	1	1071	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1891	X	1357	-0-	-534	-0-	50	1	1296	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

*08	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	46	1	1143	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2092	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1613	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	53	1	1384	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	45	1	1166	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	743	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	589	N	353	-0-	-236	-0-	13	1	336	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	21	1	547	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	36	1	907	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	32	1	777	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1020	N	743	-0-	-277	-0-	28	1	709	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	39	1	1006	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	846	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	80	1	1965	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2280	N	1780	-0-	-500	-0-	68	1	1705	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	2294	N	1738	-0-	-556	-0-	68	1	1661	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1966	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	114	1	2965	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	55	1	1423	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	118	1	2892	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	107	1	2641	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2476	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	136	1	3415	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	-0-					-0-
*09	840	N	679	-0-	-161	-0-	26	1	653	3	Y	-0-					-0-
*10	744	N	646	-0-	-98	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	579	-0-	-51	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					-0-
*12	713	N	619	-0-	-94	-0-	23	1	596	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	719	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	56	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	67	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	60	1	1549	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1302	N	778	-0-	-524	-0-	30	1	745	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1110	N	615	-0-	-495	-0-	23	1	589	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	837	N	645	-0-	-192	-0-	25	1	616	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	720	N	601	-0-	-119	-0-	23	1	575	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	661	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3689	X	3036	-0-	-653	-0-	116	1	2835	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3570	X	2395	-0-	-1175	-0-	89	1	2229	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	106	1	2583	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	104	1	2605	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	100	1	2587	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
01	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	99	1	2525	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1202	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1560	N	1118	-0-	-442	-0-	42	1	1067	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	45	1	1175	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

*08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	108	1	2628	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	112	1	2791	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2430	N	1946	-0-	-484	-0-	73	1	1861	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3189	-0-	89	89	120	1	3054	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10038 - 10266

*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	390	-0-	-60	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	961	N	680	-0-	-281	-0-	26	1	637	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	660	N	627	-0-	-33	-0-	23	1	591	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	651	N	614	-0-	-37	-0-	22	1	577	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	24	1	612	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	8	8	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	102	1	2318	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3000	N	3294	-0-	294	294	127	1	3163	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2183	N	1889	-0-	-294	-0-	74	1	1809	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	75	1	1908	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1501	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	49	1	1204	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	55	1	1389	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	49	1	1196	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	1200	N	884	-0-	-316	-0-	33	1	832	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	1519	N	928	-0-	-591	-0-	33	1	873	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	1271	N	1021	-0-	-250	-0-	37	1	960	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	812	N	812	-0-		-0-	-0-	31	1	773	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*09	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	46	1	1155	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*10	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	44	1	1089	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	38	1	974	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*12	1240	N	1131	-0-		-109	-0-	42	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*01	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	46	1	1173	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2418	X	559	-0-		-1859	-0-	21	1	538	3	Y	-0-					-0-
*09	2340	X	-0-	-0-		-2340	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2387	X	-0-	-0-		-2387	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	4	-0-		-523	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	63	1	1554	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*09	1560	N	1519	-0-		-41	-0-	58	1	1453	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*10	1674	N	1411	-0-		-263	-0-	55	1	1345	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*11	1530	N	1085	-0-		-445	-0-	41	1	1035	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*12	1581	N	1516	-0-		-65	-0-	55	1	1451	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
*01	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	66	1	1697	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	53	1	1293	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	49	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*10	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	47	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-		-0-	-0-	30	1	761	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-		-0-	-0-	37	1	958	3	Y	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-		-0-	-0-	37	1	944	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	9	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	195	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	866	-0-	-364	-0-	33	1	833	3	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	454	-0-	-56	-0-	17	1	437	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	502	-0-	-25	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
*12	465	N	326	-0-	-139	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

*08	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	63	1	1550	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	64	1	1603	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	59	1	1431	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	52	1	1322	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*12	1736	N	1280	-0-	-456	-0-	47	1	1215	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	51	1	1308	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

*08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1590	X	1110	-0-	-480	-0-	42	1	1053	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1643	X	950	-0-	-693	-0-	36	1	893	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	54	1	1385	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	83	1	2139	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

*08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	84	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	67	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	56	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	87	1	2194	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	44	1	1075	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	42	1	1056	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	39	1	1013	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	38	1	984	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	77	1	1936	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	74	1	1822	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	63	1	1588	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	74	1	1922	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	73	1	1886	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	70	1	1708	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	3000	N	3068	-0-	68	68	118	1	2942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2942	N	2874	-0-	-68	-0-	113	1	2751	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	104	1	2618	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	1891	X	1518	-0-	-373	-0-	56	1	1453	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	86	1	2220	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1005	3	Y	6	6	0			-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1 7 9	992	3	Y	6	6	0			-0-
*10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	37	1 9 9	904	3	Y	8	8	0			-0-
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1049	3	Y	6	6	0			-0-
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	1105	3	Y	7	7	0			-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	38	1 9 9	962	3	Y	8	8	0			-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	961	N	265	-0-	-696	-0-	10	1 7 9	248	3	Y	6	6	0			-0-
*09	930	N	917	-0-	-13	-0-	35	1 6 9	876	3	Y	5	5	0			-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	36	1 8 9	875	3	Y	7	7	0			-0-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	930	3	Y	6	6	0			-0-
*12	961	N	922	-0-	-39	-0-	34	1 8 9	880	3	Y	7	7	0			-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	33	1 8 9	835	3	Y	7	7	0			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

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

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	45	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	46	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	46	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	43	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	42	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1 4 9	983	3	Y	4	4	0			-0-
*09	990	N	948	-0-	-42	-0-	36	1 3 9	909	3	Y	3	3	0			-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	1069	3	Y	4	4	0			-0-
*11	960	N	333	-0-	-627	-0-	13	1 4 9	316	3	Y	4	4	0			-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	1044	3	Y	4	4	0			-0-
01	1116	N	474	-0-	-642	-0-	17	1 6 9	451	3	Y	5	5	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 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
*08	682	N	648	-0-	-34	-0-	25	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	745	3	Y	-0-					-0-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	3	Y	-0-					-0-
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

*08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	54	1	1333	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53	1	1332	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1334	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	49	1	1247	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	51	1	1331	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	47	1	1209	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	72	1	1815	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*10	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	72	1	1760	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	63	1	1591	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*12	1953	N	1477	-0-	-476	-0-	54	1	1403	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	45	1	1167	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

*08	2356	N	1815	-0-	-541	-0-	71	1	1737	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2095	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	73	1	1921	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	2387	N	2082	-0-	-305	-0-	77	1	1997	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	624	-0-	-36	-0-	24	1	600	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	548	-0-	-72	-0-	22	1	526	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	495	-0-	-45	-0-	19	1	476	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	581	-0-	-70	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	46	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*09	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	44	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	44	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1596	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	52	1	1313	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1501	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	81	1	2060	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	73	1	1920	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	71	1	1812	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	720	N	630	-0-	-90	-0-	24	1	602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	837	N	709	-0-	-128	-0-	28	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	810	N	584	-0-	-226	-0-	22	1	556	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	626	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	90	1	2249	3	Y	-0-					-0-
*10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	-0-					-0-
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	77	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	64	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4836	X	3894	-0-	-942	-0-	152	1	3725	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*09	4680	X	3338	-0-	-1342	-0-	128	1	3196	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	4836	X	3486	-0-	-1350	-0-	137	1	3329	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	4680	X	3360	-0-	-1320	-0-	128	1	3215	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	127	1	3281	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	130	1	3294	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 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
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	3	Y	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	806	N	579	-0-	-227	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	540	-0-	-111	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
*01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	649	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*08	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	68	1	1668	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1950	N	1472	-0-	-478	-0-	56	1	1413	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	59	1	1444	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	54	1	1369	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	56	1	1452	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	53	1	1361	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

*08	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	62	1	1514	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1710	N	1386	-0-	-324	-0-	53	1	1330	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	85	1	2219	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	889	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	885	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	870	N	692	-0-	-178	-0-	26	1	660	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	166	1	4069	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	90	1	2191	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	119	1	2979	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2604	X	2328	-0-	-276	-0-	85	1	2230	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	62	1	1586	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	50	1	1236	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	53	1	1339	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	69	1	1731	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	49	1	1224	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	1364	N	890	-0-	-474	-0-	35	1	849	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	44	1	1076	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	38	1	946	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48	1	1188	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	44	1	1134	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

*08	558	N	465	-0-	-93	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	506	-0-	-4	-0-	19	1	487	3	Y	-0-					-0-
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	19	1	462	3	Y	-0-					-0-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	3	Y	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

*08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2731	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	70	1	1756	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	48	1	1254	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	53	1	1359	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	51	1	1250	3	Y	-0-					-0-
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	49	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	59	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	3	Y	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

*08	899	N	594	-0-	-305	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	790	3	Y	-0-					-0-
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	-0-					-0-
*12	899	N	804	-0-	-95	-0-	30	1	774	3	Y	-0-					-0-
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	811	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

*08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	91	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	85	1	2144	3	Y	-0-					-0-
*10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	83	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	57	1	1480	3	Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1722	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3029	N	2159	-0-	-870	-0-	84	1	2075	3	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-					-0-
*10	1147	X	953	-0-	-194	-0-	37	1	916	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	48	1	1261	3	Y	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	68	1	1743	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	3	Y	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	40	1	1028	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1106	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	58	1	1502	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	72	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1742	3	Y	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	50	1	1223	3	Y	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	1183	3	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	48	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	744	N	661	-0-	-83	-0-	26	1	632	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	750	N	655	-0-	-95	-0-	25	1	628	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	713	N	700	-0-	-13	-0-	27	1	670	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	630	N	501	-0-	-129	-0-	19	1	479	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	677	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	23	1	603	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

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

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*08	3100	N	3121	-0-	21	21	124	1	2997	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1101	-0-	-21	-0-	42	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	77	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	81	1	2105	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	61	1	1509	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	56	1	1413	3	Y	-0-					-0-
*10	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	57	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	56	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	57	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2232	X	97	-0-	-2135	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	844	3	Y	-0-			-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	3	Y	-0-			-0-
*10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	3	Y	-0-			-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	-0-			-0-
*12	806	N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	25	1	629	3	Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	-0-			-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	-0-			-0-
*10	465	N	232	-0-	-233	-0-	9	1	223	3	Y	-0-			-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	3	Y	-0-			-0-
*12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	38	1	990	3	Y	-0-			-0-
*01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	39	1	983	3	Y	-0-			-0-
*10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-			-0-
*11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	37	1	935	3	Y	-0-			-0-
*12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	35	1	911	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	39	1	1007	3	Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	445	3	Y	-0-			-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	Y	-0-			-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	15	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

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

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	925	3	Y	-0-					-0-
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	915	3	Y	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	3	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-					-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	28	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

*08	1674	N	1309	-0-	-365	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
*09	1440	N	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	54	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	52	1	1344	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

*08	1085	N	522	-0-	-563	-0-	20	1	495	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	19	1	479	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	61	1	1496	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1786	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	51	1	1243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	51	1	1249	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1131	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1302	N	773	-0-	-529	-0-	28	1	741	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1302	N	509	-0-	-793	-0-	19	1	486	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*08	1426	N	379	-0-	-1047	-0-	15 11	1 9	353	3	Y	10	10	0			-0-
*09	480	N	406	-0-	-74	-0-	15 10	1 9	381	3	Y	9	9	0			-0-
*10	403	N	220	-0-	-183	-0-	8 10	1 9	202	3	Y	9	9	0			-0-
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	78	1	1922	3	Y	-0-					-0-
*09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	3	Y	-0-					-0-
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1577	3	Y	-0-					-0-
*01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	57	1	1451	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*08	5735	X	4169	-0-	-1566	-0-	163	1	3985	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	5310	X	4026	-0-	-1284	-0-	154	1	3852	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	155	1	3783	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*11	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	137	1	3445	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*12	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	137	1	3552	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	4154	X	3599	-0-	-555	-0-	135	1	3436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

*08	3441	X	1312	-0-	-2129	-0-	50	1	1248	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	12	12	0			-0-
*10	3441	X	63	-0-	-3378	-0-	2	1	43	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	13	13	0			-0-
*12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	15	15	0			-0-
01	1271	X	54	-0-	-1217	-0-	1	1	34	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

*08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	54	1	1340	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2130	N	1373	-0-	-757	-0-	52	1	1313	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	2170	N	1090	-0-	-1080	-0-	40	1	1039	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*08	682	N	626	-0-	-56	-0-	24	1	602	3	Y	-0-					-0-
*09	660	N	553	-0-	-107	-0-	21	1	532	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	546	-0-	-54	-0-	21	1	525	3	Y	-0-					-0-
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	607	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2094	3	Y	-0-					-0-
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	3	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	81	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	67	1	1757	3	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	68	1	1756	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*08	1674	N	1298	-0-	-376	-0-	50	1	1234	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	1680	N	1128	-0-	-552	-0-	42	1	1073	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1601	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1607	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	60	1	1516	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1	1284	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	64	1	1627	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	49	1	1279	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	49	1	1251	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

*08	T. A.		654	-0-	654	654	25	1	618	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	T. A.		594	-0-	594	1248	22	1	562	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	T. A.		750	-0-	750	1998	29	1	708	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	2678	X	680	-0-	-1998	-0-	25	1	644	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	638	X	638	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	T. A.		596	-0-	596	596	22	1	560	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	71	1	1741	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	1950	N	1761	-0-	-189	-0-	67	1	1692	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	73	1	1779	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	71	1	1863	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	65	1	1672	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	74	1	1828	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	72	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	91	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	72	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	69	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	2028	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	45	1	1132	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	1426	N	1083	-0-	-343	-0-	42	1	1033	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1380	N	1028	-0-	-352	-0-	39	1	982	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	36	1	942	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	35	1	909	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	1306	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1184	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	47	1	1200	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	79	1	1953	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	71	1	1778	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1714	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	26	1	677	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2421	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1	1260	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	47	1	1144	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	1333	N	588	-0-	-745	-0-	22	1	562	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1209	N	591	-0-	-618	-0-	22	1	565	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	372	N	226	-0-	-146	-0-	9	1	211	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	240	N	190	-0-	-50	-0-	7	1	179	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	248	N	242	-0-	-6	-0-	9	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	8	1	192	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	9	1	220	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*09	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	341	N	257	-0-	-84	-0-	9	1	226	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*11	240	N	157	-0-	-83	-0-	5	1	133	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19	19	0			-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	5	1	129	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 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
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	86	1	2119	3	Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1778	3	Y	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	94	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	107	1	2770	3	Y	-0-					-0-
*01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	110	1	2798	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3358	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	126	1	3145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1830	X	1574	-0-	-256	-0-	60	1	1510	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	1891	X	1344	-0-	-547	-0-	49	1	1291	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1891	X	1166	-0-	-725	-0-	44	1	1116	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

*08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	185	1	4499	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1	5759	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	226	1	5514	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4909	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	185	1	4810	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	191	1	4876	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

*08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	79	1	1949	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	95	1	2357	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	85	1	2134	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*12	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	69	1	1807	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	83	1	2147	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	124	1	3038	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
*09	3090	X	3041	-0-	-49	-0-	114	1	2841	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
*10	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	123	1	2977	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
*11	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	116	1	2890	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
*12	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	101	1	2613	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
01	3224	X	2750	-0-	-474	-0-	99	1	2528	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

*08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	97	1	2359	3	Y	-0-					-0-
*09	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*10	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	81	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2294	-0-	-93	-0-	85	1	2209	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	81	1	2075	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

*08	2573	N	2054	-0-	-519	-0-	80	1	1963	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2160	N	1955	-0-	-205	-0-	74	1	1871	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	75	1	1833	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	23	1	605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	72	1	1886	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

*08	3255	X	1633	-0-	-1622	-0-	62	1	1542	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*09	3150	X	1675	-0-	-1475	-0-	63	1	1586	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*10	3255	X	1683	-0-	-1572	-0-	65	1	1583	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*11	2070	X	1612	-0-	-458	-0-	60	1	1523	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	60	1	1579	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
01	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	58	1	1498	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	279	N	196	-0-	-83	-0-	7	1	177	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	217	N	195	-0-	-22	-0-	7	1	177	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	110	1	2743	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	119	1	2878	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	103	1	2572	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	96	1	2490	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	3193	X	2492	-0-	-701	-0-	94	1	2373	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1919	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	70	1	1764	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
*12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	66	1	1729	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	62	1	1587	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	111	1	2716	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	112	1	2795	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2362	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2340	X	1700	-0-	-640	-0-	65	1	1629	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	3100	N	3226	-0-	126	126	120	1	3100	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	3100	N	3086	-0-	-14	112	117	1	2962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1376	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2957	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	3000	N	3068	-0-	68	68	117	1	2948	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	3100	N	3162	-0-	62	130	117	1	3042	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3100	N	3032	-0-	-68	62	115	1	2913	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	59	-0-	-251	-0-	2	1	37	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	28	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	0			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	3	Y	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	-0-					-0-
*11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3844	X	3350	-0-	-494	-0-	132	1	3207	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	127	1	3157	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	133	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	154	1	3874	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	116	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	113	1	2872	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

*08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	178	1	4357	3	Y	-0-					-0-
*09	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	158	1	3948	3	Y	-0-					-0-
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	154	1	3751	3	Y	-0-					-0-
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	125	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	129	1	3339	3	Y	-0-					-0-
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	156	1	3963	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

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

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	9	1	234	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	360	N	320	-0-	-40	-0-	12	1	301	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	353	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	367	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

*08	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	91	1	2228	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2370	N	2368	-0-	-2	-0-	90	1	2272	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2270	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	79	1	2064	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	72	1	1856	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	62	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*09	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	51	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	113	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	96	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	86	1	2206	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 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
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	139	1	3355	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	147	1	3665	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	185	1	4519	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	161	1	4033	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	143	1	3700	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
01	4092	X	4089	-0-	-3	-0-	153	1	3902	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2367	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	94	1	2337	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	90	1	2357	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2290	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3441	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	138	1	3349	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	125	1	3135	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	123	1	3138	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	242	1	5919	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	218	1	5457	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	230	1	5602	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	188	1	4879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	195	1	4988	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	139	1	3390	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*09	3750	X	3235	-0-	-515	-0-	122	1	3056	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*10	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	121	1	2938	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	117	1	2940	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
*12	3689	X	2387	-0-	-1302	-0-	85	1	2229	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	122	1	3120	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 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
*08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	182	1	4454	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*09	5130	X	4650	-0-	-480	-0-	177	1	4444	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	211	1	5138	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
*11	5130	X	4237	-0-	-893	-0-	161	1	4044	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*12	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	168	1	4373	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
*01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	230	1	5900	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	121	1	2952	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*09	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	114	1	2832	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
*10	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	117	1	2834	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
*11	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	112	1	2799	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	107	1	2763	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
01	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	89	1	2285	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	100	1	2441	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	77	1	1940	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	2635	N	1946	-0-	-689	-0-	76	1	1855	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	85	1	2149	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	71	1	1849	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	72	1	1857	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	76	1	1863	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	76	1	1869	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	68	1	1709	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	72	1	1849	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-	Y	-0-	-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	9364	X	4428	-0-	-4936	-0-	174	1	4254	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	155	1	3870	3	Y	-0-					-0-
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	144	1	3498	3	Y	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	126	1	3163	3	Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	121	1	3134	3	Y	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2325	X	1919	-0-	-406	-0-	74	1	1824	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	71	1	1782	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	2170	X	2001	-0-	-169	-0-	78	1	1898	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	3000	N	4460	-0-	1460	1460	168	1	4271	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	3100	N	5199	-0-	2099	3559	192	1	4983	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*01	3100	N	4538	-0-	1438	4997	170	1	4340	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		8660	-0-	8660	8660	345	1	8281	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	14B2 EXT		7260	-0-	7260	15920	277	1	6949	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*12	14B2 EXT		5859	-0-	5859	21779	215	1	5605	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
01	14B2 EXT		5121	-0-	5121	26900	192	1	4885	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

*08	3100	N	3270	-0-	170	1242	128	1	3135	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	3533	X	2291	-0-	-1242	-0-	87	1	2197	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	123	1	2983	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	105	1	2623	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	99	1	2500	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

*08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	128	1	3112	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2879	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	118	1	2870	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	109	1	2734	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2814	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	111	1	2823	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	203	1	4962	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	212	1	5302	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	207	1	5036	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	189	1	4752	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	188	1	4885	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	169	1	4289	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 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
*08	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	86	1	2112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	79	1	1989	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	85	1	2078	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	73	1	1846	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*12	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	74	1	1943	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	75	1	1943	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3420	X	3105	-0-	-315	-0-	120	1	2976	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	121	1	2935	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3420	X	3025	-0-	-395	-0-	116	1	2899	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	109	1	2826	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	108	1	2732	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3596	X	3557	-0-	-39	-0-	139	1	3406	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	144	1	3589	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	139	1	3378	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	125	1	3144	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	139	1	3536	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	170	1	4156	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*09	4320	X	4175	-0-	-145	-0-	159	1	3979	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*10	4402	X	4164	-0-	-238	-0-	162	1	3951	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
*11	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	153	1	3844	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
*12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	188	1	4880	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	191	1	4871	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	107	1	2617	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	2940	X	2676	-0-	-264	-0-	103	1	2560	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	102	1	2462	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	95	1	2372	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	91	1	2368	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	89	1	2276	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	420	X	325	-0-	-95	-0-	12	1	301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	613	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1102	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	62	1	1571	3	Y	-0-					-0-
*10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	58	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	134	1	3275	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3783	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	157	1	3806	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	162	1	4083	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	135	1	3418	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3131	X	3080	-0-	-51	-0-	120	1	2916	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
*09	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	111	1	2771	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
*10	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	117	1	2837	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
*11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	108	1	2701	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
*12	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	107	1	2782	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
01	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	106	1	2697	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	138	1	3364	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	126	1	3144	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	138	1	3350	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3270	X	2515	-0-	-755	-0-	97	1	2408	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	120	1	3112	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	3503	X	3139	-0-	-364	-0-	119	1	3008	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3658	X	3107	-0-		-551	-0-	121	1	2963	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*09	3540	X	2909	-0-		-631	-0-	112	1	2776	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
*10	3317	X	3236	-0-		-81	-0-	127	1	3080	3	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
*11	3180	X	2971	-0-		-209	-0-	113	1	2835	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
*12	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	152	1	3960	3	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
*01	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	141	1	3585	3	Y	27	27	0			-0-
								30	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	148	1	3607	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*09	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	130	1	3233	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*10	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-	119	1	2883	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*11	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	134	1	3362	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
*12	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	130	1	3364	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
*01	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	120	1	3046	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	74	1	1818	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*09	1350	N	1336	-0-		-14	-0-	51	1	1281	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*10	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	66	1	1613	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*11	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	62	1	1568	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*12	1395	N	1316	-0-		-79	-0-	48	1	1262	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
*01	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	62	1	1599	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	144	1	3513	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*09	3480	X	3355	-0-		-125	-0-	129	1	3213	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*10	3596	X	3559	-0-		-37	-0-	140	1	3401	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*11	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*12	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-	151	1	3928	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
*01	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	154	1	3916	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	86	1	2105	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*09	2400	X	2121	-0-	-279	-0-	81	1	2029	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	85	1	2081	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	81	1	2041	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	85	1	2216	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	2245	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	5059	-0-	-87	-0-	198	1	4847	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*09	4980	X	4802	-0-	-178	-0-	184	1	4605	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	5146	X	4906	-0-	-240	-0-	193	1	4696	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	4950	X	4682	-0-	-268	-0-	179	1	4489	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*12	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	167	1	4326	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	4960	X	4437	-0-	-523	-0-	167	1	4251	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	113	1	2817	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	116	1	2803	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	101	1	2522	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	2914	X	2621	-0-	-293	-0-	97	1	2520	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	2914	N	2612	-0-	-302	-0-	99	1	2507	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	137	1	3349	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	130	1	3232	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	130	1	3170	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	132	1	3318	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	156	1	4041	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*01	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	150	1	3823	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4433	X	3766	-0-		-667		-0-	148	1	3605	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
*09	4290	X	3376	-0-		-914		-0-	129	1	3235	3	Y	11	11	0		-0-
									12	9								
*10	4433	X	3760	-0-		-673		-0-	148	1	3597	3	Y	14	14	0		-0-
									15	9								
*11	4290	X	3591	-0-		-699		-0-	137	1	3441	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
*12	3689	X	3497	-0-		-192		-0-	129	1	3353	3	Y	14	14	0		-0-
									15	9								
*01	4750	X	4750	-0-		-0-		-0-	178	1	4555	3	Y	15	15	0		-0-
									17	9								

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4314	X	4314	-0-		-0-		-0-	169	1	4132	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
*09	4012	X	4012	-0-		-0-		-0-	154	1	3846	3	Y	11	11	0		-0-
									12	9								
*10	4120	X	4120	-0-		-0-		-0-	162	1	3941	3	Y	15	15	0		-0-
									17	9								
*11	3913	X	3913	-0-		-0-		-0-	149	1	3751	3	Y	12	12	0		-0-
									13	9								
*12	3955	X	3955	-0-		-0-		-0-	146	1	3794	3	Y	14	14	0		-0-
									15	9								
01	3937	X	3898	-0-		-39		-0-	147	1	3733	3	Y	16	16	0		-0-
									18	9								

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5146	X	4819	-0-		-327		-0-	188	1	4609	3	Y	20	20	0		-0-
									22	9								
*09	4890	X	4356	-0-		-534		-0-	167	1	4168	3	Y	19	19	0		-0-
									21	9								
*10	4960	X	4826	-0-		-134		-0-	189	1	4609	3	Y	25	25	0		-0-
									28	9								
*11	4710	X	4526	-0-		-184		-0-	172	1	4331	3	Y	21	21	0		-0-
									23	9								
*12	4681	X	4530	-0-		-151		-0-	167	1	4337	3	Y	24	24	0		-0-
									26	9								
01	4836	X	3387	-0-		-1449		-0-	126	1	3231	3	Y	27	27	0		-0-
									30	9								

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1780	N	1780	-0-		-0-		-0-	69	1	1700	3	N	10	10	0		-0-
									11	9								
*09	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-	60	1	1512	3	N	9	9	0		-0-
									10	9								
*10	1601	N	1601	-0-		-0-		-0-	62	1	1526	3	N	12	12	0		-0-
									13	9								
*11	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-	60	1	1511	3	N	10	10	0		-0-
									11	9								
*12	1547	N	1547	-0-		-0-		-0-	57	1	1478	3	N	11	11	0		-0-
									12	9								
*01	1319	N	1319	-0-		-0-		-0-	49	1	1256	3	N	13	13	0		-0-
									14	9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4898	X	4769	-0-	-129	-0-	187	1	4578	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	4740	X	4452	-0-	-288	-0-	171	1	4278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	179	1	4363	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	4740	X	4048	-0-	-692	-0-	155	1	3889	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	169	1	4391	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	166	1	4236	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	98	1	2382	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	90	1	2261	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	106	1	2579	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	102	1	2541	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	97	1	2507	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	95	1	2424	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5239	X	5131	-0-	-108	-0-	201	1	4928	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	187	1	4680	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	202	1	4916	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	185	1	4656	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	174	1	4528	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	182	1	4635	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	3960	-0-	860	860	156	1	3804	3	N	-0-					-0-
*09	4578	X	3718	-0-	-860	-0-	143	1	3575	3	N	-0-					-0-
*10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	146	1	3539	3	N	-0-					-0-
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	131	1	3286	3	N	-0-					-0-
*12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	129	1	3349	3	N	-0-					-0-
*01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	126	1	3213	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	16027	X	15115	-0-	-912	-0-	593	1	14514	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	15510	X	13806	-0-	-1704	-0-	530	1	13269	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	16027	X	14148	-0-	-1879	-0-	558	1	13580	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	15510	X	12915	-0-	-2595	-0-	494	1	12413	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	14725	X	13336	-0-	-1389	-0-	494	1	12833	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	14601	X	13132	-0-	-1469	-0-	495	1	12627	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14446	X	14221	-0-	-225	-0-	556	1	13596	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*09	13920	X	13612	-0-	-308	-0-	522	1	13027	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
*10	14384	X	13865	-0-	-519	-0-	544	1	13236	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*11	13740	X	12895	-0-	-845	-0-	491	1	12335	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
*12	14105	X	12863	-0-	-1242	-0-	474	1	12310	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
01	14074	X	12719	-0-	-1355	-0-	477	1	12152	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	428	1	10485	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	11280	X	9898	-0-	-1382	-0-	381	1	9511	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	11532	X	10287	-0-	-1245	-0-	405	1	9874	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	10920	X	9167	-0-	-1753	-0-	349	1	8811	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	11191	X	10475	-0-	-716	-0-	388	1	10079	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	10571	X	9728	-0-	-843	-0-	366	1	9353	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10695	X	10087	-0-	-608	-0-	395	1	9679	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09	10350	X	9487	-0-	-863	-0-	365	1	9110	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	10540	X	9639	-0-	-901	-0-	380	1	9242	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	10140	X	9197	-0-	-943	-0-	352	1	8832	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	10447	X	9383	-0-	-1064	-0-	347	1	9021	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	9796	X	9376	-0-	-420	-0-	353	1	9005	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					27
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					27
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	83	1	1841	2	N	17					44
							19	9									
12	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	424	1	1970	2	N	12					56
							13	9									
*01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1919	2	14	9	N	13					69

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2979	2	N	11	1	8			219
							12	9									
09	3270	X	3046	-0-	-224	-0-	273	1	2765	2	N	7	1	8			225
							8	9									
10	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	291	1	2695	2	N	9					234
							10	9									
11	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	277	1	2465	2	N	9	176	1	1	8	66
							10	9									
12	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	288	1	2478	2	N	12	1	8			77
							13	9									
01	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	316	1	2316	2	N	3	2	8			78
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	400	1	2989	2	N	15	2	8			162
							17	9									
09	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	350	1	2674	2	N	2	2	8			162
							2	9									
10	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	376	1	2743	2	N	11	1	8			172
							12	9									
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	371	1	2608	2	N	17	2	8			187
							19	9									
12	3410	X	2726	-0-	-684	-0-	354	1	2366	2	N	5	3	8			189
							6	9									
01	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	380	1	2532	2	N	2	2	8			189
							2	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	191	1	2095	2	N	16	192	1	3	8	63
							18	9									
09	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	193	1	1959	2	N	17	3	8			77
							19	9									
10	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	210	1	1942	2	N	2	2	8			77
							2	9									
11	2220	N	2110	-0-	-110	-0-	211	1	1881	2	N	16	3	8			90
							18	9									
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	220	1	1897	2	N	33	4	8			119
							36	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1872	2	N	19	1	8			137
							21	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2205	2	N	5	2	8			165
							6	9									
09	3360	X	1512	-0-	-1848	-0-	132	1	1335	2	N	41	1	8			205
							45	9									
10	3472	X	1031	-0-	-2441	-0-	98	1	910	2	N	21	188	1			38
							23	9									
11	2850	X	663	-0-	-2187	-0-	67	1	596	2	N	-0-					38
12	2573	X	344	-0-	-2229	-0-	36	1	308	2	N	-0-					38
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	305	1	3345	2	N	24	4	8			159
							26	9									
09	3630	X	3466	-0-	-164	-0-	309	1	3129	2	N	25	4	8			180
							28	9									
10	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	326	1	3010	2	N	27	3	8			204
							30	9									
11	3630	X	3239	-0-	-391	-0-	325	1	2899	2	N	14	4	8			214
							15	9									
12	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	339	1	2917	2	N	30	187	1	5	8	52
							33	9									
01	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	351	1	2569	2	N	16	3	8			65
							18	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	368	1	2751	2	N	28	192	1	3	8	47
							31	9									
09	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	402	1	3077	2	N	14	4	8			57
							15	9									
10	3782	X	3186	-0-	-596	-0-	381	1	2775	2	N	27	2	8			82
							30	9									
11	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	370	1	2597	2	N	11	3	8			90
							12	9									
12	3596	X	3287	-0-	-309	-0-	425	1	2837	2	N	23	4	8			109
							25	9									
01	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	383	1	2556	2	N	23	2	8			130
							25	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	1016	-0-	-7	-0-	84	1	924	2	N	7					84
							8	9									
09	1260	X	987	-0-	-273	-0-	88	1	890	2	N	8					92
							9	9									
10	1302	X	898	-0-	-404	-0-	87	1	802	2	N	8					100
							9	9									
11	1260	X	98	-0-	-1162	-0-	9	1	78	2	N	10					110
							11	9									
12	1302	X	953	-0-	-349	-0-	98	1	844	2	N	10					120
							11	9									
01	1023	X	593	-0-	-430	-0-	70	1	512	2	N	10					130
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	288	1	3150	2	N	20	4	8			160
							22	9									
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	283	1	2870	2	N	103	4	8			259
							113	9									
10	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	295	1	2722	2	N	6	184	1	3	8	78
							7	9									
11	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	327	1	2908	2	N	11	4	8			85
							12	9									
12	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	346	1	2974	2	N	11	4	8			92
							12	9									
01	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	346	1	2537	2	N	3	3	8			92
							3	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26					113
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	Y	26					139
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1407	2	45	9	Y	41	133	1			47
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	847	2	12	9	Y	11					58
12	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	137	2	20	9	Y	18					76
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			Y	-0-					76

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

08	3100	N	3068	-0-	-32	2100	3062	2	6	9	Y	5					19
09	3000	N	2691	-0-	-309	1791	2687	2	4	9	Y	4					23
10	3100	N	2277	-0-	-823	968	2269	2	8	9	Y	7	22	1			8
11	2908	N	1940	-0-	-968	-0-	1938	2	2	9	Y	2					10
12	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1766	2	12	9	Y	11					21
01	1953	N	1291	-0-	-662	-0-	1291	2			Y	-0-					21

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3272	-0-	172	3038	3270	2	2	9	Y	2					6
09	5722	X	2684	-0-	-3038	-0-	2683	2	1	9	Y	1					7
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2676	2	2	9	Y	2	7	1			2
11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					3
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4					7
*01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	Y	8	8	8			7

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2182	-0-	-918	1146	2181	2	1	9	Y	1					4
09	3000	N	2144	-0-	-856	290	2143	2	1	9	Y	1					5
10	3100	N	3099	-0-	-1	289	3097	2	2	9	Y	2	5	1			2
11	2256	N	1967	-0-	-289	-0-	1967	2			Y	-0-					2
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	Y	3					5
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					5

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 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
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7511	2	11	9	N	10					107
09	6750	X	6459	-0-	-291	-0-	6427	2	32	9	N	29	1	8			135
10	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6052	2	65	9	N	59					194
11	7290	X	6205	-0-	-1085	-0-	6181	2	24	9	N	22	174	1			42
12	7533	X	5657	-0-	-1876	-0-	5642	2	15	9	N	14	1	8			55
01	7533	X	4881	-0-	-2652	-0-	4872	2	9	9	N	8	1	8			62

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	198	-0-	-132	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	13	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	8	1	203	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	723	1	17331	2	Y	107	187	1	7	8	137
							118	9									
09	18030	X	17901	-0-	-129	-0-	687	1	17152	2	Y	56	1	8			192
							62	9									
10	18631	X	17521	-0-	-1110	-0-	689	1	16720	2	Y	102	194	1			100
							112	9									
11	18030	X	15426	-0-	-2604	-0-	625	1	14676	2	Y	114					214
							125	9									
12	18507	X	16772	-0-	-1735	-0-	663	1	16014	2	Y	86	176	1			124
							95	9									
01	18507	X	13835	-0-	-4672	-0-	526	1	13230	2	Y	72					196
							79	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	N	13	82	1			18
							14	9									
09	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	46	1	1322	2	N	-0-					18
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	63	1	1885	2	N	15					33
							17	9									
11	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	40	1	1139	2	N	-0-					33
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	44	1	1249	2	N	9					42
							10	9									
01	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	45	1	1226	2	N	3					45
							3	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	25	1	568	2	N	18					50
							79	3	20	9							
09	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	36	1	868	2	N	-0-					50
							119	3									
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	37	1	973	2	N	7					57
							120	3	8	9							
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	N	3					60
							104	3	3	9							
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	12					72
							130	3	13	9							
01	1147	N	599	-0-	-548	-0-	23	1	502	2	N	6					78
							67	3	7	9							

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1955	2	N	16					53
							18	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	52	1	1472	2	N	-0-					53
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	90	1	2683	2	N	14					67
							15	9									
11	1980	N	1293	-0-	-687	-0-	43	1	1243	2	N	6					73
							7	9									
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	79	1	2251	2	N	7					80
							8	9									
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	69	1	1896	2	N	10					90
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	N	6	66	1			15
							7	9									
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					15
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	N	-0-					15
11	390	N	98	-0-	-292	-0-	3	1	95	2	N	-0-					15
12	496	N	98	-0-	-398	-0-	3	1	95	2	N	-0-					15
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	8	1	214	2	N	3					18
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	608	-0-	-291	-0-	21	1	585	2	N	2	66	1			16
							2	9									
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	22	1	636	2	N	-0-					16
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	22	1	641	2	N	-0-					16
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	19	1	557	2	N	16					32
							18	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	N	-0-					32
01	651	N	542	-0-	-109	-0-	19	1	514	2	N	8					40
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1959	2	N	14	64	1			23
							15	9									
09	1560	N	1336	-0-	-224	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					23
10	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	43	1	1289	2	N	9					32
							10	9									
11	1980	N	888	-0-	-1092	-0-	30	1	858	2	N	-0-					32
12	1395	N	844	-0-	-551	-0-	28	1	807	2	N	8					40
							9	9									
01	1333	N	872	-0-	-461	-0-	31	1	841	2	N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1751	2	N	9					27
							10	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	20					47
							22	9									
10	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	57	1	1687	2	N	13					60
							14	9									
11	1770	N	1194	-0-	-576	-0-	40	1	1140	2	N	13					73
							14	9									
12	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	52	1	1499	2	N	10					83
							11	9									
01	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	54	1	1478	2	N	17					100
							19	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 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
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2688	2	N	10	108	1			72
							11	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	90	1	2564	2	N	10					82
							11	9									
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2473	2	N	15					97
							17	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	16					113
							18	9									
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	94	1	2689	2	N	4					117
							4	9									
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	89	1	2426	2	N	25					142
							28	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	99	1	2749	2	N	17	95	1			27
							19	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	95	1	2714	2	N	3					30
							3	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	91	1	2701	2	N	7					37
							8	9									
11	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	76	1	2169	2	N	6					43
							7	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2806	2	N	4					47
							4	9									
01	2666	X	2344	-0-	-322	-0-	83	1	2258	2	N	3					50
							3	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

08	1364	N	813	-0-	-551	-0-	28	1	778	2	N	6					53
							7	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	N	-0-					53
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	884	2	N	-0-					53
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	24	1	682	2	N	5					58
							6	9									
12	868	N	725	-0-	-143	-0-	24	1	693	2	N	7					65
							8	9									
01	899	N	626	-0-	-273	-0-	22	1	604	2	N	-0-					65

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	47	1	1315	2	N	9	95	1			27
							10	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	2	N	8					35
							9	9									
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	2	N	5					40
							6	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	75	1	2151	2	N	3					43
							3	9									
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	69	1	1970	2	N	4					47
							4	9									
*01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2556	2	N	21					68
							23	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

08	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	50	1	1090	2	N	18					90
							150	3	20	9							
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	45	1	1066	2	N	2	80	1			12
							145	3	2	9							
10	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	44	1	1114	2	N	5					17
							135	3	6	9							
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	39	1	1146	2	N	-0-					17
							143	3									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	N	15					32
							188	3	17	9							
01	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	43	1	957	2	N	8					40
							129	3	9	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	101	1	2826	2	N	2	128	1			26
							2	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	124	1	3519	2	N	36					62
							40	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	8					70
							9	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	98	1	2810	2	N	3					73
							3	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	99	1	2845	2	N	20					93
							22	9									
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2633	2	N	20					113
							22	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

08	837	N	800	-0-	-37	-0-	28	1	770	2	N	2					57
							2	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	2	N	8					65
							9	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					65
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	924	2	N	-0-					65
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	33	1	950	2	N	-0-					65
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	34	1	935	2	N	18					83
							20	9									

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	94	1	2080	2	N	13	34	1			119
							288	3	14	9							
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	10	114	1			15
							388	3	11	9							
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2175	2	N	15					30
							266	3	17	9							
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	87	1	2517	2	N	10					40
							313	3	11	9							
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	2	N	2					42
							383	3	2	9							
*01	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	68	1	1500	2	N	3					45
							201	3	3	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	142	1	3135	2	N	15	130	1			18
							433	3	17	9							
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	135	1	3223	2	N	9					27
							439	3	10	9							
10	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	123	1	3164	2	N	6					33
							387	3	7	9							
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	110	1	3171	2	N	24					57
							393	3	26	9							
12	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	102	1	3124	2	N	18					75
							433	3	20	9							
01	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	120	1	2643	2	N	18					93
							354	3	20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	15986	-0-	-878	-0-	197	1	13748	2	N	128	180	1			113
							1900	3	141	9							
09	16320	X	14837	-0-	-1483	-0-	153	1	12811	2	N	120	163	1			70
							1741	3	132	9							
10	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	116	1	13371	2	N	128	173	1			25
							1635	3	141	9							
11	15480	X	15047	-0-	-433	-0-	130	1	13146	2	N	125					150
							1633	3	138	9							
12	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	138	1	14609	2	N	126	178	1			98
							2026	3	139	9							
01	15996	X	14498	-0-	-1498	-0-	148	1	12525	2	N	132	183	1			47
							1680	3	145	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	584	-0-	-625	-0-	584	1			N	-0-	77	1			-0-
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	1			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	1			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	310	N	98	-0-	-212	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		5261	-0-	5261	5261	5199	2	62	9	N	56	107	1	1	8	28
09	T. A.		4402	-0-	4402	9663	4369	2	33	9	N	30					58
10	T. A.		4185	-0-	4185	13848	4133	2	52	9	N	47					105
11	17348	X	3500	-0-	-13848	-0-	3458	2	42	9	N	38					143
12	6045	X	3363	-0-	-2682	-0-	3338	2	25	9	N	23	137	1	7	8	22
01	5270	X	3092	-0-	-2178	-0-	3064	2	28	9	N	25					47

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 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
08	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	2489	2	12	9	N	11	2	8			47
09	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	2277	2	13	9	N	12					59
10	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1869	2	17	9	N	15					74
11	2430	X	1901	-0-	-529	-0-	1894	2	7	9	N	6					80
12	2511	X	1924	-0-	-587	-0-	1921	2	3	9	N	3	50	1			33
01	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					33

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	3089	2	14	9	Y	13	1	8			59
09	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	3008	2	23	9	Y	21	45	1			35
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3136	2	4	9	Y	4					39
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	2958	2	8	9	Y	7					46
12	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3050	2	8	9	Y	7					53
01	3131	X	3009	-0-	-122	-0-	2988	2	21	9	Y	19					72

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2147	2	9	9	N	8	89	1			37
09	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2017	2	11	9	N	10					47
10	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	1990	2	13	9	N	12					59
11	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	1847	2			N	-0-					59
12	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1944	2	12	9	N	11					70
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	1882	2	3	9	N	3					73

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	1010	2	12	9	Y	11	1	8			33
09	1170	X	1049	-0-	-121	-0-	1048	2	1	9	Y	1					34
10	1209	X	635	-0-	-574	-0-	632	2	3	9	Y	3					37
11	1170	X	574	-0-	-596	-0-	574	2			Y	-0-					37
12	1085	X	525	-0-	-560	-0-	497	2	28	9	Y	25	22	1			40
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	966	2	19	9	Y	17					57

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2					38
09	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1313	2	2	9	N	2					40
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					42
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	2			N	-0-					42
12	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-					42
01	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					42

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					50
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1323	2	2	9	N	2					52
10	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	1131	2			N	-0-					52
11	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	2			N	-0-					52
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1446	2	10	9	N	9					61
*01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	2	11	9	N	10					71

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2047	2	6	9	N	5					80
09	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	1993	2	32	9	N	29	78	1			31
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2074	2	4	9	N	4					35
11	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	1908	2	8	9	N	7					42
12	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2030	2	9	9	N	8					50
01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1981	2	11	9	N	10					60

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2222	-0-	-754	-0-	2214	2	8	9	N	7	1	8			51
09	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2321	2	2	9	N	2					53
10	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2502	2	11	9	N	10					63
11	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	2209	2	6	9	N	5					68
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	2	11	9	N	10					78
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			N	-0-					78

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	N	5					58
09	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					58
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	336	2	3	9	N	3					61
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					61
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	367	2	8	9	N	7					68
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					68

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	726	2	58	9	N	53	72	1			29
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	2			N	-0-					29
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	591	2	2	9	N	2					31
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	702	2	3	9	N	3					34
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					40
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					40

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2044	2	14	9	N	13					81
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4					85
10	3100	N	5046	-0-	1946	1946	4958	2	88	9	N	80					165
11	3000	N	5160	-0-	2160	4106	5081	2	79	9	N	72	169	1			68
12	3100	N	4174	-0-	1074	5180	4130	2	44	9	N	40	1	8			107
*01	8571	X	3391	-0-	-5180	-0-	3355	2	36	9	N	33					140

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	16692	-0-	13592	33648	16580	2	112	9	N	102	203	1	2	8	38
09	48060	X	14412	-0-	-33648	-0-	14299	2	113	9	N	103	89	1	1	8	51
10	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13513	2	106	9	N	96					147
11	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11392	2	113	9	N	103	163	1			87
12	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11321	2	98	9	N	89	137	1			39
01	16678	X	10470	-0-	-6208	-0-	10374	2	96	9	N	87					126

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2028	2	13	9	Y	12					40
09	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1896	2	24	9	Y	22	45	1			17
10	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2027	2	3	9	Y	3					20
11	1980	N	1845	-0-	-135	-0-	1837	2	8	9	Y	7					27
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1858	2	9	9	Y	8					35
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1840	2	20	9	Y	18					53

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1889	2	2	9	N	2					50
09	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	1857	2	2	9	N	2					52
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					54
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	N	7					61
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	N	10					71
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1908	2	21	9	N	19					90

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2397	2	11	9	Y	10					15
09	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2284	2	1	9	Y	1					16
10	2480	X	2185	-0-	-295	-0-	2182	2	3	9	Y	3					19
11	2400	X	2053	-0-	-347	-0-	2053	2			Y	-0-					19
12	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	2231	2	26	9	Y	24	22	1			21
01	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2181	2	19	9	Y	17					38

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					2
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	159	2	1	9	Y	1					3
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	160	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1					2
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	2778	2	18	9	Y	16	1	8			104
09	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2652	2	20	9	Y	18	95	1			27
10	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2689	2	18	9	Y	16					43
11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2517	2	23	9	Y	21					64
12	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2593	2	39	9	Y	35					99
01	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2449	2	23	9	Y	21	95	1			25

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 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
08	3844	X	3347	-0-	-497	-0-	3316	2	31	9	Y	28	1	8			37
09	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3182	2	29	9	Y	26					63
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3306	2	22	9	Y	20	59	1			24
11	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3154	2	52	9	Y	47	62	1			9
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2819	2	42	9	Y	38					47
01	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3037	2	23	9	Y	21	52	1			16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3623	-0-	-407	-0-	3589	2	34	9	Y	31	1	8			40
09	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3345	2	30	9	Y	27					67
10	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3272	2	21	9	Y	19	62	1			24
11	3510	X	3178	-0-	-332	-0-	3126	2	52	9	Y	47	62	1			9
12	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	3198	2	47	9	Y	43					52
01	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	2988	2	22	9	Y	20	57	1			15

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	2444	2	17	9	Y	15					95
09	2430	X	2344	-0-	-86	-0-	2327	2	17	9	Y	15	86	1			24
10	2480	X	2352	-0-	-128	-0-	2332	2	20	9	Y	18					42
11	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	2212	2	21	9	Y	19					61
12	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2387	2	35	9	Y	32					93
01	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2205	2	22	9	Y	20	90	1			23

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	3136	2	29	9	Y	26					37
09	3690	X	2989	-0-	-701	-0-	2961	2	28	9	Y	25					62
10	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3190	2	20	9	Y	18	57	1			23
11	3690	X	3019	-0-	-671	-0-	2971	2	48	9	Y	44	59	1			8
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3814	2	56	9	Y	51					59
01	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	2941	2	22	9	Y	20	64	1			15

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1435	2	N	2	2	8			32
							2	9									
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	77	1	1426	2	N	2	2	8			32
							2	9									
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	76	1	1335	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	83	1	1382	2	N	1	1	8			32
							1	9									
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	80	1	1349	2	N	4	4	8			32
							4	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	704	-0-	-939	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	666	-0-	-654	-0-	34	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	940	-0-	-145	-0-	48	1	892	2	Y	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	81	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	845	-0-	-550	-0-	39	1	802	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
09	1260	X	970	-0-	-290	-0-	47	1	920	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
10	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1296	2	Y	-0-					4
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					4
*01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	2	Y	52					56
							57	9									

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	121	1	2190	2	Y	12	26	1	4	8	9
							13	9									
09	2280	N	1897	-0-	-383	-0-	95	1	1783	2	Y	17	20	1	2	8	4
							19	9									
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	Y	32	28	1	4	8	4
							35	9									
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	135	1	2380	2	Y	23	5	8			22
							25	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2404	2	Y	40	51	1	5	8	6
							44	9									
*01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2362	2	Y	28	22	1	2	8	10
							31	9									

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	540	1	529	2	Y	-0-					58
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	540	1	528	2	Y	-0-					58
10	744	N	413	-0-	-331	-0-	198	1	215	2	Y	-0-					58
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	342	1	288	2	Y	-0-					58
12	744	N	278	-0-	-466	-0-	278	2			Y	-0-					58
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					32
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					32
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					32
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					32
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					32

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	2					40
							2	9									
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	14	1	34	2	N	-0-					40
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	5					45
							6	9									
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	23	1	70	2	N	4					49
							4	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	N	-0-					49
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 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
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					152
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	31	1	76	2	N	-0-					152
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	N	-0-					152
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	20	1	59	2	N	-0-					152
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	N	-0-					152
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	41	1	147	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	628	-0-	-612	-0-	142	1	486	2	N	-0-					42
09	630	N	446	-0-	-184	-0-	130	1	316	2	N	-0-					42
10	651	N	509	-0-	-142	-0-	108	1	401	2	N	-0-					42
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	104	1	312	2	N	-0-					42
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	222	1	1201	2	N	5					47
							6	9									
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	N	5					52
							6	9									

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	68	-0-	-2970	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2550	X	1082	-0-	-1468	-0-	51	1	1017	2	Y	13					40
							14	9									
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	136	1	3012	2	Y	11	36	1			15
							12	9									
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	86	1	2452	2	Y	-0-					15
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	Y	-0-					15
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	165	1	3240	2	Y	53	1	8			67
							58	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	976	-0-	-357	-0-	28	1	946	2	N	2					46
							2	9									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	1					47
							1	9									
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	211	1	1427	2	N	40					87
							44	9									
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	193	1	1285	2	N	2					89
							2	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	195	1	1495	2	N	5					94
							6	9									
01	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	160	1	1307	2	N	3	1	8			96
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	62	1			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					117
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					117
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					117
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					117
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	474	-0-	-363	-0-	29	1	437	2	Y	7					14
							8	9									
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	44	1	636	2	Y	13					27
							14	9									
10	744	N	697	-0-	-47	-0-	45	1	638	2	Y	13					40
							14	9									
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	8					48
							9	9									
12	713	N	485	-0-	-228	-0-	33	1	441	2	Y	10	24	1			34
							11	9									
01	682	N	426	-0-	-256	-0-	27	1	388	2	Y	10					44
							11	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					28
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	2	N	-0-					28
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					28
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	4					32
							4	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					32
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	3	1	8			34
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	-0-					144
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	63	1	546	2	N	-0-					144
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	2	N	2					146
							2	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	88	1	955	2	N	1					147
							1	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	87	1	1440	2	N	-0-					147
01	1147	N	445	-0-	-702	-0-	38	1	403	2	N	4					151
							4	9									

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

08	2294	X	1504	-0-	-790	-0-	69	1	1425	2	Y	9					15
							10	9									
09	2220	X	1392	-0-	-828	-0-	67	1	1316	2	Y	8					23
							9	9									
10	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	67	1	1492	2	Y	5	24	1			4
							6	9									
11	1860	X	1124	-0-	-736	-0-	38	1	1086	2	Y	-0-					4
12	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	75	1	1504	2	Y	-0-					4
01	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	60	1	1182	2	Y	25					29
							28	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	120	1	1820	2	Y	15					23
							17	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	15					38
							17	9									
10	1612	N	43	-0-	-1569	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					38
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					38
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

08	1178	N	885	-0-	-293	-0-	101	1	784	2	N	-0-					92
09	1170	N	725	-0-	-445	-0-	75	1	650	2	N	-0-					92
10	1271	N	922	-0-	-349	-0-	73	1	794	2	N	50					142
							55	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	118	1	1276	2	N	2					144
							2	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	7					151
							8	9									
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	2	N	12	1	8			162
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

08	4495	X	2208	-0-	-2287	-0-	101	1	2094	2	Y	12					40
							13	9									
09	4350	X	2446	-0-	-1904	-0-	117	1	2307	2	Y	20					60
							22	9									
10	3937	X	3002	-0-	-935	-0-	130	1	2863	2	Y	8	49	1			19
							9	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	4012	2	Y	-0-					19
12	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	81	1	1614	2	Y	-0-					19
01	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	74	1	1450	2	Y	19					38
							21	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

08	3272	X	2340	-0-	-932	-0-	144	1	2175	2	Y	19					39
							21	9									
09	2700	X	1298	-0-	-1402	-0-	83	1	1200	2	Y	14					53
							15	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	Y	19					72
							21	9									
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2969	2	Y	3					75
							3	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	210	1	2831	2	Y	-0-	75	1			-0-
*01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	208	1	2961	2	Y	56	5	8			51
							62	9									

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	28					28
							31	9									
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	77	1	1531	2	Y	22					50
							24	9									
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	2	Y	3	40	1			13
							3	9									
11	1620	X	1092	-0-	-528	-0-	37	1	1055	2	Y	-0-					13
12	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					13
01	1674	X	778	-0-	-896	-0-	37	1	734	2	Y	6					19
							7	9									

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

08	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	169	1	3479	2	Y	18					26
							20	9									
09	4110	X	182	-0-	-3928	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					26
10	4247	X	262	-0-	-3985	-0-	11	1	249	2	Y	2	22	1			6
							2	9									
11	3540	X	309	-0-	-3231	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					6
12	3658	X	462	-0-	-3196	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					6
01	3658	X	340	-0-	-3318	-0-	16	1	322	2	Y	2					8
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	92	1	717	2	N	-0-					27
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	739	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	31	1	8			57
							34	9									
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	70	1	753	2	N	3	1	8			59
							3	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	119	1	1953	2	N	1					60
							1	9									
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	191	1	2013	2	N	2					62
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	127	1	988	2	Y	2	2	8			144
							2	9									
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	84	1	723	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	65	1	712	2	Y	53	1	8			196
							58	9									
11	1080	N	716	-0-	-364	-0-	60	1	656	2	Y	-0-					196
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					196
01	837	N	223	-0-	-614	-0-	19	1	203	2	Y	1	1	8			196
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

08	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	136	1	1058	2	N	5	2	8			90
							6	9									
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	170	1	1471	2	N	1	1	8			90
							1	9									
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1876	2	N	126	165	1			51
							139	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	180	1	1951	2	N	1					52
							1	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	N	5					57
							6	9									
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	203	1	2136	2	N	6	1	8			62
							7	9									

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	39	1	1319	2	N	-0-					87
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	48	1	1403	2	N	1	1	8			87
							1	9									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	192	1	1298	2	N	94					181
							103	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	225	1	1492	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	194	1	1489	2	N	15					196
							17	9									
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1879	2	N	1					197
							1	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	N	-0-					142
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	118	1			25
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	2	N	-0-					25
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	23	1	781	2	N	1	1	8			70
							1	9									
09	900	N	115	-0-	-785	-0-	4	1	111	2	N	-0-					70
10	930	N	297	-0-	-633	-0-	38	1	259	2	N	-0-					70
11	780	N	152	-0-	-628	-0-	20	1	132	2	N	-0-					70
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					70
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	385	2	N	2					72
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	85	1	660	2	Y	10					83
							11	9									
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	85	1	735	2	Y	-0-	83	1			-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	Y	18					18
							20	9									
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					18
12	837	N	803	-0-	-34	-0-	46	1	757	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	961	N	630	-0-	-331	-0-	54	1	574	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	141	1	2664	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	46	46	0			-0-
							51	9									
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	107	1	2692	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	109	1	2779	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	124	1	3425	2	N	58	58	0			-0-
							64	9									
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	107	1	2721	2	N	66	66	0			-0-
							73	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	100	1	2584	2	N	85	85	0			-0-
							94	9									
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	115	1	2995	2	N	77	77	0			-0-
							85	9									
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	108	1	2617	2	N	103	103	0			-0-
							113	9									
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	100	1	2492	2	N	86	86	0			-0-
							95	9									
12	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2394	2	N	98	98	0			-0-
							108	9									
01	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	95	1	2428	2	N	111	111	0			-0-
							122	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	52	1	1847	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	98	1	2542	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	3131	X	1910	-0-	-1221	-0-	73	1	1794	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	119	1	2982	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
*01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	116	1	2927	2	N	42	42	0			-0-
							46	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2630	-0-	-67	-0-	74	1	2521	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
09	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	95	1	2465	2	N	29	29	0			-0-
							32	9									
10	2728	X	2470	-0-	-258	-0-	96	1	2332	2	N	38	38	0			-0-
							42	9									
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	106	1	2644	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	110	1	2966	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
*01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	106	1	2687	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	34	1	1126	2	N	-0-					32
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	2					34
							2	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	163	1	1103	2	N	24	1	8			57
							26	9									
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	233	1	1548	2	N	3	1	8			59
							3	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	326	1	2496	2	N	2	1	8			60
							2	9									
*01	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	329	1	2682	2	N	10	1	8			69
							11	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	302	1	1034	2	N	3	1	8			142
							3	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	341	1	827	2	N	5					147
							6	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	306	1	1141	2	N	66	1	8			212
							73	9									
11	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	253	1	758	2	N	-0-					212
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	314	1	1701	2	N	9					221
							10	9									
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	480	1	1746	2	N	1	1	8			221
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-					82
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	N	-0-					82
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	42	1	156	2	N	-0-					82
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	14	1	41	2	N	-0-					82
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	N	-0-					82
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	40	1	146	2	N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1745	-0-	-859	-0-	50	1	1687	2	N	7					139
							8	9									
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	95	1	2804	2	N	-0-					139
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	337	1	2281	2	N	71	180	1			30
							78	9									
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	346	1	2302	2	N	2					32
							2	9									
12	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	309	1	2371	2	N	-0-					32
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	306	1	2492	2	N	13	1	8			44
							14	9									

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	378	1	2288	2	N	-0-					84
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	396	1	2134	2	N	117					201
							129	9									
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	486	1	3291	2	N	43	178	1			66
							47	9									
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	522	1	2659	2	N	-0-					66
*01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	486	1	2146	2	N	1	1	8			66
							1	9									

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	357	1	1222	2	N	5	3	8			139
							6	9									
09	1110	N	780	-0-	-330	-0-	227	1	552	2	N	1					140
							1	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	286	1	1067	2	N	71	1	8			210
							78	9									
11	1530	N	928	-0-	-602	-0-	231	1	694	2	N	3	184	1			29
							3	9									
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	8					37
							9	9									
01	1426	N	562	-0-	-864	-0-	121	1	441	2	N	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	173	1	1351	2	N	-0-					62
09	2340	X	1922	-0-	-418	-0-	199	1	1723	2	N	-0-					62
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	187	1	2035	2	N	3	1	8			64
							3	9									
11	2070	X	1842	-0-	-228	-0-	155	1	1678	2	N	8	2	8			70
							9	9									
12	1984	X	1748	-0-	-236	-0-	100	1	1640	2	N	7					77
							8	9									
*01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	195	1	2054	2	N	8	1	8			84
							9	9									

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	43	1	1423	2	N	-0-					69
09	2550	X	887	-0-	-1663	-0-	29	1	858	2	N	-0-					69
10	2387	X	1045	-0-	-1342	-0-	135	1	910	2	N	-0-					69
11	1410	X	255	-0-	-1155	-0-	33	1	222	2	N	-0-					69
12	1457	X	13	-0-	-1444	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69
01	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	3	1	22	2	N	-0-					69

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	107	1	2637	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
09	3000	N	3094	-0-	94	94	112	1	2926	2	N	51	51	0			-0-
							56	9									
10	3003	N	2909	-0-	-94	-0-	109	1	2725	2	N	68	68	0			-0-
							75	9									
11	2730	N	2662	-0-	-68	-0-	100	1	2500	2	N	56	56	0			-0-
							62	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	117	1	3159	2	N	64	64	0			-0-
							70	9									
*01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	185	1	4676	2	N	73	73	0			-0-
							80	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	121	1	2981	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
09	3150	X	2908	-0-	-242	-0-	106	1	2766	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
10	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	112	1	2710	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
11	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	113	1	2837	2	N	36	36	0			-0-
							40	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	115	1	3105	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
*01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	117	1	2974	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	71	1	1858	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									
10	2883	X	704	-0-	-2179	-0-	24	1	593	2	N	79	79	0			-0-
							87	9									
11	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	73	1	1927	2	N	65	65	0			-0-
							72	9									
12	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	99	1	2663	2	N	74	74	0			-0-
							81	9									
01	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	81	1	2067	2	N	84	84	0			-0-
							92	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	100	1	2244	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	86	1	2304	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
10	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	101	1	2395	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	2	N	52	52	0			-0-
							57	9									
01	2542	N	1941	-0-	-601	-0-	71	1	1805	2	N	59	59	0			-0-
							65	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	N	98	98	0			-0-
							108	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	N	90	90	0			-0-
							99	9									
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	2	N	120	120	0			-0-
							132	9									
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	35	1	910	2	N	99	99	0			-0-
							109	9									
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	39	1	1049	2	N	113	113	0			-0-
							124	9									
01	1488	N	957	-0-	-531	-0-	31	1	785	2	N	128	128	0			-0-
							141	9									

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	156	1	535	2	N	-0-					62
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	166	1	405	2	N	-0-					62
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	113	1	421	2	N	2					64
							2	9									
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	140	1	421	2	N	1					65
							1	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	134	1	728	2	N	-0-					65
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	170	1	619	2	N	-0-					65

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

08	17546	X	15724	-0-	-1822	-0-	15694	2	30	9	N	27	5	8			274
09	16560	X	15735	-0-	-825	-0-	15726	2	9	9	N	8	3	8			279
10	17112	X	16786	-0-	-326	-0-	16741	2	45	9	N	41	179	1	9	8	132
11	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	17921	2	50	9	N	45	5	8			172
12	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	540	1	20233	2	N	76	1	8			247
							84	9									
*01	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	558	1	16400	2	N	19	12	8			254
							21	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

08	26815	X	25828	-0-	-987	-0-	2148	1	23638	2	Y	38	5	8			174
							42	9									
09	25950	X	22912	-0-	-3038	-0-	1990	1	20871	2	Y	46	89	1	1	8	130
							51	9									
10	26815	X	24769	-0-	-2046	-0-	2113	1	22613	2	Y	39	2	8			167
							43	9									
11	25620	X	23678	-0-	-1942	-0-	2063	1	21530	2	Y	77	2	8			242
							85	9									
12	26474	X	23325	-0-	-3149	-0-	2144	1	21034	2	Y	134	162	1	1	8	213
							147	9									
01	25823	X	22218	-0-	-3605	-0-	2100	1	20065	2	Y	48	4	8			257
							53	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	204	1	3083	2	Y	13	2	8			29
							14	9									
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	199	1	2869	2	Y	6					35
							7	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	215	1	3065	2	Y	7					42
							8	9									
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	216	1	3026	2	Y	9					51
							10	9									
12	3286	X	2294	-0-	-992	-0-	154	1	2086	2	Y	49	41	1			59
							54	9									
01	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	195	1	2763	2	Y	30					89
							33	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31744	X	28628	-0-	-3116	-0-	1767	1	26681	2	Y	164	155	1			169
							180	9									
09	30720	X	27223	-0-	-3497	-0-	1755	1	25344	2	Y	113	163	1			119
							124	9									
10	31000	X	27850	-0-	-3150	-0-	1815	1	25911	2	Y	113	175	1			57
							124	9									
11	28260	X	26294	-0-	-1966	-0-	1738	1	24411	2	Y	132					189
							145	9									
12	29202	X	26134	-0-	-3068	-0-	1791	1	24164	2	Y	163	180	1			172
							179	9									
01	28613	X	26679	-0-	-1934	-0-	1741	1	24749	2	Y	172	183	1	4	8	157
							189	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31434	X	29953	-0-	-1481	-0-	867	1	29065	2	Y	19					226
							21	9									
09	32130	X	24337	-0-	-7793	-0-	794	1	23335	2	Y	189	178	1			237
							208	9									
10	33201	X	28145	-0-	-5056	-0-	930	1	27165	2	Y	45					282
							50	9									
11	32130	X	28243	-0-	-3887	-0-	900	1	27280	2	Y	57	179	1			160
							63	9									
12	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	930	1	30346	2	Y	81	178	1			63
							89	9									
*01	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	900	1	29490	2	Y	82	13	8			132
							90	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240281	X	179290	-0-	-60991	-0-	72	1	178512	2	N	642	706	1	1	8	135
							706	9									
09	232530	X	182820	-0-	-49710	-0-	90	1	182053	2	N	615	551	1			199
							677	9									
10	240281	X	155207	-0-	-85074	-0-	93	1	154294	2	N	745	718	1	22	8	204
							820	9									
11	232530	X	131931	-0-	-100599	-0-	84	1	130838	2	N	917	909	1	92	8	120
							1009	9									
12	188914	X	125197	-0-	-63717	-0-	92	1	124164	2	N	855	718	1	72	8	185
							941	9									
01	188914	X	114263	-0-	-74651	-0-	93	1	113332	2	N	762	727	1	11	8	209
							838	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					63
09	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					63
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					63
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			N	-0-					63
12	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	2			N	-0-					63
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	2			N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	3					103
							3	9									
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	2	N	-0-					103
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	2	85	1			20
							2	9									
11	780	N	559	-0-	-221	-0-	47	1	512	2	N	-0-					20
12	775	N	516	-0-	-259	-0-	43	1	473	2	N	-0-					20
01	713	N	480	-0-	-233	-0-	38	1	442	2	N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

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

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	630	1	2707	2	N	-0-					17
09	3480	X	3228	-0-	-252	-0-	614	1	2614	2	N	-0-					17
10	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	635	1	2740	2	N	-0-					17
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	603	1	2706	2	N	-0-					17
12	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	606	1	2634	2	N	-0-					17
*01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	616	1	2769	2	N	-0-					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	127	1	1822	2	Y	4					12
							4	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	142	1	1632	2	Y	-0-					12
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	152	1	1693	2	Y	-0-					12
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	137	1	1493	2	Y	22					34
							24	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	153	1	1685	2	Y	-0-					34
*01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	147	1	1729	2	Y	-0-					34

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	253	1	3629	2	Y	-0-					23
09	3600	X	3504	-0-	-96	-0-	280	1	3224	2	Y	-0-					23
10	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	298	1	3315	2	Y	-0-					23
11	3600	X	3306	-0-	-294	-0-	277	1	3029	2	Y	-0-					23
12	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	290	1	3189	2	Y	-0-					23
01	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	268	1	3159	2	Y	-0-					23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2391	2	Y	40					66
							44	9									
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	532	1	2264	2	Y	-0-					66
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	556	1	2400	2	Y	-0-					66
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	527	1	2366	2	Y	-0-					66
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	560	1	2432	2	Y	52	104	1			14
							57	9									
*01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	551	1	2477	2	Y	-0-					14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	748	1	2774	2	N	4	48	1			36
							4	9									
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	762	1	2721	2	N	2					38
							2	9									
10	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	804	1	2677	2	N	3					41
							3	9									
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	790	1	2720	2	N	-0-					41
12	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	805	1	2716	2	N	-0-					41
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	821	1	2589	2	N	-0-					41

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	223	1	956	2	Y	32					56
							35	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	264	1	1122	2	Y	-0-					56
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	242	1	1042	2	Y	-0-					56
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	272	1	1218	2	Y	-0-					56
12	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	237	1	1028	2	Y	27	76	1			7
							30	9									
01	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	188	1	845	2	Y	-0-					7

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	233	1	3340	2	Y	-0-					19
09	3510	X	3055	-0-	-455	-0-	244	1	2811	2	Y	-0-					19
10	3627	X	3044	-0-	-583	-0-	251	1	2793	2	Y	-0-					19
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	253	1	2769	2	Y	-0-					19
12	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	259	1	2852	2	Y	-0-					19
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	245	1	2890	2	Y	-0-					19

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	170	1	2441	2	Y	6					24
							7	9									
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	184	1	2118	2	Y	-0-					24
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-					24
11	2460	N	2198	-0-	-262	-0-	182	1	1992	2	Y	22					46
							24	9									
12	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	182	1	2003	2	Y	-0-					46
01	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	165	1	1942	2	Y	-0-					46

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	112	1	1601	2	N	-0-					42
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					42
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					42
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	345	1	1282	2	Y	19	30	1			48
							21	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	376	1	1342	2	Y	1					49
							1	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	419	1	1398	2	Y	2					51
							2	9									
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	371	1	1275	2	Y	3					54
							3	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	412	1	1389	2	Y	-0-					54
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	395	1	1246	2	Y	21	51	1			24
							23	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
08	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	379	1	1405	2	Y	15	26	1			36
							17	9									
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	378	1	1350	2	Y	-0-					36
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	397	1	1322	2	Y	2					38
							2	9									
11	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	332	1	1144	2	Y	3					41
							3	9									
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	394	1	1328	2	Y	-0-					41
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	421	1	1327	2	Y	21	39	1			23
							23	9									

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	356	1	1321	2	Y	19	25	1			41
							21	9									
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	374	1	1337	2	Y	-0-					41
10	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	387	1	1289	2	Y	2					43
							2	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	419	1	1441	2	Y	3					46
							3	9									
12	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	384	1	1295	2	Y	-0-					46
01	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	359	1	1132	2	Y	21	45	1			22
							23	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	124	1	1772	2	Y	5					23
							6	9									
09	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	141	1	1621	2	Y	-0-					23
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	2	Y	-0-					23
11	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	123	1	1342	2	Y	22					45
							24	9									
12	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	137	1	1504	2	Y	-0-					45
01	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	134	1	1583	2	Y	-0-					45

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	447	1	1657	2	Y	20	32	1			42
							22	9									
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	452	1	1613	2	Y	1					43
							1	9									
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	481	1	1601	2	Y	2					45
							2	9									
11	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	454	1	1563	2	Y	3					48
							3	9									
12	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	460	1	1552	2	Y	-0-					48
01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	485	1	1529	2	Y	21	44	1			25
							23	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

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

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 10108

08	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	1313	2			Y	-0-					2
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					2
10	1023	N	9	-0-	-1014	-0-	9	2			Y	-0-					2
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					2
12	3100	N	4325	-0-	1225	1225	4325	2			Y	-0-					2
*01	3036	N	1811	-0-	-1225	-0-	1811	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

08	248	N	227	-0-	-21	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	31	1	1693	2	Y	12	20	1	1	8	4
							13	9									
09	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	26	1	1432	2	Y	9					13
							10	9									
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	27	1	1510	2	Y	10	18	1			5
							11	9									
11	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	18	1	994	2	Y	9					14
							10	9									
12	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	20	1	1040	2	Y	11	16	1	1	8	8
							12	9									
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	21	1	1064	2	Y	16	17	1			7
							18	9									

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

08	1860	N	1108	-0-	-752	-0-	1108	2			Y	-0-					2
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					2
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2840	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	9
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2760	2	19	9	Y	17	1	8			25
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2817	2	18	9	Y	16	24	1			17
11	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2837	2	22	9	Y	20	27	1			10
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3103	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	6
01	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	1993	2	54	9	Y	49	2	8			53

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

08	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2773	2	13	9	Y	12	19	1	1	8	6
09	3240	X	2693	-0-	-547	-0-	2681	2	12	9	Y	11					17
10	3348	X	2614	-0-	-734	-0-	2603	2	11	9	Y	10	16	1			11
11	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2561	2	13	9	Y	12	17	1			6
12	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2764	2	15	9	Y	14	16	1			4
01	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2574	2			Y	-0-					4

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

08	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2764	-0-	-181	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
*01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 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
08	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
09	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
09	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	669	-0-	-943	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1435	-0-	-875	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1395	-0-	-992	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	562	-0-	-1825	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1262	-0-	-877	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1148	-0-	-922	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	679	-0-	-623	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	103	-0-	-1127	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	121	-0-	-1057	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	152	-0-	-530	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6192	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	12
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5033	2	22	9	Y	20	1	8			31
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6073	2	23	9	Y	21	29	1			23
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5153	2	24	9	Y	22	34	1			11
12	4960	X	4668	-0-	-292	-0-	4644	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	5
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4806	2	23	9	Y	21	33	1	1	8	10
09	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	4483	2	22	9	Y	20	1	8			29
10	5146	X	4511	-0-	-635	-0-	4491	2	20	9	Y	18	27	1			20
11	4980	X	4379	-0-	-601	-0-	4355	2	24	9	Y	22	31	1			11
12	4898	X	4509	-0-	-389	-0-	4483	2	26	9	Y	24	28	1	1	8	6
*01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4993	2	46	9	Y	42	2	8			46

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14198	X	12272	-0-	-1926	-0-	12119	2	153	9	Y	139	248	1			38
09	13740	X	12211	-0-	-1529	-0-	12071	2	140	9	Y	127	120	1	4	8	41
10	14198	X	12281	-0-	-1917	-0-	12116	2	165	9	Y	150	142	1	2	8	47
11	13740	X	13087	-0-	-653	-0-	12914	2	173	9	Y	157	145	1	2	8	57
12	13609	X	13016	-0-	-593	-0-	12821	2	195	9	Y	177	189	1	4	8	41
*01	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12783	2	167	9	Y	152	141	1	3	8	49

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	6619	-0-	-945	-0-	6605	2	14	9	Y	13	22	1			3
09	7320	X	6024	-0-	-1296	-0-	6012	2	12	9	Y	11	10	1			4
10	6603	X	5415	-0-	-1188	-0-	5402	2	13	9	Y	12	12	1			4
11	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5628	2	13	9	Y	12	11	1			5
12	6634	X	5870	-0-	-764	-0-	5855	2	15	9	Y	14	16	1			3
01	6634	X	4575	-0-	-2059	-0-	4564	2	11	9	Y	10	9	1			4

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3020	2	51	9	Y	46	83	1			13
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3304	2	51	9	Y	46	43	1	1	8	15
10	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	1996	2	36	9	Y	33	37	1			11
11	2760	X	2356	-0-	-404	-0-	2315	2	41	9	Y	37	34	1	1	8	13
12	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	2097	2	42	9	Y	38	41	1	1	8	9
01	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	2790	2	48	9	Y	44	37	1	1	8	15

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 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
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2324	2	34	9	N	31	52	1			24
09	2250	X	2062	-0-	-188	-0-	2027	2	35	9	N	32	51	1			5
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2322	2	28	9	N	25					30
11	2280	X	1780	-0-	-500	-0-	1755	2	25	9	N	23	51	1			2
12	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1873	2	17	9	N	15					17
01	2356	X	1840	-0-	-516	-0-	1819	2	21	9	N	19					36

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	1847	2	18	9	N	16					116
09	2010	X	1855	-0-	-155	-0-	1823	2	32	9	N	29					145
10	1891	X	1624	-0-	-267	-0-	1624	2			N	-0-					145
11	1830	X	1387	-0-	-443	-0-	1354	2	33	9	N	30					175
12	1922	X	1196	-0-	-726	-0-	1163	2	33	9	N	30	178	1			27
*01	1922	X	1696	-0-	-226	-0-	1656	2	40	9	N	36					63

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 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
08	744	X	641	-0-	-103	-0-	46	1	485	2	N	-0-					30
							110	3									
09	720	X	619	-0-	-101	-0-	41	1	471	2	N	-0-					30
							107	3									
10	651	X	578	-0-	-73	-0-	46	1	434	2	N	-0-					30
							98	3									
11	630	X	561	-0-	-69	-0-	54	1	413	2	N	-0-					30
							94	3									
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	68	1	591	2	N	-0-					30
							134	3									
*01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	85	1	486	2	N	-0-					30
							110	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	34	1	1027	2	N	11	141	1			28
							12	9									
09	1020	N	911	-0-	-109	-0-	27	1	884	2	N	-0-					28
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	25	1	757	2	N	-0-					28
11	1050	N	2	-0-	-1048	-0-	2	2			N	-0-					28
12	930	N	757	-0-	-173	-0-	18	1	737	2	N	2					30
							2	9									
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	N	-0-					30

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	356	-0-	-34	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	358	-0-	-62	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	357	-0-	-77	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

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

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

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

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*08	T. A.		2081	-0-	2081	2081	2081	3			N	-0-					-0-
*09	T. A.		2320	-0-	2320	4401	2320	3			N	-0-					-0-
*10	T. A.		2544	-0-	2544	6945	2544	3			N	-0-					-0-
*11	T. A.		2176	-0-	2176	9121	2176	3			N	-0-					-0-
*12	11442	X	2321	-0-	-9121	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2003

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	101	1			62
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
10	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	1			N	-0-					62
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					62
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

08	992	X	67	-0-	-925	-0-	35	1	32	3	N	-0-					41
09	960	X	188	-0-	-772	-0-	98	1	90	3	N	-0-					41
10	403	X	222	-0-	-181	-0-	118	1	104	3	N	-0-					41
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	121	1	108	3	N	-0-					41
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	140	1	124	3	N	-0-					41
01	217	X	147	-0-	-70	-0-	78	1	69	3	N	-0-					41

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					40
09	600	X	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					40
10	620	X	459	-0-	-161	-0-	459	2			N	-0-					40
11	600	X	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					40
12	558	X	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					40
01	558	X	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					40

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	2602	2	50	9	Y	45	185	1			53
09	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5028	2334	2	42	9	Y	38					91
10	DLQ G-10		1930	-0-	1930	6958	1876	2	54	9	Y	49					140
11	8910	X	1952	-0-	-6958	-0-	1905	2	47	9	Y	43					183
*12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2044	2	55	9	Y	50	187	1			46
*01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					46

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	341	1	5025	2	N	15					177
							17	9									
09	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	330	1	4616	2	N	9					186
							10	9									
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	330	1	6495	2	N	15					201
							17	9									
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	325	1	7350	2	N	3					204
							3	9									
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	341	1	8007	2	N	17	180	1			41
							19	9									
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	341	1	7699	2	N	1					42
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

08	2621	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
09	3157	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
10	2542	1826	-0-	-716	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
11	2460	1700	-0-	-760	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
12	2542	1894	-0-	-648	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
01	2542	696	-0-	-1846	-0-	696	2		N	-0-			-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			58
09	0 W	556	-0-	556	556	556	2		N	-0-			58
10	0 W	550	-0-	550	1106	550	2		N	-0-			58
11	0 W	458	-0-	458	1564	458	2		N	-0-			58
12	0 W	551	-0-	551	2115	551	2		N	-0-			58
*01	0 W	518	-0-	518	2633	518	2		N	-0-			58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			138
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	259	-0-	-516	-0-	259	2			N	-0-					175
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					175
10	682	N	401	-0-	-281	-0-	399	2	2	9	N	2	142	1			35
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					35
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 10618 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					42
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	42	1			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	108	1	1294	2	N	-0-					2
09	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	105	1	1218	2	N	-0-					2
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	122	1	1367	2	N	3					5
							3	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	118	1	1313	2	N	15	10	1	1	8	9
							17	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	1	1	8			9
							1	9									
01	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	126	1	1322	2	N	-0-					9

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	286	1	3437	2	Y	76	83	1			70
							84	9									
09	3510	X	3469	-0-	-41	-0-	274	1	3182	2	Y	12					82
							13	9									
10	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	256	1	2871	2	Y	33	79	1	1	8	35
							36	9									
11	3510	X	3306	-0-	-204	-0-	269	1	3002	2	Y	32	22	1	1	8	44
							35	9									
12	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	281	1	3219	2	Y	78	82	1	2	8	38
							86	9									
01	3627	X	3105	-0-	-522	-0-	269	1	2812	2	Y	22	2	8			58
							24	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	47	1	3829	2	Y	88	87	1			20
							97	9									
09	4530	X	4075	-0-	-455	-0-	49	1	4026	2	Y	-0-					20
10	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	50	1	4133	2	Y	2					22
							2	9									
11	4290	X	3809	-0-	-481	-0-	46	1	3761	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
12	4433	X	3901	-0-	-532	-0-	46	1	3812	2	Y	39	5	8			56
							43	9									
01	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	39	1	3238	2	Y	17	3	8			70
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	312	1	3752	2	N	-0-					48
09	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	303	1	3523	2	N	-0-					48
10	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	309	1	3462	2	N	9	2	8			55
							10	9									
11	4170	X	3706	-0-	-464	-0-	302	1	3363	2	N	37	25	1	2	8	65
							41	9									
12	4309	X	3827	-0-	-482	-0-	305	1	3494	2	N	25	3	8			87
							28	9									
01	4061	X	3798	-0-	-263	-0-	329	1	3438	2	N	28					115
							31	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	55	1	4509	2	Y	95	94	1			22
							105	9									
09	5250	X	4496	-0-	-754	-0-	54	1	4442	2	Y	-0-					22
10	5425	X	4953	-0-	-472	-0-	59	1	4893	2	Y	1					23
							1	9									
11	4860	X	4828	-0-	-32	-0-	58	1	4770	2	Y	-0-					23
12	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	54	1	4463	2	Y	38					61
							42	9									
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	47	1	3847	2	Y	15					76
							17	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	192	1	2309	2	Y	51	55	1			58
							56	9									
09	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	185	1	2154	2	Y	7					65
							8	9									
10	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	194	1	2175	2	Y	22	52	1			35
							24	9									
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	199	1	2220	2	Y	23	27	1			31
							25	9									
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	205	1	2350	2	Y	50	55	1			26
							55	9									
01	2542	X	2358	-0-	-184	-0-	205	1	2138	2	Y	14					40
							15	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	331	1	3976	2	Y	26	27	1			27
							29	9									
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	319	1	3710	2	Y	3					30
							3	9									
10	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	303	1	3396	2	Y	16	26	1			20
							18	9									
11	3870	X	3804	-0-	-66	-0-	310	1	3454	2	Y	36	25	1			31
							40	9									
12	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	312	1	3576	2	Y	25	27	1			29
							28	9									
01	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	267	1	2790	2	Y	6					35
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	191	1	2297	2	Y	26	28	1			37
							29	9									
09	2370	X	2123	-0-	-247	-0-	168	1	1952	2	Y	3					40
							3	9									
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	220	1	2465	2	Y	14	26	1			28
							15	9									
11	2370	X	2295	-0-	-75	-0-	187	1	2084	2	Y	22	28	1			22
							24	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	218	1	2503	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
01	2449	X	2280	-0-	-169	-0-	198	1	2074	2	Y	7					27
							8	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	620	1	7450	2	N	93					131
							102	9									
09	8130	X	7652	-0-	-478	-0-	600	1	6976	2	N	69	178	1			22
							76	9									
10	8277	X	7388	-0-	-889	-0-	604	1	6770	2	N	13					35
							14	9									
11	8010	X	6815	-0-	-1195	-0-	555	1	6185	2	N	68	49	1	2	8	52
							75	9									
12	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	562	1	6450	2	N	32	3	8			81
							35	9									
01	8184	X	6623	-0-	-1561	-0-	575	1	6013	2	N	32					113
							35	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	137	1	2453	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2880	-0-	-60	-0-	142	1	2738	2	Y	-0-					-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	154	1	2950	2	Y	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	167	1	2977	2	Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	215	1	3696	2	Y	-0-					-0-
*01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	300	1	5168	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	104	1	1862	2	Y	49	30	0			38
							54	9									
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	109	1	2103	2	Y	9	29	0			18
							10	9									
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	125	1	2408	2	Y	4	19	0			3
							4	9									
11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	125	1	2225	2	Y	5					8
							6	9									
12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	10	8	0			10
							11	9									
01	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	115	1	1982	2	Y	66	57	0			19
							73	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

08	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	109	1	1956	2	Y	61	62	0			23
							67	9									
09	2280	X	2034	-0-	-246	-0-	98	1	1889	2	Y	43	51	0			15
							47	9									
10	2232	X	1977	-0-	-255	-0-	97	1	1867	2	Y	12					27
							13	9									
11	2070	X	1958	-0-	-112	-0-	104	1	1843	2	Y	10	35	0			2
							11	9									
12	2139	X	2032	-0-	-107	-0-	111	1	1913	2	Y	7					9
							8	9									
01	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	113	1	1943	2	Y	3	10	0			2
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	188	1	3632	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	2	Y	28	16	0			16
							31	9									
11	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	180	1	3398	2	Y	19	18	0			17
							21	9									
12	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	183	1	3456	2	Y	15	16	0			16
							17	9									
01	3968	X	3390	-0-	-578	-0-	176	1	3194	2	Y	18	23	0			11
							20	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

08	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	176	1	3210	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3268	-0-	-152	-0-	161	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	168	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	162	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	165	1	3106	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	169	1	3079	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	50	55	0			19
							55	9									
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	60	58	0			21
							66	9									
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	404	2	Y	43					64
							47	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	92	137	0			19
							101	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	380	2	Y	55					74
							61	9									
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	359	2	Y	40	82	0			32
							44	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	219	1	3998	2	Y	66	52	0			33
							73	9									
09	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	207	1	3997	2	Y	23	43	0			13
							25	9									
10	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	213	1	4029	2	Y	44	32	0			25
							48	9									
11	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	209	1	3948	2	Y	32	28	0			29
							35	9									
12	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	210	1	3954	2	Y	18	27	0			20
							20	9									
01	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	210	1	3816	2	Y	33	33	0			20
							36	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	11	1	197	2	Y	6					11
							7	9									
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	225	2	Y	4	12	0			3
							4	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	2					5
							2	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	12	1	204	2	Y	2					5
							2	9									
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	11	1	184	2	Y	6	7	0			4
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	106	1	1908	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	105	1	2025	2	Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	Y	47	37	0			10
							52	9									
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	117	1	2002	2	Y	27					37
							30	9									
01	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	111	1	1908	2	Y	14	40	0			11
							15	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	152	1	2735	2	Y	18					96
							20	9									
09	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	136	1	2616	2	Y	16					112
							18	9									
10	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	151	1	2905	2	Y	4					116
							4	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	164	1	2908	2	Y	5					121
							6	9									
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	177	1	3035	2	Y	6					127
							7	9									
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	167	1	2880	2	Y	8	101	0			34
							9	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2752	2	Y	108	78	0			75
							119	9									
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2693	2	Y	50	75	0			50
							55	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	145	1	2777	2	Y	85	89	0			46
							94	9									
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	154	1	2739	2	Y	46					92
							51	9									
12	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	161	1	2761	2	Y	72	85	0			79
							79	9									
01	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	155	1	2678	2	Y	51	87	0			43
							56	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	143	1	2615	2	Y	50	42	0			25
							55	9									
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	Y	23	35	0			13
							25	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	186	1	3516	2	Y	28	25	0			16
							31	9									
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	188	1	3564	2	Y	32	20	0			28
							35	9									
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	202	1	3799	2	Y	22	26	0			24
							24	9									
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	183	1	3333	2	Y	15	30	0			9
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	153	1	2800	2	Y	44	27	0			22
							48	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	2	Y	35	37	0			20
							39	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3245	2	Y	65	48	0			37
							72	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	2	Y	55	43	0			49
							61	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	176	1	3325	2	Y	29	46	0			32
							32	9									
*01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	2	Y	28	43	0			17
							31	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	171	1	3066	2	Y	23	18	0			9
							25	9									
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	154	1	2960	2	Y	51	42	0			18
							56	9									
10	3379	X	3303	-0-	-76	-0-	161	1	3091	2	Y	46					64
							51	9									
11	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	165	1	2925	2	Y	35	92	0			7
							39	9									
12	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	167	1	2862	2	Y	10					17
							11	9									
01	3317	X	2967	-0-	-350	-0-	161	1	2777	2	Y	26	22	0			21
							29	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	94	1	1690	2	Y	2					36
							2	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	85	1	1643	2	Y	10					46
							11	9									
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	87	1	1677	2	Y	10					56
							11	9									
11	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	90	1	1595	2	Y	7					63
							8	9									
12	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	94	1	1619	2	Y	12					75
							13	9									
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	92	1	1581	2	Y	-0-	59	0			16

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	284	1	5097	2	Y	42					146
							46	9									
09	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	251	1	4836	2	Y	38					184
							42	9									
10	5580	X	5339	-0-	-241	-0-	257	1	4939	2	Y	130	175	0			139
							143	9									
11	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	267	1	4747	2	Y	15					154
							17	9									
12	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	291	1	4997	2	Y	10					164
							11	9									
01	5425	X	4389	-0-	-1036	-0-	234	1	4041	2	Y	104	168	0			100
							114	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	143	1	2566	2	Y	97	71	0			75
							107	9									
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	Y	41	58	0			58
							45	9									
10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2881	2	Y	19	60	0			17
							21	9									
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	2	Y	38					55
							42	9									
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	164	1	2809	2	Y	93	59	0			89
							102	9									
01	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	146	1	2513	2	Y	114	170	0			33
							125	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4051	-0-	-1870	-0-	190	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4202	-0-	-1228	-0-	194	1	4008	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	202	1	4007	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3835	-0-	-725	-0-	189	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	235	1	4535	2	N	-0-					-0-
*01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	251	1	4732	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	143	1	2565	2	Y	75	58	0			52
							83	9									
09	3030	X	2785	-0-	-245	-0-	136	1	2617	2	Y	29	52	0			29
							32	9									
10	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	136	1	2618	2	Y	58	56	0			31
							64	9									
11	2820	X	2683	-0-	-137	-0-	141	1	2503	2	Y	35					66
							39	9									
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	146	1	2503	2	Y	48	61	0			53
							53	9									
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	145	1	2504	2	Y	81	66	0			68
							89	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	2	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					54
09	1500	X	1195	-0-	-305	-0-	59	1	1136	2	N	-0-					54
10	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	63	1	1209	2	N	-0-					54
11	1500	X	1154	-0-	-346	-0-	61	1	1093	2	N	-0-					54
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	N	175	175	0			54
							193	9									
01	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	69	1	1197	2	N	-0-					54

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	61	1	2662	2	Y	24					88
							26	9									
09	2730	X	2414	-0-	-316	-0-	50	1	2294	2	Y	64					152
							70	9									
10	2821	X	2383	-0-	-438	-0-	55	1	2313	2	Y	14					166
							15	9									
11	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	55	1	2309	2	Y	130	135	0			161
							143	9									
12	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	61	1	2440	2	Y	144	164	0			141
							158	9									
01	2759	X	2365	-0-	-394	-0-	45	1	2279	2	Y	37					178
							41	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

08	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	108	1	1933	2	Y	64	38	0			49
							70	9									
09	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	98	1	1883	2	Y	28	38	0			39
							31	9									
10	2170	X	2143	-0-	-27	-0-	105	1	2013	2	Y	23	42	0			20
							25	9									
11	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	104	1	1856	2	Y	34					54
							37	9									
12	2108	X	1926	-0-	-182	-0-	100	1	1718	2	Y	98	58	0			94
							108	9									
01	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	103	1	1774	2	Y	97	163	0			28
							107	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700

08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	303	1	5528	2	Y	36	30	0			18
							40	9									
09	5550	X	5443	-0-	-107	-0-	268	1	5156	2	Y	17	25	0			10
							19	9									
10	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	270	1	5117	2	Y	81	45	0			46
							89	9									
11	5550	X	5119	-0-	-431	-0-	253	1	4781	2	Y	77	55	0			68
							85	9									
12	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	266	1	5015	2	Y	31	64	0			35
							34	9									
01	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	265	1	4811	2	Y	36	49	0			22
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	174	1	3116	2	Y	26					85
							29	9									
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	181	1	3490	2	Y	32					117
							35	9									
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	170	1	3268	2	Y	57	84	0			90
							63	9									
11	3570	X	3156	-0-	-414	-0-	167	1	2974	2	Y	14					104
							15	9									
12	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	181	1	3111	2	Y	3	73	0			34
							3	9									
01	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	179	1	3086	2	Y	18					52
							20	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	121	1	2165	2	Y	28					53
							31	9									
09	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	110	1	2117	2	Y	21					74
							23	9									
10	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	111	1	2137	2	Y	38	53	0			59
							42	9									
11	2250	N	1940	-0-	-310	-0-	103	1	1824	2	Y	12					71
							13	9									
12	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	99	1	1694	2	Y	2	49	0			24
							2	9									
01	2294	N	1883	-0-	-411	-0-	102	1	1755	2	Y	24					48
							26	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		18	-0-	18	18	4	1	14	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		27	-0-	27	45	5	1	22	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		39	-0-	39	84	7	1	32	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	105	4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	115	X	10	-0-	-105	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	90	1	1620	2	Y	47	36	0			33
							52	9									
09	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	82	1	1587	2	Y	15	33	0			15
							17	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	Y	41	34	0			22
							45	9									
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	87	1	1550	2	Y	12					34
							13	9									
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	91	1	1565	2	Y	18	32	0			20
							20	9									
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	87	1	1501	2	Y	68	31	0			57
							75	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	49	1	2130	2	Y	1					4
							1	9									
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2080	2	Y	62					66
							68	9									
10	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	47	1	1995	2	Y	-0-					66
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	48	1	2032	2	Y	8	54	0			20
							9	9									
12	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	51	1	2029	2	Y	9	20	0			9
							10	9									
01	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	38	1	1907	2	Y	1					10
							1	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

08	837	N	791	-0-	-46	-0-	41	1	735	2	Y	14					95
							15	9									
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	37	1	711	2	Y	19					114
							21	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	38	109	0			43
							42	9									
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	39	1	689	2	Y	22					65
							24	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	40	1	678	2	Y	15					80
							17	9									
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	41	1	701	2	Y	28					108
							31	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

08	868	N	762	-0-	-106	-0-	40	1	715	2	Y	6					72
							7	9									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	39	1	759	2	Y	8					80
							9	9									
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	40	1	762	2	Y	16	77	0			19
							18	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	16					35
							18	9									
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	43	1	742	2	Y	9					44
							10	9									
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	43	1	738	2	Y	10					54
							11	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

08	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	146	1	2611	2	N	-0-					139
09	2820	X	2707	-0-	-113	-0-	134	1	2573	2	N	-0-					139
10	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	137	1	2624	2	N	-0-					139
11	2760	X	2683	-0-	-77	-0-	143	1	2540	2	N	-0-					139
12	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	151	1	2588	2	N	-0-					139
*01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2540	2	N	190					329
							209	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	101	1	1819	2	Y	9	3	0			7
							10	9									
09	2310	N	1668	-0-	-642	-0-	82	1	1576	2	Y	9	6	0			10
							10	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	Y	13	12	0			11
							14	9									
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	Y	16					27
							18	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	25	28	0			24
							28	9									
*01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	Y	88	86	0			26
							97	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

08	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	37	1	1599	2	Y	-0-					5
09	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	29	1	1338	2	Y	3					8
							3	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	2	Y	1					9
							1	9									
11	1590	N	955	-0-	-635	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					9
12	1426	N	474	-0-	-952	-0-	11	1	422	2	Y	37	9	0			37
							41	9									
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	26	1	1317	2	Y	63	52	0			48
							69	9									

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	116	1	2088	2	N	-0-					147
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	75					222
							83	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2137	2	N	53	185	0			90
							58	9									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	2	N	-0-					90
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	51					141
							56	9									
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	120	1	2061	2	N	25					166
							28	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

08	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	170	1	3100	2	Y	17	15	0			9
							19	9									
09	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	167	1	3227	2	Y	3	10	0			2
							3	9									
10	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	177	1	3348	2	Y	7	5	0			4
							8	9									
11	3690	X	3302	-0-	-388	-0-	166	1	3136	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	173	1	3258	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	180	1	3278	2	Y	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

08	341	N	310	-0-	-31	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	58	1	237	2	N	-0-					-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	55	1	249	2	N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	51	1	243	2	N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	41					57
							45	9									
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	38	64	0			31
							42	9									
10	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1478	2	Y	27					58
							30	9									
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	72	1	1279	2	Y	57	82	0			33
							63	9									
12	1519	X	1450	-0-	-69	-0-	77	1	1330	2	Y	39					72
							43	9									
01	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	80	1	1375	2	Y	89	98	0			63
							98	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	50	1	2203	2	Y	55					108
							61	9									
09	2430	X	2233	-0-	-197	-0-	45	1	2067	2	Y	110	156	0			62
							121	9									
10	2511	X	2346	-0-	-165	-0-	54	1	2280	2	Y	11					73
							12	9									
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	53	1	2248	2	Y	66					139
							73	9									
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	56	1	2216	2	Y	58	95	0			102
							64	9									
*01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2365	2	Y	7					109
							8	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	48	1	2114	2	Y	22					93
							24	9									
09	2220	X	2132	-0-	-88	-0-	44	1	2052	2	Y	33	70	0			56
							36	9									
10	2294	X	2024	-0-	-270	-0-	46	1	1963	2	Y	14					70
							15	9									
11	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	47	1	1974	2	Y	29	67	0			32
							32	9									
12	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	50	1	1979	2	Y	125	69	0			88
							138	9									
01	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	39	1	1949	2	Y	109					197
							120	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
09	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6249	-0-	-850	-0-	293	1	5946	2	Y	9					13
							10	9									
09	6870	X	6490	-0-	-380	-0-	299	1	6177	2	Y	13	15	0			11
							14	9									
10	7099	X	6087	-0-	-1012	-0-	292	1	5773	2	Y	20	17	0			14
							22	9									
11	6390	X	5672	-0-	-718	-0-	278	1	5370	2	Y	22	24	0			12
							24	9									
12	6696	X	6214	-0-	-482	-0-	305	1	5883	2	Y	24	24	0			12
							26	9									
01	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	311	1	5874	2	Y	25	26	0			11
							28	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

08	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	73	1	3192	2	Y	7					29
							8	9									
09	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	67	1	3072	2	Y	4					33
							4	9									
10	3472	X	2765	-0-	-707	-0-	64	1	2697	2	Y	4					37
							4	9									
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	2	Y	11					48
							12	9									
12	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	74	1	2945	2	Y	35	46	0			37
							39	9									
01	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	56	1	2809	2	Y	85	57	0			65
							94	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	63	1	2738	2	Y	4					30
							4	9									
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	57	1	2636	2	Y	13	32	0			11
							14	9									
10	2821	N	2722	-0-	-99	-0-	63	1	2652	2	Y	6					17
							7	9									
11	2700	N	2604	-0-	-96	-0-	59	1	2514	2	Y	28					45
							31	9									
12	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	63	1	2489	2	Y	30	38	0			37
							33	9									
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	51	1	2562	2	Y	9					46
							10	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	3					8
							3	9									
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	8	1	34	2	N	2					10
							2	9									
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	N	2					12
							2	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	5					17
							6	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	2					19
							2	9									
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	37	2	N	4					23
							4	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

08	2511	X	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	90	1	1868	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	99	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	102	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	99	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2402	-0-	-109	-0-	121	1	2281	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	47	1	2039	2	Y	52					107
							57	9									
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	40	1	1855	2	Y	47	81	0			73
							52	9									
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	2	Y	29					102
							32	9									
11	2070	X	1544	-0-	-526	-0-	33	1	1408	2	Y	94	98	0			98
							103	9									
12	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	41	1	1629	2	Y	54	114	0			38
							59	9									
01	2139	X	1396	-0-	-743	-0-	27	1	1336	2	Y	30					68
							33	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2907	-0-	-2022	-0-	153	1	2746	2	Y	7					24
							8	9									
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	243	1	4680	2	Y	31					55
							34	9									
10	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	236	1	4527	2	Y	41	40	0			56
							45	9									
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	264	1	4695	2	Y	26					82
							29	9									
12	5115	X	4320	-0-	-795	-0-	235	1	4030	2	Y	50	57	0			75
							55	9									
01	5115	X	4310	-0-	-805	-0-	233	1	4011	2	Y	60					135
							66	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	13					16
							14	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	5	17	0			4
							6	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	3					7
							3	9									
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	151	2	Y	9	11	0			5
							10	9									
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	147	2	Y	6					11
							7	9									
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	22	17	0			16
							24	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	463	-0-	-95	-0-	23	1	417	2	Y	21	5	0			16
							23	9									
09	540	X	470	-0-	-70	-0-	23	1	440	2	Y	6	13	0			9
							7	9									
10	558	X	369	-0-	-189	-0-	18	1	348	2	Y	3	10	0			2
							3	9									
11	450	X	375	-0-	-75	-0-	20	1	352	2	Y	3					5
							3	9									
12	496	X	305	-0-	-191	-0-	17	1	288	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	496	X	477	-0-	-19	-0-	26	1	442	2	Y	8	6	0			2
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	297	1	5329	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	266	1	5133	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	275	1	5283	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5122	-0-	-518	-0-	272	1	4826	2	Y	22	11	0			11
							24	9									
12	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	290	1	4974	2	Y	42	34	0			19
							46	9									
01	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	282	1	4852	2	Y	28	35	0			12
							31	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	30	1	533	2	Y	52	29	0			40
							57	9									
09	690	X	591	-0-	-99	-0-	28	1	546	2	Y	15	31	0			24
							17	9									
10	713	X	651	-0-	-62	-0-	32	1	607	2	Y	11	26	0			9
							12	9									
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	5					14
							6	9									
12	620	X	403	-0-	-217	-0-	20	1	352	2	Y	28	16	0			26
							31	9									
01	651	X	630	-0-	-21	-0-	31	1	530	2	Y	63	71	0			18
							69	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	97	1	4240	2	Y	55					88
							61	9									
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	88	1	4046	2	Y	47	108	0			27
							52	9									
10	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	88	1	3704	2	Y	2					29
							2	9									
11	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	92	1	3913	2	Y	15					44
							17	9									
12	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	104	1	4117	2	Y	42	30	0			56
							46	9									
01	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	80	1	3996	2	Y	-0-					56

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	32	1	544	2	Y	1					1
							1	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	493	2	Y	5	2	0			4
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1958	N	1958	-0-		-0-	-0-	43	1	1896	2	Y	17					62
								19	9									
09	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	40	1	1828	2	Y	38	67	0			33
								42	9									
10	1891	N	1841	-0-		-50	-0-	42	1	1782	2	Y	15					48
								17	9									
11	1890	N	1856	-0-		-34	-0-	43	1	1806	2	Y	6					54
								7	9									
12	1984	N	1909	-0-		-75	-0-	46	1	1824	2	Y	35	46	0			43
								39	9									
01	1829	N	1807	-0-		-22	-0-	35	1	1742	2	Y	27					70
								30	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1396	-0-		-557	-0-	30	1	1329	2	Y	34					166
								37	9									
09	1890	X	1463	-0-		-427	-0-	29	1	1317	2	Y	106	150	0			122
								117	9									
10	1953	X	1674	-0-		-279	-0-	37	1	1573	2	Y	58					180
								64	9									
11	1560	X	1296	-0-		-264	-0-	29	1	1243	2	Y	22					202
								24	9									
12	1612	X	1432	-0-		-180	-0-	32	1	1269	2	Y	119	133	0			188
								131	9									
01	1674	X	1329	-0-		-345	-0-	25	1	1268	2	Y	33	134	0			87
								36	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3419	-0-		-518	-0-	178	1	3189	2	Y	47					68
								52	9									
09	3810	X	3096	-0-		-714	-0-	150	1	2898	2	Y	44	75	0			37
								48	9									
10	3937	X	3437	-0-		-500	-0-	169	1	3237	2	Y	28					65
								31	9									
11	3600	X	3124	-0-		-476	-0-	164	1	2907	2	Y	48	85	0			28
								53	9									
12	3720	X	2879	-0-		-841	-0-	157	1	2704	2	Y	16					44
								18	9									
01	3441	X	3242	-0-		-199	-0-	175	1	3010	2	Y	52	59	0			37
								57	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	415	-0-		-980	-0-	9	1	404	2	Y	2					10
								2	9									
09	1350	X	858	-0-		-492	-0-	18	1	838	2	Y	2					12
								2	9									
10	1364	X	826	-0-		-538	-0-	19	1	805	2	Y	2					14
								2	9									
11	1080	X	738	-0-		-342	-0-	17	1	719	2	Y	2					16
								2	9									
12	899	X	677	-0-		-222	-0-	17	1	660	2	Y	-0-	15	0			1
01	899	X	786	-0-		-113	-0-	15	1	752	2	Y	17	5	0			13
								19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3001	-0-		-192	-0-	67	1	2931	2	Y	3					109
								3	9									
09	3090	X	2699	-0-		-391	-0-	57	1	2636	2	Y	5					114
								6	9									
10	3193	X	3000	-0-		-193	-0-	69	1	2922	2	Y	8					122
								9	9									
11	2970	X	2456	-0-		-514	-0-	53	1	2265	2	Y	125					247
								138	9									
12	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	1	180	0			68
01	3007	X	-0-	-0-		-3007	-0-					Y	-0-					68

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4057	-0-		-810	-0-	90	1	3941	2	Y	24					56
								26	9									
09	4560	X	4265	-0-		-295	-0-	89	1	4124	2	Y	47	76	0			27
								52	9									
10	4557	X	4336	-0-		-221	-0-	100	1	4233	2	Y	3					30
								3	9									
11	4410	X	3977	-0-		-433	-0-	90	1	3830	2	Y	52					82
								57	9									
12	4402	X	4008	-0-		-394	-0-	97	1	3856	2	Y	50	56	0			76
								55	9									
01	4402	X	4099	-0-		-303	-0-	80	1	4016	2	Y	3					79
								3	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2336	-0-		-1260	-0-	52	1	2281	2	Y	3					20
								3	9									
09	2820	X	2553	-0-		-267	-0-	54	1	2496	2	Y	3					23
								3	9									
10	2914	X	1404	-0-		-1510	-0-	32	1	1370	2	Y	2					25
								2	9									
11	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	77	1	3260	2	Y	4					29
								4	9									
12	2635	X	2341	-0-		-294	-0-	57	1	2271	2	Y	12	28	0			13
								13	9									
01	2635	X	1777	-0-		-858	-0-	34	1	1697	2	Y	42	23	0			32
								46	9									

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	620	-0-		-0-	-0-	32	1	579	2	N	8					33
								9	9									
09	630	X	450	-0-		-180	-0-	22	1	421	2	N	6					39
								7	9									
10	651	X	444	-0-		-207	-0-	21	1	411	2	N	11					50
								12	9									
11	630	X	468	-0-		-162	-0-	24	1	429	2	N	14					64
								15	9									
12	620	X	572	-0-		-48	-0-	30	1	524	2	N	16					80
								18	9									
01	620	X	463	-0-		-157	-0-	25	1	425	2	N	12					92
								13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	7648	-0-	-381	-0-	400	1	7182	2	Y	60					138
							66	9									
09	7770	X	7593	-0-	-177	-0-	366	1	7058	2	Y	154	163	0			129
							169	9									
10	8029	X	8002	-0-	-27	-0-	392	1	7521	2	Y	81	152	0			58
							89	9									
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	409	1	7274	2	Y	2					60
							2	9									
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	431	1	7408	2	Y	18					78
							20	9									
01	7998	X	7607	-0-	-391	-0-	416	1	7169	2	Y	20					98
							22	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04/11/13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	2	Y	61	75	0			43
							67	9									
09	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	Y	39	40	0			42
							43	9									
10	3100	N	3111	-0-	11	11	147	1	2908	2	Y	51	44	0			49
							56	9									
11	3000	N	3230	-0-	230	241	156	1	3013	2	Y	55	80	0			24
							61	9									
12	3100	N	3126	-0-	26	267	152	1	2928	2	Y	42	38	0			28
							46	9									
*01	3100	N	3524	-0-	424	691	173	1	3273	2	Y	71	78	0			21
							78	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

08	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	55	1	2402	2	Y	13					57
							14	9									
09	2310	X	2114	-0-	-196	-0-	45	1	2061	2	Y	7					64
							8	9									
10	2356	X	2182	-0-	-174	-0-	50	1	2125	2	Y	6					70
							7	9									
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	50	1	2110	2	Y	14					84
							15	9									
12	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	59	1	2334	2	Y	27	81	0			30
							30	9									
01	2480	X	1981	-0-	-499	-0-	37	1	1866	2	Y	71	47	0			54
							78	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-		87	1	3795	2	Y	4					5
								4	9									
09	4500	X	3958	-0-	-542	-0-		84	1	3854	2	Y	18	5	0			18
								20	9									
10	4278	X	3897	-0-	-381	-0-		90	1	3787	2	Y	18					36
								20	9									
11	3990	X	3380	-0-	-610	-0-		78	1	3295	2	Y	6					42
								7	9									
12	4092	X	3836	-0-	-256	-0-		94	1	3717	2	Y	23	28	0			37
								25	9									
01	4092	X	3701	-0-	-391	-0-		72	1	3612	2	Y	15	27	0			25
								17	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5397	-0-	-307	-0-		283	1	5085	2	Y	26	47	0			21
								29	9									
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-		256	1	4941	2	Y	3					24
								3	9									
10	5704	X	5409	-0-	-295	-0-		266	1	5115	2	Y	25	28	0			21
								28	9									
11	5430	X	5160	-0-	-270	-0-		274	1	4866	2	Y	18	30	0			9
								20	9									
12	5425	X	5266	-0-	-159	-0-		288	1	4949	2	Y	26	23	0			12
								29	9									
01	5394	X	5125	-0-	-269	-0-		280	1	4824	2	Y	19	23	0			8
								21	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2909	-0-	-222	-0-		65	1	2842	2	Y	2					33
								2	9									
09	3030	X	2806	-0-	-224	-0-		59	1	2743	2	Y	4	34	0			3
								4	9									
10	3131	X	2849	-0-	-282	-0-		66	1	2782	2	Y	1					4
								1	9									
11	3030	X	2875	-0-	-155	-0-		66	1	2795	2	Y	13					17
								14	9									
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-		67	1	2657	2	Y	23	14	0			26
								25	9									
01	2914	X	2659	-0-	-255	-0-		51	1	2573	2	Y	32					58
								35	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4822	-0-	-510	-0-		247	1	4425	2	Y	136	126	0			110
								150	9									
09	5160	X	4375	-0-	-785	-0-		214	1	4131	2	Y	27					137
								30	9									
10	5332	X	5202	-0-	-130	-0-		253	1	4866	2	Y	75	149	0			63
								83	9									
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-		259	1	4612	2	Y	126	126	0			63
								139	9									
12	4836	X	4830	-0-	-6	-0-		260	1	4469	2	Y	92	113	0			42
								101	9									
01	5208	X	4560	-0-	-648	-0-		243	1	4181	2	Y	124	113	0			53
								136	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	51	1	2242	2	Y	3					31
							3	9									
09	2550	X	2542	-0-	-8	-0-	54	1	2487	2	Y	1	24	0			8
							1	9									
10	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	57	1	2394	2	Y	6					14
							7	9									
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	55	1	2325	2	Y	2	13	0			3
							2	9									
12	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	60	1	2378	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
01	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	45	1	2273	2	Y	3					4
							3	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	189	1	3399	2	Y	29	35	0			11
							32	9									
09	3900	X	3597	-0-	-303	-0-	176	1	3386	2	Y	32	32	0			11
							35	9									
10	4030	X	3440	-0-	-590	-0-	169	1	3251	2	Y	18					29
							20	9									
11	3900	X	3156	-0-	-744	-0-	166	1	2945	2	Y	41	61	0			9
							45	9									
12	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	180	1	3087	2	Y	19					28
							21	9									
01	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	183	1	3155	2	Y	11	30	0			9
							12	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	95	1	1930	2	N	23	22	0			4
							25	9									
09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1987	2	N	11	11	0			4
							12	9									
10	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	96	1	1903	2	N	30					34
							33	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	N	12	35	0			11
							13	9									
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					11
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1	8	0			4

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 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
08	806	X	594	-0-	-212	-0-	128	1	466	2	N	-0-					-0-
09	780	X	593	-0-	-187	-0-	116	1	477	2	N	-0-					-0-
10	806	X	602	-0-	-204	-0-	109	1	493	2	N	-0-					-0-
11	630	X	495	-0-	-135	-0-	86	1	409	2	N	-0-					-0-
12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	118	1	565	2	N	-0-					-0-
01	620	X	516	-0-	-104	-0-	93	1	423	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	156	1	3173	2	Y	5					7
							6	9									
09	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	142	1	2933	2	Y	6	8	0			5
							7	9									
10	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	145	1	2873	2	Y	9	8	0			6
							10	9									
11	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	139	1	2692	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
12	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	117	1	2255	2	Y	9	10	0			4
							10	9									
01	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	141	1	2665	2	Y	10	10	0			4
							11	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	130	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	132	1	2615	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	130	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	132	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	130	1	2461	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	X	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	105	1	4601	2	Y	4					36
							4	9									
09	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	107	1	4930	2	Y	8	32	0			12
							9	9									
10	5425	X	5023	-0-	-402	-0-	116	1	4890	2	Y	15					27
							17	9									
11	5250	X	4330	-0-	-920	-0-	100	1	4226	2	Y	4					31
							4	9									
12	5208	X	5045	-0-	-163	-0-	123	1	4902	2	Y	18	20	0			29
							20	9									
01	5208	X	4743	-0-	-465	-0-	92	1	4644	2	Y	6	20	0			15
							7	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 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
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	744	2	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
01	806	N	804	-0-	-2	-0-	40	1	764	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	79	1	3469	2	Y	13					38
							14	9									
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	73	1	3347	2	Y	33	43	0			28
							36	9									
10	3658	X	3492	-0-	-166	-0-	80	1	3398	2	Y	13					41
							14	9									
11	3540	X	3421	-0-	-119	-0-	78	1	3284	2	Y	54					95
							59	9									
12	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	84	1	3343	2	Y	73	81	0			87
							80	9									
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	67	1	3351	2	Y	34					121
							37	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	86	1	1749	2	Y	54	63	0			38
							59	9									
09	3210	X	1796	-0-	-1414	-0-	81	1	1678	2	Y	34	36	0			36
							37	9									
10	3317	X	1463	-0-	-1854	-0-	65	1	1295	2	Y	94	40	0			90
							103	9									
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	115	155	0			50
							127	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	98	1	1884	2	Y	113	88	0			75
							124	9									
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	84	1	1593	2	Y	141	175	0			41
							155	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1656	-0-	-979	-0-	78	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	115	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	136	1	2688	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2044	-0-	-266	-0-	101	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2014	-0-	-559	-0-	99	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1246	-0-	-1575	-0-	63	1	1183	2	N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 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
08	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	158	1	3220	2	Y	-0-					17
09	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	137	1	2820	2	Y	-0-					17
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	113	1	2245	2	Y	-0-					17
11	3000	X	1475	-0-	-1525	-0-	73	1	1402	2	Y	-0-					17
12	3379	X	2321	-0-	-1058	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					17
01	3379	X	1065	-0-	-2314	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					17

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2952	-0-	-458	-0-	179	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	164	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	137	1	2504	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2415	-0-	-765	-0-	149	1	2266	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	98	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	116	1	2468	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	1984	-0-	-620	-0-	93	1	1891	2	Y	-0-					27
09	2700	X	2037	-0-	-663	-0-	92	1	1904	2	Y	37					64
							41	9									
10	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	99	1	1957	2	Y	1					65
							1	9									
11	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	102	1	1968	2	Y	1					66
							1	9									
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	103	1	1996	2	Y	-0-					66
*01	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	118	1	2229	2	Y	8					74
							9	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	94	1	1918	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1949	-0-	-511	-0-	90	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	85	1	1685	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1701	-0-	-129	-0-	84	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1495	-0-	-520	-0-	74	1	1421	2	N	-0-					-0-
*01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	138	1	2609	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3600	-0-	-368	-0-	169	1	3431	2	Y	-0-					8
09	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	166	1	3421	2	Y	-0-					8
10	3844	X	3722	-0-	-122	-0-	179	1	3543	2	Y	-0-					8
11	3690	X	3560	-0-	-130	-0-	175	1	3383	2	Y	2					10
							2	9									
12	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	179	1	3450	2	Y	-0-					10
01	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	182	1	3428	2	Y	3	11	0			2
							3	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
09	270	N	201	-0-	-69	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	1921	-0-	-1551	-0-	90	1	1831	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1634	-0-	-1276	-0-	75	1	1559	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	125	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	133	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	122	1	2304	2	N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	48	1	967	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1208	-0-	-172	-0-	56	1	1152	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1265	-0-	-68	-0-	61	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	916	-0-	-224	-0-	45	1	871	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	979	-0-	-261	-0-	48	1	931	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	794	-0-	-477	-0-	40	1	754	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	176	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	153	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	184	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	174	1	3366	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	182	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	180	1	3403	2	N	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2473	-0-	-100	-0-	116	1	2357	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2079	-0-	-411	-0-	96	1	1983	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	109	1	2151	2	Y	-0-					-0-
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	125	1	2405	2	Y	1					1
							1	9									
12	2480	X	1993	-0-	-487	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-					1
01	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	89	1	1672	2	Y	19					20
							21	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	7616	-0-	-1312	-0-	357	1	7259	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7150	-0-	-1490	-0-	330	1	6820	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	358	1	7087	2	N	-0-					-0-
11	8310	X	7130	-0-	-1180	-0-	351	1	6779	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7210	-0-	-850	-0-	355	1	6855	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6843	-0-	-783	-0-	344	1	6499	2	N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4769	-0-	-1338	-0-	224	1	4545	2	Y	-0-					41
09	5490	X	4527	-0-	-963	-0-	209	1	4318	2	Y	-0-					41
10	5270	X	4733	-0-	-537	-0-	228	1	4505	2	Y	-0-					41
11	5100	X	4435	-0-	-665	-0-	218	1	4215	2	Y	2					43
							2	9									
12	5084	X	4370	-0-	-714	-0-	215	1	4148	2	Y	6					49
							7	9									
01	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	221	1	4179	2	Y	-0-					49

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	150	1	3052	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	140	1	2883	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	144	1	2860	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	128	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	140	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2798	-0-	-395	-0-	141	1	2657	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	142	1	2885	2	Y	-0-					99
09	3000	X	2957	-0-	-43	-0-	136	1	2800	2	Y	19					118
							21	9									
10	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	136	1	2697	2	Y	1					119
							1	9									
11	2940	X	2783	-0-	-157	-0-	136	1	2634	2	Y	12					131
							13	9									
12	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	140	1	2698	2	Y	4					135
							4	9									
01	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	143	1	2705	2	Y	30	144	0			21
							33	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

08	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	72	1	1795	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1252	-0-	-1118	-0-	56	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	78	1	1704	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	1162	-0-	-1178	-0-	48	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1093	-0-	-767	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	254	1	5157	2	Y	1					73
							1	9									
09	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	240	1	4963	2	Y	-0-					73
10	5611	X	3849	-0-	-1762	-0-	185	1	3664	2	Y	-0-					73
11	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	278	1	5358	2	Y	2					75
							2	9									
12	5611	X	1216	-0-	-4395	-0-	60	1	1154	2	Y	2					77
							2	9									
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					77

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10392 - 10726

08	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					1
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					1
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	90	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6468	-0-	-755	-0-	303	1	6150	2	Y	14	17	0			11
							15	9									
09	6900	X	6254	-0-	-646	-0-	288	1	5953	2	Y	12	15	0			8
							13	9									
10	7099	X	6492	-0-	-607	-0-	312	1	6173	2	Y	6	12	0			2
							7	9									
11	6690	X	6409	-0-	-281	-0-	315	1	6088	2	Y	5					7
							6	9									
12	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	323	1	6229	2	Y	10	9	0			8
							11	9									
01	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	318	1	5998	2	Y	6	9	0			5
							7	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

08	5208	X	4195	-0-	-1013	-0-	197	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4306	-0-	-314	-0-	199	1	4107	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4299	-0-	-320	-0-	207	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3694	-0-	-686	-0-	182	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	194	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3816	-0-	-648	-0-	192	1	3624	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

08	1302	N	720	-0-	-582	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	21	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					1
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	26	1	442	2	Y	-0-	1	0			-0-
*01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

08	713	X	402	-0-	-311	-0-	23	1	358	2	N	19					132
							21	9									
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	N	67	159	0			40
							74	9									
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	2	N	9					49
							10	9									
11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	54	1	819	2	N	5					54
							6	9									
12	817	X	817	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	10					64
							11	9									
01	1085	X	642	-0-	-443	-0-	29	1	609	2	N	4	50	0			18
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	43	2	Y	1	1	0			1

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

08	1550	X	654	-0-	-896	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	547	-0-	-713	-0-	24	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	839	-0-	-525	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
11	1320	X	1026	-0-	-294	-0-	95	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	174	1	850	2	N	-0-					-0-
*01	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	106	1	935	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	53 3	1 9	955	2	Y	3					7
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	48 4	1 9	923	2	Y	4	8	0			3
10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	959	2	Y	3	4	0			2
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	50 1	1 9	890	2	Y	1					3
12	1023	N	960	-0-	-63	-0-	53 2	1 9	905	2	Y	2					5
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	51 9	1 9	885	2	Y	8					13

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	113 29	1 9	2306	2	Y	26					38
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	96 36	1 9	1992	2	Y	33	43	0			28
10	2356	X	1147	-0-	-1209	-0-	54 20	1 9	1073	2	Y	18	33	0			13
11	2280	X	726	-0-	-1554	-0-	35 14	1 9	677	2	Y	13	18	0			8
12	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	50 21	1 9	968	2	Y	19	17	0			10
01	2449	X	184	-0-	-2265	-0-	9 4	1 9	171	2	Y	4	12	0			2

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	73 3	1 9	1136	2	N	3					18
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	60 10	1 9	1095	2	N	9	22	0			5
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61 50	1 9	1121	2	N	45					50
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66 32	1 9	1005	2	N	29					79
12	1209	N	635	-0-	-574	-0-	20 36	1 9	579	2	N	33					112
01	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	49 33	1 9	1039	2	N	30	87	0			55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	887	-0-	-43	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	651	N	510	-0-	-141	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	785	-0-	-424	-0-	134	1	651	2	N	-0-					-0-
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	76	1	666	2	N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	264	1	5355	2	N	116	122	0			22
							128	9									
09	5520	X	5343	-0-	-177	-0-	240	1	4959	2	N	131	71	0			82
							144	9									
10	5704	X	4393	-0-	-1311	-0-	209	1	4140	2	N	40	96	0			26
							44	9									
11	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	240	1	4626	2	N	40	54	0			12
							44	9									
12	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	223	1	4301	2	N	33	31	0			14
							36	9									
01	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	229	1	4316	2	N	35	30	0			19
							39	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-					100
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-					100
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	93	1	1843	2	Y	-0-					100
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1739	2	Y	-0-					100
12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	73	1	1418	2	Y	-0-					100
01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	76	1	1427	2	Y	-0-					100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	960	-0-	-900	-0-	45	1	908	2	Y	6	10	0			5
							7	9									
09	1740	N	704	-0-	-1036	-0-	32	1	669	2	Y	3	4	0			4
							3	9									
10	1178	N	587	-0-	-591	-0-	28	1	552	2	Y	6	4	0			6
							7	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	3	7	0			2
							3	9									
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	18	1	349	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	589	N	100	-0-	-489	-0-	5	1	93	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	5	1	102	2	Y	6	13	0			5
							7	9									
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	7	1	137	2	Y	5	4	0			6
							6	9									
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	3	1	64	2	Y	1	6	0			1
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	238	1	4840	2	Y	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	225	1	4654	2	Y	-0-					-0-
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	244	1	4835	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	217	1	4199	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	5084	X	4859	-0-	-225	-0-	239	1	4617	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
01	5084	X	4335	-0-	-749	-0-	218	1	4115	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	201	1	4089	2	N	-0-					1
09	4530	X	3922	-0-	-608	-0-	181	1	3741	2	N	-0-					1
10	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	201	1	3972	2	N	-0-					1
11	4530	X	3642	-0-	-888	-0-	179	1	3463	2	N	-0-					1
12	4526	X	3587	-0-	-939	-0-	176	1	3405	2	N	5					6
							6	9									
01	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	210	1	3966	2	N	7	4	0			9
							8	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	144	1	2621	2	Y	10	9	0			5
							11	9									
09	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	131	1	2533	2	Y	5	7	0			3
							6	9									
10	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	137	1	2599	2	Y	15	9	0			9
							17	9									
11	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	128	1	2426	2	Y	5	9	0			5
							6	9									
12	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	131	1	2460	2	Y	3	5	0			3
							3	9									
01	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	142	1	2573	2	Y	6	5	0			4
							7	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	92	1	1871	2	Y	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	95	1	1879	2	Y	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1798	2	Y	2					2
							2	9									
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	93	1	1787	2	Y	7					9
							8	9									
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	100	1	1879	2	Y	-0-					9

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	494	1	1793	2	N	86					177
							95	9									
09	2910	X	2280	-0-	-630	-0-	445	1	1826	2	N	8	146	0			39
							9	9									
10	2914	X	1971	-0-	-943	-0-	356	1	1606	2	N	8					47
							9	9									
11	2520	X	1873	-0-	-647	-0-	323	1	1539	2	N	10					57
							11	9									
12	2387	X	2174	-0-	-213	-0-	372	1	1788	2	N	13					70
							14	9									
01	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	380	1	1717	2	N	11	41	0			40
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	132	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2710	-0-	-350	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	129	1	2562	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2303	-0-	-607	-0-	113	1	2184	2	Y	5	2	0			3
							6	9									
12	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	132	1	2554	2	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	126	1	2383	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

08	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	215	1	4371	2	Y	37					52
							41	9									
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	195	1	4021	2	Y	50	60	0			42
							55	9									
10	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	251	1	4967	2	Y	32	51	0			23
							35	9									
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	234	1	4513	2	Y	38	40	0			21
							42	9									
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	230	1	4449	2	Y	36	38	0			19
							40	9									
01	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	218	1	4122	2	Y	33	37	0			15
							36	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

08	4774	X	4371	-0-	-403	-0-	205	1	4156	2	Y	9					14
							10	9									
09	4440	X	4141	-0-	-299	-0-	190	1	3936	2	Y	14	16	0			12
							15	9									
10	4588	X	4256	-0-	-332	-0-	204	1	4042	2	Y	9	14	0			7
							10	9									
11	4320	X	4063	-0-	-257	-0-	199	1	3851	2	Y	12	12	0			7
							13	9									
12	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	212	1	4088	2	Y	11	12	0			6
							12	9									
01	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	210	1	3962	2	Y	11	12	0			5
							12	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

08	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	94	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	161	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	152	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	159	1	3073	2	N	5					5
							6	9									
12	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	164	1	3175	2	N	7					12
							8	9									
01	3596	X	3291	-0-	-305	-0-	165	1	3124	2	N	2	8	0			6
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3478	-0-	-397	-0-	163	1	3314	2	Y	1					23
							1	9									
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-					23
10	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	166	1	3278	2	Y	-0-					23
11	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	160	1	3097	2	Y	2					25
							2	9									
12	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	167	1	3230	2	Y	8					33
							9	9									
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	170	1	3217	2	Y	-0-					33

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	78	1	283	2	N	15					35
							17	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	72	1	294	2	N	2	28	0			9
							2	9									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	73	1	328	2	N	3					12
							3	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	74	1	350	2	N	3					15
							3	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	380	2	N	3					18
							3	9									
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	83	1	378	2	N	3	12	0			9
							3	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	N	10					57
							11	9									
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	64	1	1327	2	N	5					62
							6	9									
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	2	N	36					98
							40	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1356	2	N	1	64	0			35
							1	9									
12	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	59	1	1137	2	N	20					55
							22	9									
01	1426	N	527	-0-	-899	-0-	26	1	490	2	N	10	44	0			21
							11	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	6	1	113	2	Y	6	6	0			4
							7	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	5	4	0			5
							6	9									
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0			3
							3	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	5	6	0			2
							6	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

08	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	179	1	3643	2	Y	13	17	0			11
							14	9									
09	4170	X	3753	-0-	-417	-0-	173	1	3566	2	Y	13	15	0			9
							14	9									
10	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	185	1	3655	2	Y	22	23	0			8
							24	9									
11	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	182	1	3507	2	Y	21					29
							23	9									
12	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	185	1	3564	2	Y	42	36	0			35
							46	9									
01	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	188	1	3553	2	Y	28	39	0			24
							31	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

08	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	128	1	2599	2	N	59	73	0			47
							65	9									
09	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	124	1	2568	2	N	56	66	0			37
							62	9									
10	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	129	1	2559	2	N	30	56	0			11
							33	9									
11	2880	X	2606	-0-	-274	-0-	127	1	2449	2	N	27					38
							30	9									
12	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	124	1	2401	2	N	56	49	0			45
							62	9									
01	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	131	1	2465	2	N	38	51	0			32
							42	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

08	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	61	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	52	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	2					2
							2	9									
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					2
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	44	1	837	2	Y	3	3	0			2
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	233	1	4725	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
09	5310	X	5119	-0-	-191	-0-	236	1	4881	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
10	5456	X	4533	-0-	-923	-0-	218	1	4311	2	Y	4	2	0			4
							4	9									
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	257	1	4965	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
12	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	240	1	4631	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
01	5301	X	4903	-0-	-398	-0-	246	1	4651	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1062	2	N	5					58
							6	9									
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	51	1	977	2	N	4					62
							4	9									
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1037	2	N	-0-					62
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	55	1	984	2	N	6					68
							7	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					68
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	53	1	920	2	N	-0-					68

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	52	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	920	-0-	-100	-0-	45	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	908	-0-	-146	-0-	45	1	862	2	Y	1					1
							1	9									
11	960	N	681	-0-	-279	-0-	36	1	642	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					1
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

08	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	294	1	5978	2	Y	-0-					-0-
09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	316	1	6520	2	Y	-0-					-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	326	1	6452	2	Y	-0-					-0-
11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	309	1	5973	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	7068	X	6332	-0-	-736	-0-	312	1	6018	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	7068	X	6115	-0-	-953	-0-	307	1	5805	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

08	5425	X	4125	-0-	-1300	-0-	193	1	3926	2	Y	5					7
							6	9									
09	5130	X	4007	-0-	-1123	-0-	185	1	3814	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
10	5084	X	4480	-0-	-604	-0-	214	1	4240	2	Y	24	13	0			17
							26	9									
11	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	221	1	4269	2	Y	31	31	0			17
							34	9									
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	278	1	5364	2	Y	37	35	0			19
							41	9									
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	271	1	5124	2	Y	36	39	0			16
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	6085	-0-	-208	-0-	285	1	5794	2	Y	5					7
							6	9									
09	6090	X	5871	-0-	-219	-0-	271	1	5592	2	Y	7	8	0			6
							8	9									
10	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	285	1	5636	2	Y	8	8	0			6
							9	9									
11	5970	X	5585	-0-	-385	-0-	275	1	5300	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
12	6169	X	5670	-0-	-499	-0-	279	1	5380	2	Y	10	10	0			5
							11	9									
01	6076	X	5487	-0-	-589	-0-	276	1	5201	2	Y	9	10	0			4
							10	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5457	2	Y	100	141	0			71
							110	9									
09	5850	X	5432	-0-	-418	-0-	248	1	5117	2	Y	61	66	0			66
							67	9									
10	6262	X	5947	-0-	-315	-0-	283	1	5608	2	Y	51	68	0			49
							56	9									
11	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	237	1	4575	2	Y	44	74	0			19
							48	9									
12	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	287	1	5534	2	Y	42	33	0			28
							46	9									
01	5952	X	5089	-0-	-863	-0-	253	1	4777	2	Y	54	66	0			16
							59	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	237	1	4810	2	Y	10					14
							11	9									
09	5220	X	4848	-0-	-372	-0-	223	1	4608	2	Y	15	17	0			12
							17	9									
10	5394	X	5261	-0-	-133	-0-	252	1	4981	2	Y	25	19	0			18
							28	9									
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	252	1	4870	2	Y	33	33	0			18
							36	9									
12	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	191	1	3687	2	Y	23	29	0			12
							25	9									
*01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	276	1	5211	2	Y	34	31	0			15
							37	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	1146	1	23281	2	N	221	214	0			38
							243	9									
09	30240	X	22115	-0-	-8125	-0-	1016	1	20992	2	N	97	97	0			38
							107	9									
10	31248	X	21583	-0-	-9665	-0-	1033	1	20455	2	N	86					124
							95	9									
11	30240	X	19899	-0-	-10341	-0-	978	1	18876	2	N	41	127	0			38
							45	9									
12	26629	X	19558	-0-	-7071	-0-	960	1	18542	2	N	51					89
							56	9									
01	24676	X	18718	-0-	-5958	-0-	941	1	17764	2	N	12	59	0			42
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4622	-0-	-245	-0-	217	1	4405	2	Y	-0-					21
09	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	209	1	4309	2	Y	6					27
							7	9									
10	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	222	1	4400	2	Y	1					28
							1	9									
11	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	221	1	4268	2	Y	-0-					28
12	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	217	1	4190	2	Y	1					29
							1	9									
01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	215	1	4056	2	Y	1	29	0			1
							1	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	20					59
							22	9									
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	61	2	N	4					63
							4	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	92					155
							101	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	1	100	0			56
							1	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	74					130
							81	9									
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	2	1	45	2	N	35	104	0			61
							39	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	19135	-0-	-1542	-0-	894	1	18174	2	N	61	71	0			11
							67	9									
09	20010	X	18135	-0-	-1875	-0-	834	1	17232	2	N	63	35	0			39
							69	9									
10	20367	X	18549	-0-	-1818	-0-	884	1	17509	2	N	142	91	0			90
							156	9									
11	18990	X	17601	-0-	-1389	-0-	859	1	16588	2	N	140	190	0			40
							154	9									
12	19375	X	17859	-0-	-1516	-0-	872	1	16833	2	N	140	122	0			58
							154	9									
01	19127	X	17499	-0-	-1628	-0-	872	1	16459	2	N	153	130	0			81
							168	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	2	1	0			1
							2	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	3	2	0			2
							3	9									
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	3	4	0			1
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	22965	-0-	-2486	-0-	1075	1	21834	2	Y	51	63	0			40
							56	9									
09	24210	X	21773	-0-	-2437	-0-	1003	1	20725	2	Y	41	54	0			27
							45	9									
10	24335	X	22123	-0-	-2212	-0-	1060	1	20993	2	Y	64	69	0			22
							70	9									
11	23040	X	20967	-0-	-2073	-0-	1030	1	19878	2	Y	54					76
							59	9									
12	23374	X	21203	-0-	-2171	-0-	1040	1	20079	2	Y	76	91	0			61
							84	9									
01	22971	X	20821	-0-	-2150	-0-	1042	1	19674	2	Y	95	76	0			80
							105	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2667	-0-	-433	1810	272	1	2389	2	Y	5					131
							6	9									
09	3000	N	2442	-0-	-558	1252	50	1	2381	2	Y	10					141
							11	9									
10	3100	N	2482	-0-	-618	634	12	1	2441	2	Y	26	102	1			65
							29	9									
11	2930	N	2296	-0-	-634	-0-	39	1	2245	2	Y	11					76
							12	9									
12	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	114	1	2200	2	Y	6	14	1			68
							7	9									
01	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	126	1	2129	2	Y	27					95
							30	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	840	1	1971	2	Y	3					78
							3	9									
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	467	1	2181	2	Y	7					85
							8	9									
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	411	1	2359	2	Y	32	55	1			62
							35	9									
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	281	1	2213	2	Y	5					67
							6	9									
*12	2325	N	2159	-0-	-166	-0-	33	1	2119	2	Y	6	14	1			59
							7	9									
01	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	118	1	2004	2	Y	20					80
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	177	1	2947	2	Y	19	7	1			122
							21	9									
09	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	91	1	3120	2	Y	21					143
							23	9									
10	3534	X	3106	-0-	-428	-0-	3073	2	33	9	Y	30	78	1			95
11	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	15	1	3188	2	Y	17					112
							19	9									
12	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	104	1	3075	2	Y	10	6	1			116
							11	9									
*01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3376	2	36	9	Y	33					149

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	2	Y	21					412
							23	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1876	2	Y	17					429
							19	9									
10	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1780	2	33	9	Y	30					459
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	10	1	2112	2	Y	40					499
							44	9									
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	Y	4	177	1			326
							4	9									
01	1798	N	1155	-0-	-643	-0-	1147	2	8	9	Y	7	7	1			327

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 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
08	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	57	1	948	2	Y	3	2	1			23
							3	9									
09	1140	N	686	-0-	-454	-0-	19	1	663	2	Y	4					27
							4	9									
10	992	N	574	-0-	-418	-0-	565	2	9	9	Y	8	16	1			19
11	990	N	444	-0-	-546	-0-	2	1	440	2	Y	2					21
							2	9									
12	713	N	370	-0-	-343	-0-	12	1	357	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	461	2	2	9	Y	2					23

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	200	1	1752	2	Y	3					69
							3	9									
09	1950	X	1812	-0-	-138	-0-	37	1	1768	2	Y	6					75
							7	9									
10	2015	X	1971	-0-	-44	-0-	9	1	1937	2	Y	23	46	1			52
							25	9									
11	1950	X	1795	-0-	-155	-0-	30	1	1756	2	Y	8					60
							9	9									
12	1984	X	1741	-0-	-243	-0-	86	1	1652	2	Y	3	11	1			52
							3	9									
01	1984	X	1759	-0-	-225	-0-	96	1	1629	2	Y	31					84
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		1935	-0-	1935	304981	198	1	1735	2	Y	2					54
							2	9									
09	SWR 10		1664	-0-	1664	306645	34	1	1623	2	Y	6					60
							7	9									
10	SWR 10		1853	-0-	1853	308498	9	1	1820	2	Y	22	38	1			44
							24	9									
11	SWR 10		1637	-0-	1637	310135	28	1	1602	2	Y	6					50
							7	9									
12	SWR 10		1067	-0-	1067	311202	52	1	1013	2	Y	2	10	1			42
							2	9									
01	SWR 10		1409	-0-	1409	312611	77	1	1310	2	Y	20					62
							22	9									

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	410	1	3599	2	Y	6					142
							7	9									
09	3780	X	1524	-0-	-2256	-0-	31	1	1485	2	Y	7					149
							8	9									
10	3906	X	1483	-0-	-2423	-0-	7	1	1455	2	Y	19	104	1			64
							21	9									
11	3780	X	1669	-0-	-2111	-0-	28	1	1633	2	Y	7					71
							8	9									
12	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	127	1	2461	2	Y	9	12	1			68
							10	9									
01	3906	X	2454	-0-	-1452	-0-	135	1	2286	2	Y	30					98
							33	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	109	-0-	-294	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	3	1			8
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					8
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1	2	1			7
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					7
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	227	2	48	9	Y	44	3	1			5

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2075	-0-	-219	-0-	116	1	1937	2	Y	20					155
							22	9									
09	2340	X	2098	-0-	-242	-0-	59	1	2015	2	Y	22	95	1			82
							24	9									
10	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	1884	2	42	9	Y	38					120
11	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	8	1	1758	2	Y	16					136
							18	9									
12	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	72	1	2128	2	Y	20	88	1			68
							22	9									
*01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2153	2	28	9	Y	25	9	1			84

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	188	1	3137	2	Y	5	5	1			26
							6	9									
09	3000	N	3206	-0-	206	206	90	1	3105	2	Y	10					36
							11	9									
10	2993	N	2787	-0-	-206	-0-	2768	2	19	9	Y	17	5	1			48
11	2670	X	1971	-0-	-699	-0-	9	1	1956	2	Y	5					53
							6	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	33	1			20
01	2759	X	2216	-0-	-543	-0-	2203	2	13	9	Y	12					32

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	159	1	2658	2	Y	19	6	1			68
							21	9									
09	3060	X	2663	-0-	-397	-0-	75	1	2563	2	Y	23	47	1			44
							25	9									
10	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2501	2	36	9	Y	33	5	1			72
11	2760	X	2409	-0-	-351	-0-	11	1	2385	2	Y	12	46	1			38
							13	9									
12	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	80	1	2356	2	Y	12	5	1			45
							13	9									
01	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	2293	2	29	9	Y	26					71

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5287	X	2317	-0-	-2970	-0-	130	1	2162	2	Y	23	36	1			78
							25	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	75	1	2562	2	Y	25					103
							28	9									
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2774	2	41	9	Y	37	45	1			95
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	12	1	2645	2	Y	30					125
							33	9									
12	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	89	1	2620	2	Y	31	43	1			113
							34	9									
01	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2556	2	44	9	Y	40	57	1			97

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	215	1	3594	2	Y	24	7	1			136
							26	9									
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	2	Y	27	96	1			67
							30	9									
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3900	2	34	9	Y	31	8	1			90
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	17	1	3593	2	Y	17					107
							19	9									
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	121	1	3565	2	Y	21	8	1			120
							23	9									
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3566	2	41	9	Y	37					157

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	145	1	2418	2	Y	12	6	1			95
							13	9									
09	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	75	1	2571	2	Y	16					111
							18	9									
10	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	2152	2	22	9	Y	20	59	1			72
11	2760	X	1694	-0-	-1066	-0-	8	1	1674	2	Y	11					83
							12	9									
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			79
01	2759	X	1875	-0-	-884	-0-	1841	2	34	9	Y	31					109

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5110	X	2223	-0-	-2887	-0-	125	1	2090	2	Y	7	5	1			43
							8	9									
09	2520	X	2463	-0-	-57	-0-	69	1	2387	2	Y	6					49
							7	9									
10	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1973	2	13	9	Y	12	4	1			57
11	2340	X	1263	-0-	-1077	-0-	6	1	1251	2	Y	5					62
							6	9									
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	4	1			58
01	2542	X	1507	-0-	-1035	-0-	1493	2	14	9	Y	13					71

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	982	-0-	-506	-0-	55	1	924	2	Y	3	3	1			25
							3	9									
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	34	1	1153	2	Y	6					31
							7	9									
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1137	2	10	9	Y	9	18	1			22
11	960	N	723	-0-	-237	-0-	3	1	716	2	Y	4					26
							4	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	1			24
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1411	2	19	9	Y	17					41

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					28
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					28
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					29
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					29
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-	10	1			19
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			19

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	174	1	2908	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
09	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	88	1	3018	2	Y	10					46
							11	9									
10	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2708	2	19	9	Y	17	5	1			58
11	3210	X	2003	-0-	-1207	-0-	9	1	1987	2	Y	6					64
							7	9									
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	40	1			24
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	109	1	1813	2	Y	11					108
							12	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	56	1	1922	2	Y	10					118
							11	9									
10	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1988	2	26	9	Y	24					142
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	8	1	1835	2	Y	5					147
							6	9									
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	59	1	1752	2	Y	12					159
							13	9									
01	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	1691	2	23	9	Y	21	8	1			171

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	151	1	2518	2	Y	21					135
							23	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	74	1	2557	2	Y	32	89	1			78
							35	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2172	2	44	9	Y	40					118
11	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	12	1	2515	2	Y	29					147
							32	9									
12	2759	N	1989	-0-	-770	-0-	64	1	1902	2	Y	21	94	1			74
							23	9									
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2556	2	40	9	Y	36	10	1			99

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2105	-0-	-995	483	118	1	1976	2	Y	10	32	1			44
							11	9									
09	2417	N	1934	-0-	-483	-0-	54	1	1871	2	Y	8					52
							9	9									
10	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2094	2	13	9	Y	12	4	1			60
11	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	8	1	1799	2	Y	5	26	1			39
							6	9									
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	56	1	1647	2	Y	7	4	1			42
							8	9									
01	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	1727	2	11	9	Y	10					52

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	123	1	2044	2	Y	43	85	1			138
							47	9									
09	2430	X	1865	-0-	-565	-0-	52	1	1782	2	Y	28					166
							31	9									
10	2511	X	1882	-0-	-629	-0-	1858	2	24	9	Y	22					188
11	2400	X	2048	-0-	-352	-0-	9	1	1986	2	Y	48					236
							53	9									
12	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	67	1	1984	2	Y	27	87	1			176
							30	9									
*01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2235	2	24	9	Y	22	9	1			189

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	Y	12	18	1			40
							13	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	8					48
							9	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1380	2	12	9	Y	11	18	1			41
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1284	2	Y	9					50
							10	9									
12	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	40	1	1173	2	Y	7	15	1			42
							8	9									
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1439	2	26	9	Y	24	22	1			37

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2578	2	Y	24	44	1			158
							26	9									
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	75	1	2583	2	Y	26					184
							29	9									
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2754	2	41	9	Y	37	46	1			175
11	2670	N	1134	-0-	-1536	-0-	5	1	1096	2	Y	30	46	1			159
							33	9									
12	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	77	1	2271	2	Y	30					189
							33	9									
01	2790	N	856	-0-	-1934	-0-	821	2	35	9	Y	32	54	1			144

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	151	1	2526	2	N	19	5	1			117
							21	9									
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	71	1	2455	2	N	27					144
							30	9									
10	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2487	2	43	9	N	39	5	1			178
11	2610	N	2384	-0-	-226	-0-	11	1	2332	2	N	37	173	1			42
							41	9									
12	2635	N	2431	-0-	-204	-0-	79	1	2328	2	N	22	5	1			59
							24	9									
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2543	2	32	9	N	29					87

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	224	1	3735	2	Y	13	35	1			45
							14	9									
09	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	107	1	3662	2	Y	15					60
							17	9									
10	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3857	2	28	9	Y	25	7	1			78
11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	16	1	3560	2	Y	11	35	1			54
							12	9									
12	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	108	1	3205	2	Y	15	7	1			62
							17	9									
01	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3603	2	29	9	Y	26					89

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	855	-0-	-4105	-0-	48	1	805	2	Y	2	9	1			85
							2	9									
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	190	1	6527	2	Y	36					121
							40	9									
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4735	2	35	9	Y	32	9	1			144
11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	20	1	4264	2	Y	16					160
							18	9									
12	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	134	1	3961	2	Y	12	9	1			163
							13	9									
01	5146	X	4205	-0-	-941	-0-	4173	2	32	9	Y	29	87	1			96

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	902	1	2223	2	N	10					199
							11	9									
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	446	1	2303	2	N	12					211
							13	9									
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	378	1	2448	2	N	28	15	1			224
							31	9									
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	2	N	28					252
							31	9									
*12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2343	2	21	9	N	19	15	1			256
*01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	128	1	2169	2	N	33					289
							36	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	1474	1	3510	2	Y	14					124
							15	9									
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	798	1	3855	2	Y	17					141
							19	9									
10	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	625	1	3736	2	Y	54	92	1			103
							59	9									
11	4440	X	2859	-0-	-1581	-0-	308	1	2541	2	Y	9					112
							10	9									
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	23	1			89
01	4991	X	1780	-0-	-3211	-0-	98	1	1662	2	Y	18					107
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3076	-0-	-613	-0-	172	1	2876	2	Y	25	43	1			94
							28	9									
09	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	85	1	2912	2	Y	27					121
							30	9									
10	3441	X	2968	-0-	-473	-0-	2924	2	44	9	Y	40	52	1			109
11	3330	X	2874	-0-	-456	-0-	13	1	2829	2	Y	29					138
							32	9									
12	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	85	1	2509	2	Y	27	45	1			120
							30	9									
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3065	2	41	9	Y	37	59	1			99

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	161	1	2680	2	Y	14	6	1			192
							15	9									
09	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	78	1	2674	2	Y	15					207
							17	9									
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	2839	2	28	9	Y	25	6	1			226
11	2910	X	2672	-0-	-238	-0-	12	1	2643	2	Y	15					241
							17	9									
12	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	87	1	2584	2	Y	15	6	1			250
							17	9									
01	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	2780	2	12	9	Y	11	172	1			116

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1008	1	2430	2	Y	6					91
							7	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	521	1	2578	2	Y	13					104
							14	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	424	1	2590	2	Y	34	65	1			73
							37	9									
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	294	1	2500	2	Y	8					81
							9	9									
*12	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	14	1	2419	2	Y	9	16	1			74
							10	9									
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	145	1	2454	2	Y	30					104
							33	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					1
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					1
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					1
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2802	-0-	-298	2514	157	1	2617	2	Y	25	37	1			131
							28	9									
09	3000	N	2278	-0-	-722	1792	64	1	2193	2	Y	19					150
							21	9									
10	3100	N	2402	-0-	-698	1094	2368	2	34	9	Y	31	37	1			144
11	3000	N	2334	-0-	-666	428	11	1	2290	2	Y	30	39	1			135
							33	9									
12	2498	N	2070	-0-	-428	-0-	67	1	1977	2	Y	24					159
							26	9									
01	2387	N	1838	-0-	-549	-0-	1816	2	22	9	Y	20	49	1			130

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	2061	2	Y	15	30	1			108
							17	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	15					123
							17	9									
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1936	2	25	9	Y	23	30	1			116
11	2130	N	1805	-0-	-325	-0-	8	1	1774	2	Y	21	30	1			107
							23	9									
12	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	66	1	1951	2	Y	23					130
							25	9									
01	1953	N	1373	-0-	-580	-0-	1342	2	31	9	Y	28	40	1			105

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					3
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					3
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	67	1	163	2	Y	-0-	4	1			2
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					2
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	150	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	217	1	3612	2	Y	35	51	1			109
							39	9									
09	3780	X	2642	-0-	-1138	-0-	74	1	2542	2	Y	24					133
							26	9									
10	3968	X	2671	-0-	-1297	-0-	2639	2	32	9	Y	29	53	1			109
11	3840	X	2182	-0-	-1658	-0-	10	1	2150	2	Y	20					129
							22	9									
12	3968	X	2238	-0-	-1730	-0-	72	1	2141	2	Y	23	41	1			111
							25	9									
01	3875	X	2354	-0-	-1521	-0-	2342	2	12	9	Y	11	50	1			85

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

08	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	Y	-0-	1	1			3
09	420	N	308	-0-	-112	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					3
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	398	2	2	9	Y	2	1	1			4
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	1	1	295	2	Y	2					6
							2	9									
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	10	1	288	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	418	2	48	9	Y	44	3	1			4

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	209	1	3479	2	Y	21	7	1			115
							23	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	88	1	3024	2	Y	23	81	1			57
							25	9									
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3444	2	32	9	Y	29	7	1			79
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	16	1	3366	2	Y	15					94
							17	9									
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	118	1	3474	2	Y	21	7	1			108
							23	9									
*01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3593	2	33	9	Y	30					139

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	92	1	1528	2	Y	7	10	1			24
							8	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	46	1	1580	2	Y	7					31
							8	9									
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1718	2	18	9	Y	16	13	1			34
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	2	Y	11					45
							12	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	Y	13	15	1			43
							14	9									
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1653	2	26	9	Y	24	22	1			37

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	160	1	3472	2	N	2					114
							2	9									
09	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	134	1	3189	2	N	1					115
							1	9									
10	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	144	1	3304	2	N	36					151
							40	9									
11	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	214	1	3124	2	N	7					158
							8	9									
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	196	1	3285	2	N	15	41	1			132
							17	9									
*01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	503	1	3490	2	N	16					148
							18	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					1
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	143	1	2387	2	Y	50	88	1			144
							55	9									
09	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	66	1	2253	2	Y	32					176
							35	9									
10	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2282	2	41	9	Y	37					213
11	2490	N	2232	-0-	-258	-0-	10	1	2166	2	Y	51					264
							56	9									
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	76	1	2255	2	Y	33	98	1			199
							36	9									
01	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	2122	2	96	9	Y	87	10	1			276

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	214	1	1877	2	Y	3					102
							3	9									
09	2010	N	1761	-0-	-249	-0-	36	1	1715	2	Y	9					111
							10	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1691	2	Y	19	62	1			68
							21	9									
11	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	31	1	1791	2	Y	7					75
							8	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1911	2	Y	8	12	1			71
							9	9									
01	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	94	1	1595	2	Y	32					104
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	125	1	2078	2	Y	14	23	1			53
							15	9									
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2063	2	Y	16					69
							18	9									
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2036	2	21	9	Y	19	27	1			61
11	2040	N	1800	-0-	-240	-0-	8	1	1779	2	Y	12					73
							13	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	2	Y	23	25	1			71
							25	9									
01	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1908	2	9	9	Y	8	37	1			63

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1207	1	2902	2	Y	11	178	1			50
							12	9									
09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	612	1	3007	2	Y	8					58
							9	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	526	1	3204	2	Y	56	19	1			95
							62	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	326	1	2755	2	Y	16					111
							18	9									
*12	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	20	1	3007	2	Y	58	18	1			151
							64	9									
01	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	170	1	2876	2	Y	31					182
							34	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	306	1	5099	2	Y	5	10	1			96
							6	9									
09	5490	X	5052	-0-	-438	-0-	142	1	4896	2	Y	13					109
							14	9									
10	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	5229	2	35	9	Y	32	10	1			131
11	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	22	1	4759	2	Y	14					145
							15	9									
12	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	165	1	4879	2	Y	13	10	1			148
							14	9									
01	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5014	2	26	9	Y	24	81	1			93

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	154	1	2562	2	Y	11	40	1			53
							12	9									
09	2700	N	2467	-0-	-233	-0-	69	1	2387	2	Y	10					63
							11	9									
10	2728	N	2089	-0-	-639	-0-	2074	2	15	9	Y	14	4	1			73
11	2640	N	2374	-0-	-266	-0-	11	1	2354	2	Y	8	33	1			48
							9	9									
12	2542	N	2012	-0-	-530	-0-	66	1	1936	2	Y	9	4	1			53
							10	9									
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					66

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	285	1	4756	2	Y	34	9	1			118
							37	9									
09	4950	X	4810	-0-	-140	-0-	135	1	4639	2	Y	33	78	1			73
							36	9									
10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	4892	2	63	9	Y	57	10	1			120
11	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	21	1	4652	2	Y	26	80	1			66
							29	9									
12	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	155	1	4572	2	Y	24	10	1			80
							26	9									
01	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4887	2	51	9	Y	46					126

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	210	1	3504	2	N	48					189
							53	9									
09	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	95	1	3271	2	N	22					211
							24	9									
10	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	2983	2	63	9	N	57					268
11	3660	X	2845	-0-	-815	-0-	13	1	2795	2	N	34					302
							37	9									
12	3782	X	2994	-0-	-788	-0-	97	1	2866	2	N	28	171	1			159
							31	9									
01	3782	X	2742	-0-	-1040	-0-	2702	2	40	9	N	36	14	1			181

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	236	1	3939	2	Y	28	7	1			89
							31	9									
09	3750	X	3670	-0-	-80	-0-	103	1	3538	2	Y	26	59	1			56
							29	9									
10	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3761	2	48	9	Y	44	7	1			93
11	4080	X	3505	-0-	-575	-0-	16	1	3468	2	Y	19	61	1			51
							21	9									
12	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	111	1	3283	2	Y	17	7	1			61
							19	9									
01	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	3659	2	41	9	Y	37					98

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	157	1	2617	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
09	2910	X	2638	-0-	-272	-0-	74	1	2554	2	Y	9					45
							10	9									
10	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	2704	2	20	9	Y	18	5	1			58
11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	12	1	2553	2	Y	9					67
							10	9									
12	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	86	1	2545	2	Y	10	48	1			29
							11	9									
01	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2502	2	17	9	Y	15					45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4434	-0-	-247	-0-	250	1	4176	2	Y	7	9	1			77
							8	9									
09	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	120	1	4136	2	Y	14					91
							15	9									
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4374	2	33	9	Y	30	9	1			112
11	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	19	1	4086	2	Y	12					124
							13	9									
12	4526	X	4257	-0-	-269	-0-	139	1	4100	2	Y	16	86	1			54
							18	9									
01	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4234	2	26	9	Y	24					78

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	732	-0-	-508	-0-	32	1	699	2	Y	1					18
							1	9									
09	1140	N	695	-0-	-445	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					18
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	11	8	1			21
							12	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	8					29
							9	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	Y	6	12	1			23
							7	9									
01	930	N	686	-0-	-244	-0-	81	1	559	2	Y	42	10	1			16
							46	9									

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	300	1	2628	2	Y	6					134
							7	9									
09	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	53	1	2539	2	Y	10					144
							11	9									
10	3131	X	2731	-0-	-400	-0-	13	1	2679	2	Y	35	85	1			94
							39	9									
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	45	1	2626	2	Y	16					110
							18	9									
12	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	127	1	2443	2	Y	9	16	1			103
							10	9									
01	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	121	1	2052	2	Y	44					147
							48	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	939	-0-	-1045	-0-	41	1	894	2	Y	4					28
							4	9									
09	1920	X	725	-0-	-1195	-0-	29	1	695	2	Y	1					29
							1	9									
10	1705	X	913	-0-	-792	-0-	38	1	871	2	Y	4	12	1			21
							4	9									
11	1260	X	755	-0-	-505	-0-	47	1	693	2	Y	14					35
							15	9									
12	983	X	983	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	7	15	1			27
							8	9									
01	930	X	591	-0-	-339	-0-	69	1	476	2	Y	42	12	1			19
							46	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	161	1	3479	2	Y	32					109
							35	9									
09	3570	X	3535	-0-	-35	-0-	142	1	3384	2	Y	8					117
							9	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	155	1	3555	2	Y	40	58	1			99
							44	9									
11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	225	1	3286	2	Y	35					134
							39	9									
12	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	203	1	3410	2	Y	32	44	1			122
							35	9									
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	435	1	3014	2	Y	17	61	1			89
							19	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2966	-0-	-351	-0-	167	1	2787	2	Y	11	6	1			71
							12	9									
09	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	82	1	2806	2	Y	5					76
							6	9									
10	3317	X	2796	-0-	-521	-0-	2776	2	20	9	Y	18	6	1			88
11	3120	X	1709	-0-	-1411	-0-	8	1	1692	2	Y	8					96
							9	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	6	1			90
01	2976	X	1369	-0-	-1607	-0-	1359	2	10	9	Y	9					100

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	173	1	2893	2	N	58	185	1			325
							64	9									
09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	87	1	2991	2	N	63					388
							69	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3118	2	89	9	N	81					469
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	16	1	3369	2	N	77	190	1			356
							85	9									
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	120	1	3533	2	N	80					436
							88	9									
01	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2389	2	65	9	N	59	203	1			293

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6225	-0-	-285	-0-	352	1	5867	2	N	5	12	1			127
							6	9									
09	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	166	1	5714	2	N	3					130
							3	9									
10	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	5971	2	64	9	N	58	12	1			176
11	6210	X	5713	-0-	-497	-0-	26	1	5685	2	N	2					178
							2	9									
12	6231	X	5852	-0-	-379	-0-	190	1	5616	2	N	42	185	1			35
							46	9									
01	6231	X	5857	-0-	-374	-0-	5835	2	22	9	N	20					55

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7682	-0-	-378	-0-	433	1	7217	2	Y	29	110	1			146
							32	9									
09	7800	X	7350	-0-	-450	-0-	207	1	7115	2	Y	25					171
							28	9									
10	8060	X	7637	-0-	-423	-0-	7574	2	63	9	Y	57	15	1			213
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	35	1	7623	2	Y	24	95	1			142
							26	9									
12	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	256	1	7573	2	Y	36	15	1			163
							40	9									
01	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7487	2	55	9	Y	50					213

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	191	1	3189	2	Y	37	72	1			253
							41	9									
09	3570	X	3229	-0-	-341	-0-	90	1	3095	2	Y	40					293
							44	9									
10	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	3089	2	55	9	Y	50	72	1			271
11	3390	X	2932	-0-	-458	-0-	13	1	2866	2	Y	48	73	1			246
							53	9									
12	3410	X	2967	-0-	-443	-0-	95	1	2821	2	Y	46					292
							51	9									
01	3410	X	877	-0-	-2533	-0-	843	2	34	9	Y	31	80	1			220

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	104	1	1729	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
09	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	49	1	1686	2	Y	4					23
							4	9									
10	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1437	2	9	9	Y	8	3	1			28
11	1770	N	1049	-0-	-721	-0-	5	1	1040	2	Y	4					32
							4	9									
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	3	1			29
01	1457	N	468	-0-	-989	-0-	464	2	4	9	Y	4					33

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	301	1	6508	2	Y	60					188
							66	9									
09	6450	X	6416	-0-	-34	-0-	258	1	6139	2	Y	17					205
							19	9									
10	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	259	1	5964	2	Y	66	101	1			170
							73	9									
11	6450	X	6298	-0-	-152	-0-	399	1	5837	2	Y	56					226
							62	9									
12	6665	X	6299	-0-	-366	-0-	351	1	5890	2	Y	53	74	1			205
							58	9									
01	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	765	1	5306	2	Y	49	103	1			151
							54	9									

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1943	-0-	-258	-0-	100	1	1833	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
09	2130	X	2107	-0-	-23	-0-	107	1	1988	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	192	1	2049	2	Y	-0-					1
11	1890	X	1882	-0-	-8	-0-	239	1	1643	2	Y	-0-					1
12	2170	X	845	-0-	-1325	-0-	79	1	762	2	Y	4					5
							4	9									
01	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	145	1	1945	2	Y	35					40
							39	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	68	1	1239	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1250	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	129	1	1381	2	Y	-0-					1
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	163	1	1123	2	Y	-0-					1
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	108	1	1042	2	Y	4					5
							4	9									
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	75	1	1008	2	Y	3					8
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	785	1	916	2	Y	19					96
							21	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	608	1	578	2	Y	11	78	1	1	8	28
							12	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	9					37
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					37
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					37
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	263	1	1440	2	Y	1					38
							1	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	81	-0-	-219	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	76	1	1398	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
10	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	132	1	1413	2	Y	-0-					1
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	169	1	1159	2	Y	-0-					1
12	1581	N	919	-0-	-662	-0-	86	1	829	2	Y	4					5
							4	9									
01	1550	N	1028	-0-	-522	-0-	70	1	946	2	Y	11					16
							12	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	270	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	1					1
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	5					7
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	54	1	986	2	Y	18	15	1			27
							20	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	Y	19	36	1			10
							21	9									
10	1147	N	925	-0-	-222	-0-	78	1	838	2	Y	8					18
							9	9									
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					18
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1					19
01	930	N	769	-0-	-161	-0-	53	1	712	2	Y	4					23
							4	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	137	1	2503	2	Y	44	32	1			52
							48	9									
09	3600	X	2150	-0-	-1450	-0-	110	1	2032	2	Y	7	51	1	5	8	3
							8	9									
10	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	252	1	2697	2	Y	11					14
							12	9									
11	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	188	1	1290	2	Y	-0-					14
12	3224	X	1273	-0-	-1951	-0-	120	1	1150	2	Y	3					17
							3	9									
*01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	342	1	4596	2	Y	22					39
							24	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					53
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					58
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	310	2	N	1					59
							1	9									
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	262	2	N	-0-					59
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					59
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					59
*12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	7					66
							8	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1230	-0-	-754	-0-	63	1	1154	2	Y	12	18	1			7
							13	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	122	1	2255	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	1984	X	1534	-0-	-450	-0-	131	1	1403	2	Y	-0-					1
11	1920	X	561	-0-	-1359	-0-	71	1	490	2	Y	-0-					1
12	2449	X	1218	-0-	-1231	-0-	114	1	1094	2	Y	9					10
							10	9									
01	2449	X	1694	-0-	-755	-0-	112	1	1510	2	Y	65					75
							72	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2600	2	39	9	N	35					116
09	2910	X	2068	-0-	-842	-0-	2048	2	20	9	N	18	1	8			133
10	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	1703	2	14	9	N	13	1	8			145
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2674	2			N	-0-					145
12	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2290	2	72	9	N	65					210
01	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	2231	2	13	9	N	12					222

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 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
08	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3560	2	35	9	N	32					202
09	4260	X	3764	-0-	-496	-0-	3753	2	11	9	N	10	161	1			51
10	4402	X	3485	-0-	-917	-0-	3456	2	29	9	N	26					77
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	3603	2	9	9	N	8					85
12	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					85
*01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3872	2	24	9	N	22					107

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	139	1	798	2	N	7					70
							8	9									
09	870	N	521	-0-	-349	-0-	74	1	444	2	N	3					73
							3	9									
10	930	N	386	-0-	-544	-0-	72	1	314	2	N	-0-					73
11	900	N	405	-0-	-495	-0-	86	1	306	2	N	12					85
							13	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	233	1	1066	2	N	30	110	1			5
							33	9									
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	408	1	2169	2	N	15					20
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	27	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	21	1	93	2	Y	-0-					1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*01	124	N	46	-0-	-78	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					2

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	184	1	1054	2	Y	11	33	1			37
							12	9									
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1541	2	Y	26					63
							29	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	6	58	1			11
							7	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	331	1	1170	2	Y	11					22
							12	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	322	1	1475	2	Y	1					23
							1	9									
*01	3100	N	3847	-0-	747	747	605	1	3218	2	Y	22					45
							24	9									

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	186	1	1065	2	Y	39	39	1			90
							43	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	173	1	1033	2	Y	35					125
							39	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	259	1	1133	2	Y	57					182
							63	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	324	1	1146	2	Y	12					194
							13	9									
12	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	215	1	987	2	Y	35	174	1			55
							39	9									
*01	1364	N	874	-0-	-490	-0-	136	1	725	2	Y	12					67
							13	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	85	-0-	-101	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	24	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	109	-0-	-15	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	37	1	210	2	Y	15	8	1			21
							17	9									
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	27	1	161	2	Y	11	19	1			13
							12	9									
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					13
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	32	1	112	2	Y	-0-					13
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	34	1	157	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	Y	1					9
							1	9									

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	528	1	3023	2	Y	114	90	1			72
							125	9									
09	3750	X	2834	-0-	-916	-0-	391	1	2338	2	Y	95	91	1			76
							105	9									
10	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	583	1	2546	2	Y	56					132
							62	9									
11	3600	X	2191	-0-	-1409	-0-	464	1	1644	2	Y	75					207
							83	9									
12	3689	X	472	-0-	-3217	-0-	84	1	385	2	Y	3	177	1			33
							3	9									
*01	3689	X	237	-0-	-3452	-0-	37	1	198	2	Y	2					35
							2	9									

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

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

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	Y	12	27	1			28
							13	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	Y	12					40
							13	9									
10	527	N	171	-0-	-356	-0-	29	1	128	2	Y	13	34	1			19
							14	9									
11	510	N	106	-0-	-404	-0-	23	1	80	2	Y	3					22
							3	9									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	158	1	722	2	Y	-0-					22
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	1					23
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	881	1	2336	2	N	48	81	1			17
							53	9									
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	973	1	2440	2	N	10					27
							11	9									
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	1017	1	2554	2	N	23					50
							25	9									
11	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	804	1	2065	2	N	-0-					50
12	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	372	1	2601	2	N	27					77
							30	9									
*01	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	283	1	2212	2	N	-0-					77

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	302	-0-	-752	-0-	43	1	248	2	Y	10	41	1			47
							11	9									
09	1050	N	803	-0-	-247	-0-	112	1	668	2	Y	21	49	1			19
							23	9									
10	961	N	171	-0-	-790	-0-	31	1	134	2	Y	5					24
							6	9									
11	300	N	166	-0-	-134	-0-	35	1	125	2	Y	5					29
							6	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	775	2	Y	17	33	1			13
							19	9									
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					13

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 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
*07	868	X	599	-0-	-269	-0-	595	2	4	9	N	4	61	1	26	7	17
*08	651	X	505	-0-	-146	-0-	501	2	4	9	N	4					21
*09	690	X	642	-0-	-48	-0-	635	2	7	9	N	6					27
*10	713	X	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					27
*11	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-					27
*12	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					27
*01	651	X	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					27

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	277	-0-	-126	-0-	40	1	230	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
09	390	X	355	-0-	-35	-0-	50	1	299	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
10	372	X	251	-0-	-121	-0-	47	1	204	2	Y	-0-					6
11	360	X	207	-0-	-153	-0-	45	1	160	2	Y	2					8
							2	9									
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	Y	21	13	1			16
							23	9									
*01	372	X	106	-0-	-266	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					16

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	790	-0-	-78	-0-	115	1	660	2	Y	14	15	1			25
							15	9									
09	840	X	735	-0-	-105	-0-	102	1	612	2	Y	19					44
							21	9									
10	775	X	223	-0-	-552	-0-	34	1	149	2	Y	36	38	1			42
							40	9									
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6					48
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48
*01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42054	X	2856	-0-	-39198	-0-	2847	2	9	9	N	8					162
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2920	2	36	9	N	33					195
10	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2868	2	6	9	N	5					200
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3226	2	3	9	N	3					203
12	3069	X	2314	-0-	-755	-0-	2308	2	6	9	N	5					208
01	3069	X	2801	-0-	-268	-0-	2795	2	6	9	N	5					213

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					1202
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	775	2	2	9	N	2					1204
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7					1211
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	745	2	242	9	N	220					1431
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					1431
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					1431

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

08	3100	N	3373	-0-	273	273	3356	2	17	9	N	15					52
09	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	2389	2	9	9	N	8					60
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3003	2	14	9	N	13					73
11	2850	X	2430	-0-	-420	-0-	2421	2	9	9	N	8					81
12	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	1829	2	11	9	N	10					91
01	2945	X	2051	-0-	-894	-0-	2032	2	19	9	N	17					108

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A

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

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					190
09	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	125	1	1752	2	Y	-0-					190
10	1612	X	1107	-0-	-505	-0-	67	1	1040	2	Y	-0-					190
11	1350	X	1190	-0-	-160	-0-	1082	2	108	9	Y	98	185	1			103
12	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	40	1	108	9	Y	98					254
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					254

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					180
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					180
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					180
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					180
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					180
01	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					180

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	4366	-0-	-9274	-0-	450	1	3916	3	Y	-0-					100
09	13200	X	167	-0-	-13033	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					100
10	11036	X	56	-0-	-10980	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					100
11	10680	X	88	-0-	-10592	-0-	88	2			Y	-0-					100
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					100
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					100

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	2431	-0-	-3180	-0-	2431	3			Y	-0-					80
09	4920	X	4523	-0-	-397	-0-	302	1	4221	2	Y	-0-					80
10	4898	X	3448	-0-	-1450	-0-	210	1	3238	2	Y	-0-					80
11	4140	X	2925	-0-	-1215	-0-	3	1	2922	2	Y	-0-					80
12	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	183	1	8	9	Y	7					87
01	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					87

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A

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

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13055	2	2	9	N	2					102
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10066	2	1	9	N	1					103
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					103
11	2610	X	756	-0-	-1854	-0-	756	2			N	-0-					103
12	2697	X	543	-0-	-2154	-0-	543	2			N	-0-					103
*01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11595	2	22	9	N	20					123

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8435	2	6	9	N	5					187
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					187
10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1	9	N	1					188
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7528	2	55	9	N	50					238
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8133	2	3	9	N	3	158	1			83
*01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7834	2	6	9	N	5					88

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	2052	1	7867	2	N	42					85
							46	9									
09	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	1938	1	6618	2	N	3					88
							3	9									
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1851	1	5556	2	N	-0-					88
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	1705	1	5369	2	N	4					92
							4	9									
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1301	1	5059	2	N	-0-					92
*01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1506	1	5733	2	N	3					95
							3	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	1961	1	7199	2	N	-0-					122
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	946	1	2013	2	N	-0-					122
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1767	1	5677	2	N	-0-					122
*01	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	559	1	1038	2	N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	617	1	752	2	N	3					33
							3	9									
09	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	698	1	1101	2	N	20					53
							22	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	639	1	699	2	N	-0-					53
11	3000	N	3258	-0-	258	258	982	1	2276	2	N	-0-					53
12	3100	N	7534	-0-	4434	4692	1467	1	6063	2	N	4					57
							4	9									
*01	3100	N	5442	-0-	2342	7034	1230	1	4212	2	N	-0-					57

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1446	1	5308	2	N	-0-					105
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	3298	1	4453	2	N	-0-					105
10	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2461	1	5237	2	N	-0-					105
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	3298	1	5112	2	N	-0-					105
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1640	1	5268	2	N	12					117
							13	9									
*01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2848	1	5285	2	N	6					123
							7	9									

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2294	-0-	-341	-0-	591	1	1703	2	N	-0-					47
09	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1025	1	3488	2	N	6					53
							7	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	683	1	2342	2	N	-0-					53
11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	578	1	1598	2	N	-0-					53
12	2635	X	1519	-0-	-1116	-0-	425	1	1094	2	N	-0-					53
01	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	623	1	1994	2	N	-0-					53

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					8
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					8
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					8
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					8
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	3194	1	6912	2	N	1					88
							1	9									
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	2910	1	7280	2	N	14					102
							15	9									
10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	2863	1	7374	2	N	3					105
							3	9									
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	3162	1	6615	2	N	-0-					105
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	3391	1	6683	2	N	-0-					105
*01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	2926	1	6821	2	N	-0-					105

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2772	-0-	-328	-0-	2772	2			N	-0-					35
09	3000	X	395	-0-	-2605	-0-	395	2			N	-0-					35
10	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2915	2			N	-0-					35
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					35
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					35
*01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					35

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	710	1	2046	2	N	45					217
							50	9									
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	414	1	1409	2	N	-0-					217
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	865	1	2965	2	N	-0-					217
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	609	1	1684	2	N	-0-					217
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	677	1	1745	2	N	-0-					217
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	945	1	3027	2	N	-0-					217

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	218	1	1082	2	N	-0-					22
09	930	X	860	-0-	-70	-0-	158	1	702	2	N	-0-					22
10	1240	N	956	-0-	-284	-0-	191	1	765	2	N	-0-					22
11	1200	N	564	-0-	-636	-0-	107	1	457	2	N	-0-					22
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	118	1	713	2	N	-0-					22
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	152	1	835	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	232	1	3282	2	N	1					56
							1	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	236	1	3169	2	N	2					58
							2	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3015	2	N	2					60
							2	9									
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	249	1	3246	2	N	5					65
							6	9									
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	267	1	3432	2	N	6					71
							7	9									
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	265	1	3324	2	N	7					78
							8	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	174	1	2451	2	N	-0-					186
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	184	1	2481	2	N	-0-					186
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	192	1	2548	2	N	-0-					186
11	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	171	1	2230	2	N	-0-					186
12	2759	N	2304	-0-	-455	-0-	167	1	2137	2	N	-0-					186
01	2728	N	2290	-0-	-438	-0-	169	1	2121	2	N	-0-					186

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	1647	1	11583	2	Y	101	83	1			28
							3	4	111	9							
09	14670	X	12583	-0-	-2087	-0-	1584	1	10992	2	Y	6					34
							7	9									
10	14725	X	13237	-0-	-1488	-0-	1647	1	11539	2	Y	44					78
							3	4	48	9							
11	13830	X	12578	-0-	-1252	-0-	1660	1	10912	2	Y	5					83
							6	9									
12	13330	X	11629	-0-	-1701	-0-	1330	1	10249	2	Y	43	73	1			53
							3	4	47	9							
01	13330	X	12306	-0-	-1024	-0-	1365	1	10933	2	Y	7					60
							8	9									

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	463	1	3254	2	Y	51	42	1			11
							56	9									
09	4200	X	3135	-0-	-1065	-0-	394	1	2738	2	Y	3					14
							3	9									
10	4340	X	3133	-0-	-1207	-0-	388	1	2718	2	Y	24					38
							1	4	26	9							
11	4200	X	2876	-0-	-1324	-0-	380	1	2494	2	Y	2					40
							2	9									
12	3782	X	3135	-0-	-647	-0-	357	1	2754	2	Y	22	38	1			24
							24	9									
*01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	467	1	3743	2	Y	2					26
							2	9									

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	32	-0-	-154	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	64	1	510	2	Y	-0-					-0-

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-					-0-
09	8430	X	1943	-0-	-6487	-0-	138	1	1805	2	Y	-0-					-0-
10	8711	X	1957	-0-	-6754	-0-	249	1	1708	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	1929	-0-	-1491	-0-	637	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	688	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	2043	-0-	-3	-0-	624	1	1419	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	952	1	6695	2	Y	76	58	1			37
							3	4	84	9							
09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	931	1	6460	2	Y	6					43
							7	9									
10	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	876	1	6144	2	Y	45					88
							3	4	50	9							
11	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1168	1	7678	2	Y	5					93
							6	9									
12	7719	X	7502	-0-	-217	-0-	856	1	6596	2	Y	43	74	1			62
							3	4	47	9							
*01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	876	1	7017	2	Y	7					69
							8	9									

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	901	1	3472	2	Y	-0-					60
09	5730	X	4375	-0-	-1355	-0-	942	1	3433	2	Y	-0-					60
10	4867	X	1169	-0-	-3698	-0-	662	1	507	2	Y	-0-					60
11	4500	X	1304	-0-	-3196	-0-	430	1	874	2	Y	-0-					60
12	4650	X	1552	-0-	-3098	-0-	428	1	1124	2	Y	-0-					60
*01	4526	X	1609	-0-	-2917	-0-	492	1	1117	2	Y	-0-					60

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	439	1	3081	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	416	1	2893	2	Y	-0-					-0-
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	407	1	2852	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	1810	-0-	-1610	-0-	239	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	482	1	3717	2	Y	-0-					-0-
*01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	555	1	4452	2	Y	-0-					-0-

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

08	22276	X	22276	-0-	-0-	-0-	1821	1	20452	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
09	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1768	1	19993	2	Y	-0-					19
10	19272	X	19272	-0-	-0-	-0-	1834	1	17438	2	Y	-0-					19
11	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1776	1	16455	2	Y	-0-					19
12	20201	X	20201	-0-	-0-	-0-	1833	1	18368	2	Y	-0-					19
*01	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	1842	1	15984	2	Y	25					44
							28	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	Y	17	158	1			51
							19	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					51
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-					51
11	900	N	621	-0-	-279	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					51
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					51
*01	682	N	554	-0-	-128	-0-	18	1	444	2	Y	84					135
							92	9									

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

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

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		259	-0-	259	259	30	1	227	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	14B2 EXT		423	-0-	423	682	47	1	376	2	N	-0-					-0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25664	X	3932	-0-	-21732	-0-	3932	2			N	-0-					130
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					130
10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					130
11	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3409	2			N	-0-					130
12	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					130
01	4154	X	3385	-0-	-769	-0-	3385	2			N	-0-					130

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50362	X	6586	-0-	-43776	-0-	6586	2			N	-0-					53
09	7740	X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2			N	-0-					53
10	7998	X	7247	-0-	-751	-0-	7247	2			N	-0-					53
11	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7105	2	67	9	N	61					114
12	7285	X	6890	-0-	-395	-0-	6890	2			N	-0-					114
01	7285	X	7261	-0-	-24	-0-	7261	2			N	-0-					114

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62264	X	8231	-0-	-54033	-0-	8231	2			N	-0-					130
09	9420	X	9276	-0-	-144	-0-	9276	2			N	-0-					130
10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					130
11	8760	X	8031	-0-	-729	-0-	8031	2			N	-0-					130
12	9579	X	8615	-0-	-964	-0-	8615	2			N	-0-					130
01	9579	X	8146	-0-	-1433	-0-	8146	2			N	-0-					130

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7688	X	6141	-0-	-1547	-0-	705	1	5436	3	N	-0-					89
09	7440	X	5733	-0-	-1707	-0-	713	1	5020	3	N	-0-					89
10	7688	X	5733	-0-	-1955	-0-	734	1	4999	3	N	-0-					89
11	7440	X	5675	-0-	-1765	-0-	692	1	4983	3	N	-0-					89
12	7688	X	5638	-0-	-2050	-0-	737	1	4901	3	N	-0-					89
01	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	732	1	4848	3	N	89	165	1			13
							98	9									

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	165	1	1784	3	N	-0-					23
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	168	1	1691	3	N	-0-					23
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	175	1	1700	3	N	-0-					23
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	3	N	-0-					23
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1816	3	N	-0-					23
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	168	1	1556	3	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	294	2	42	9	N	38					38
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	110	1	90	2	N	-0-					38
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	235	1	265	2	N	5	5	8			38
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2439	N	1825	-0-	-614	-0-	1816	2	9	9	N	8					40
09	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	1494	2			N	-0-					40
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					40
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					40
12	2511	X	755	-0-	-1756	-0-	755	2			N	-0-					40
01	1829	X	130	-0-	-1699	-0-	130	2			N	-0-					40

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					17
09	1920	N	833	-0-	-1087	-0-	833	2			N	-0-					17
10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					17
*01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109
09	120	X	105	-0-	-15	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
10	124	X	109	-0-	-15	-0-	16	1	93	2	N	-0-					109
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	N	-0-					109
12	124	X	114	-0-	-10	-0-	16	1	98	2	N	-0-					109
01	124	X	107	-0-	-17	-0-	16	1	91	2	N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 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
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2014 - PLUGGED 04/23/14

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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
08	2015	N	1263	-0-	-752	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
*01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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
08	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3077	-0-	-1183	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3709	-0-	-600	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	3457	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4185	-0-	-465	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3964	-0-	-416	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4046	-0-	-480	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

08	21328	X	18818	-0-	-2510	-0-	18556	2	262	9	Y	238	293	1	1	8	19
09	20640	X	17966	-0-	-2674	-0-	17683	2	283	9	Y	257	249	1			27
10	20863	X	15708	-0-	-5155	-0-	15440	2	268	9	Y	244	236	1			35
11	20190	X	17419	-0-	-2771	-0-	16844	2	575	9	Y	523	451	1	1	8	106
12	20863	X	17065	-0-	-3798	-0-	16469	2	596	9	Y	542	511	1	1	8	136
01	18817	X	17001	-0-	-1816	-0-	16562	2	439	9	Y	399	490	1			45

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 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
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	253	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	254	1	4679	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	262	1	4306	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3487	-0-	-1073	-0-	189	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	277	1	4932	2	N	-0-					-0-
*01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	266	1	4925	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	107	1	1991	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	104	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1843	-0-	-606	-0-	106	1	1737	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	112	1	1952	2	N	-0-					-0-
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	120	1	2142	2	N	-0-					-0-
*01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

08	3317	X	2822	-0-	-495	-0-	144	1	2678	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	139	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2389	-0-	-494	-0-	137	1	2252	2	N	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	156	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	123	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	123	1	2272	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	192	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	187	1	3443	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	181	1	2978	2	N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	204	1	3558	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	165	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	191	1	3548	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2232	2	N	-0-					-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	117	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	125	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	134	1	2326	2	N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	2	N	-0-					-0-
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	92	1	1710	2	N	-0-			-0-
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	94	1	1733	2	N	-0-			-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	88	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	96	1	1706	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	78	1	1444	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	172	1	3233	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	157	1	2908	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	1987	-0-	-1454	-0-	114	1	1873	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	168	1	2940	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	165	1	2957	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	160	1	2963	2	N	-0-			-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1539	-0-	-651	-0-	79	1	1460	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	77	1	1364	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	251	1	4686	2	N	-0-					52
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	246	1	4526	2	N	-0-					52
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	291	1	4774	2	N	-0-					52
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	263	1	4585	2	N	-0-					52
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	266	1	4724	2	N	-0-					52
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	250	1	4629	2	N	-0-					52

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	564	-0-	-4582	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	492	-0-	-4488	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	795	-0-	-4351	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	466	-0-	-3044	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 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
08	1767	X	707	-0-	-1060	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	1069	-0-	-2682	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2002	-0-	-1628	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7972 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		1019	-0-	1019	1019	1019	3			N	-0-					-0-
*10	1525	X	506	-0-	-1019	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	904	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

08	4681	X	3634	-0-	-1047	-0-	185	1	3449	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	523	-0-	-4007	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	4530	X	3	-0-	-4527	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4	-0-	-4677	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	18	-0-	-3609	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	N	-0-					-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	96	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	84	1	1491	2	N	-0-					-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	86	1	1589	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1162 90	1 9	3502	3	N	82	30	8			173
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1008 144	1 9	4789	3	N	131	171	1	17	8	116
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1391 59	1 9	3906	3	N	54					170
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1283 81	1 9	4328	3	N	74					244
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6856	3	106	9	N	96	180	1			160
*01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2557	3	46	9	N	42					202

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	4983	-0-	-3511	-0-	4134	3	849	9	N	772	1015	1	110	8	254
09	8220	X	4210	-0-	-4010	-0-	3370	3	840	9	N	764	695	1			323
10	8711	X	4556	-0-	-4155	-0-	4004	3	552	9	N	502	538	1			287
11	8430	X	4419	-0-	-4011	-0-	3642	3	777	9	N	706	679	1			314
12	8711	X	3913	-0-	-4798	-0-	3207	3	706	9	N	642	510	1			446
01	4991	X	2926	-0-	-2065	-0-	2254	3	672	9	N	611	676	1			381

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2073	3	817	9	N	743	853	1	5	8	288
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1893	3	795	9	N	723	670	1			341
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1604	3	1018	9	N	925	882	1			384
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2480	3	513	9	N	466	619	1			231
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2609	3	758	9	N	689	488	1			432
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3279	3	811	9	N	737	858	1			311

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29652	X	29652	-0-	-0-	-0-	26318	3	3334	9	N	3031	2945	1	220	8	569
09	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	24908	3	3479	9	N	3163	2962	1	170	8	600
10	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	25370	3	3278	9	N	2980	2973	1			607
11	26130	X	24850	-0-	-1280	-0-	21988	3	2862	9	N	2602	2792	1			417
12	27001	X	24708	-0-	-2293	-0-	21709	3	2999	9	N	2726	2616	1			527
01	27001	X	24891	-0-	-2110	-0-	21868	3	3023	9	N	2748	2882	1			393

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	11505	3	3467	9	N	3152	3277	1	110	8	771
09	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	12356	3	4216	9	N	3833	3831	1	110	8	663
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	12107	3	3362	9	N	3056	2631	1	110	8	978
11	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	12469	3	3763	9	N	3421	3568	1			831
12	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	12209	3	3938	9	N	3580	3601	1			810
*01	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	11652	3	3501	9	N	3183	3398	1			595

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6388	3	682	9	N	620	866	1			409
09	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5739	3	605	9	N	550	520	1			439
10	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	6833	3	711	9	N	646	694	1	15	8	376
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4702	3	538	9	N	489	333	1			532
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4026	3	685	9	N	623	504	1			651
*01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4148	3	803	9	N	730	897	1			484

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					245
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					245
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					245
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					245
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					245
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					245

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	3986	3	1197	9	N	1088	884	1			384
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	4229	3	1635	9	N	1486	1265	1	110	8	495
10	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	5413	3	769	9	N	699	891	1			303
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5761	3	1135	9	N	1032	1073	1			262
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	6193	3	1429	9	N	1299	1049	1			512
*01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5240	3	743	9	N	675	894	1			293

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	111	3	234	9	N	213	325	1	110	8	523
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	116	3	118	9	N	107	178	1			452
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	102	3	130	9	N	118					570
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	135	3	320	9	N	291	179	1			682
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-	391	1			291
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	122	3	9	9	N	8					299

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

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

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	70	70	8			213
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					239
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					239
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					239
*01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					239

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

08	14167	X	13047	-0-	-1120	-0-	10046	3	3001	9	N	2728	2476	1	110	8	366
09	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	9551	3	3106	9	N	2824	2613	1	110	8	467
10	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10475	3	2914	9	N	2649	2668	1	135	8	313
11	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	10333	3	2850	9	N	2591	2503	1			401
12	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	10367	3	2924	9	N	2658	2504	1			555
*01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	10373	3	2940	9	N	2673	3011	1			217

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1960	-0-	-1016	-0-	1555	3	405	9	N	368	178	1			292
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1697	3	377	9	N	343	353	1			282
10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2012	3	415	9	N	377	535	1			124
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	367	360	1			131
12	2139	N	1502	-0-	-637	-0-	1080	3	422	9	N	384	179	1			336
01	2418	N	1460	-0-	-958	-0-	1061	3	399	9	N	363	528	1			171

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	8629	-0-	-3089	-0-	6937	3	1692	9	N	1538	1519	1	110	8	290
09	8880	X	7195	-0-	-1685	-0-	6080	3	1115	9	N	1014	1082	1			222
10	10354	X	8082	-0-	-2272	-0-	6755	3	1327	9	N	1206	701	1			727
11	10020	X	6493	-0-	-3527	-0-	5591	3	902	9	N	820	1006	1			541
12	10354	X	4489	-0-	-5865	-0-	3721	3	768	9	N	698	1075	1			164
01	8618	X	2984	-0-	-5634	-0-	2119	3	865	9	N	786	364	1			586

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	14738	-0-	-3056	-0-	13709	3	1029	9	N	935	708	1	110	8	264
09	16470	X	14421	-0-	-2049	-0-	13546	3	875	9	N	795	722	1			337
10	17019	X	11398	-0-	-5621	-0-	10063	3	1335	9	N	1214	710	1	630	8	211
11	15300	X	1137	-0-	-14163	-0-	1136	3	1	9	N	1					212
12	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	16913	3	1167	9	N	1061	691	1			582
01	14911	X	13427	-0-	-1484	-0-	12942	3	485	9	N	441	881	1			142

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12028	X	8205	-0-	-3823	-0-	6664	3	1541	9	N	1401	1370	1	110	8	237
09	8220	X	7600	-0-	-620	-0-	5957	3	1643	9	N	1494	1212	1	220	8	299
10	8494	X	8090	-0-	-404	-0-	6525	3	1565	9	N	1423	1258	1	110	8	354
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7477	3	1364	9	N	1240	1372	1			222
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	7201	3	1419	9	N	1290	1275	1			237
01	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	6410	3	1449	9	N	1317	1359	1			195

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2670	3	684	9	N	622	353	1	220	8	301
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3192	3	690	9	N	627	359	1	220	8	349
10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4642	3	573	9	N	521	531	1	110	8	229
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	2819	3	438	9	N	398	321	1			306
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4448	3	433	9	N	394	539	1			161
*01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5241	3	671	9	N	610	352	1			419

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6801	-0-	-2158	-0-	5093	3	1708	9	N	1553	1719	1			406
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	3657	3	1408	9	N	1280	1375	1			311
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	5609	3	2306	9	N	2096	1970	1	110	8	327
11	6840	X	5098	-0-	-1742	-0-	3601	3	1497	9	N	1361	1425	1			263
12	7068	X	6129	-0-	-939	-0-	4152	3	1977	9	N	1797	1384	1			676
01	7068	X	4486	-0-	-2582	-0-	3138	3	1348	9	N	1225	1215	1			686

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	11462	-0-	-70	-0-	11154	3	308	9	N	280	528	1			224
09	11160	X	10951	-0-	-209	-0-	10570	3	381	9	N	346	171	1	110	8	289
10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	10949	3	650	9	N	591	354	1	110	8	416
11	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	10342	3	114	9	N	104	353	1			167
12	11470	X	9657	-0-	-1813	-0-	9319	3	338	9	N	307					474
01	11594	X	10828	-0-	-766	-0-	10430	3	398	9	N	362	523	1			313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					223
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					223
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	3	22	9	N	20	20	8			223
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					223
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					223
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					223

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6127	-0-	-3607	-0-	5500	3	627	9	N	570	358	1	110	8	406
09	8640	X	3837	-0-	-4803	-0-	3027	3	810	9	N	736	741	1	220	8	181
10	8649	X	5558	-0-	-3091	-0-	4598	3	960	9	N	873	535	1	330	8	189
11	8370	X	4494	-0-	-3876	-0-	3996	3	498	9	N	453	181	1			461
12	8649	X	3903	-0-	-4746	-0-	3417	3	486	9	N	442	724	1			179
01	6138	X	1967	-0-	-4171	-0-	1323	3	644	9	N	585	546	1			218

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3866	3	1609	9	Y	1463	1145	1	220	8	200
09	5340	X	4561	-0-	-779	-0-	3242	3	1319	9	Y	1199	1025	1	110	8	264
10	5518	X	5294	-0-	-224	-0-	3794	3	1500	9	Y	1364	1310	1	220	8	98
11	5340	X	1602	-0-	-3738	-0-	389	3	1213	9	Y	1103	849	1			352
12	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	3795	3	1255	9	Y	1141	1161	1			332
01	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	1987	3	1241	9	Y	1128	1161	1			299

BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					181
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	899	3	153	9	N	139	130	8			190
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	913	3	155	9	N	141	130	8			201
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					201
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					201
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					201

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	8742	3	1359	9	N	1235	1063	1	110	8	254
09	9600	X	7530	-0-	-2070	-0-	6237	3	1293	9	N	1175	888	1	110	8	431
10	9920	X	8761	-0-	-1159	-0-	7270	3	1491	9	N	1355	1076	1	235	8	475
11	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	7594	3	1139	9	N	1035	1081	1			429
12	10106	X	8689	-0-	-1417	-0-	7427	3	1262	9	N	1147	894	1			682
01	10106	X	7036	-0-	-3070	-0-	5809	3	1227	9	N	1115	1461	1			336

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	13253	-0-	-6060	-0-	11502	3	1751	9	N	1592	1799	1			536
09	17640	X	14305	-0-	-3335	-0-	11292	3	3013	9	N	2739	2677	1	110	8	488
10	18228	X	14196	-0-	-4032	-0-	11615	3	2581	9	N	2346	2287	1	230	8	317
11	16950	X	15402	-0-	-1548	-0-	12808	3	2594	9	N	2358	2507	1			168
12	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	15357	3	2581	9	N	2346	1935	1			579
*01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	13216	3	2607	9	N	2370	2699	1			250

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	8525	-0-	-4991	-0-	6596	3	1929	9	N	1754	2104	1	110	8	108
09	10470	X	554	-0-	-9916	-0-	267	3	287	9	N	261	245	8			124
10	10819	X	557	-0-	-10262	-0-	139	3	418	9	N	380	380	8			124
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					124
12	10819	X	2681	-0-	-8138	-0-	2052	3	629	9	N	572	351	1			345
*01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	438	699	1			84

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

08	1829	X	1378	-0-	-451	-0-	189	3	1189	9	Y	1081	792	1	220	8	139
09	1950	X	1581	-0-	-369	-0-	752	3	829	9	Y	754	710	1			183
10	2015	X	1071	-0-	-944	-0-	73	3	998	9	Y	907	907	1	115	8	68
11	1950	X	1074	-0-	-876	-0-	234	3	840	9	Y	764	588	1			244
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6170	3	868	9	Y	789	803	1			230
*01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6221	3	859	9	Y	781	804	1			207

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					181
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	156	3	152	9	N	138	110	8			209
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	311	3	11	9	N	10	167	1			52
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	35					87
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	194	3	20	9	N	18					105
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	380	3	36	9	N	33					138

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

08	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	4640	3	589	9	N	535	518	1	110	8	321
09	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5208	3	377	9	N	343	370	1			294
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5574	3	407	9	N	370	384	1			280
11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5290	3	407	9	N	370	518	1			132
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	6638	3	461	9	N	419	177	1			374
01	5983	X	5310	-0-	-673	-0-	4959	3	351	9	N	319	354	1			339

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

08	22351	X	21331	-0-	-1020	-0-	20088	3	1243	9	N	1130	1227	1			225
09	21630	X	21288	-0-	-342	-0-	19866	3	1422	9	N	1293	1212	1			306
10	21328	X	20170	-0-	-1158	-0-	19144	3	1026	9	N	933	1042	1			197
11	20640	X	20069	-0-	-571	-0-	18861	3	1208	9	N	1098	900	1			395
12	22010	X	21747	-0-	-263	-0-	20482	3	1265	9	N	1150	1430	1			115
01	22010	X	21939	-0-	-71	-0-	20694	3	1245	9	N	1132	1090	1	2	8	155

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3004	3	782	9	N	711	710	1	330	8	372
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3096	3	733	9	N	666	359	1	220	8	459
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3024	3	960	9	N	873	665	1	440	8	227
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	1789	3	854	9	N	776	359	1			644
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2606	3	111	9	N	101	308	1			437
*01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1941	3	529	9	N	481	532	1			386

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	2995	3	840	9	N	764	358	1	550	8	321
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	2905	3	746	9	N	678	707	1	30	8	262
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3117	3	977	9	N	888	534	1	330	8	286
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1773	3	592	9	N	538	522	1			302
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	2538	3	776	9	N	705	506	1			501
*01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3280	3	365	9	N	332	677	1			156

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

08	5952	X	3959	-0-	-1993	-0-	3027	3	932	9	N	847	647	1	220	8	312
09	5760	X	3263	-0-	-2497	-0-	2393	3	870	9	N	791	532	1	220	8	351
10	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	2835	3	789	9	N	717	715	1	110	8	243
11	3840	X	3384	-0-	-456	-0-	2683	3	701	9	N	637	327	1			553
12	3968	X	1733	-0-	-2235	-0-	1098	3	635	9	N	577	883	1			247
01	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	2553	3	706	9	N	642	690	1			199

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	7349	3	2134	9	N	1940	1864	1	110	8	200
09	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	8068	3	1949	9	N	1772	1585	1			387
10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	9627	3	2182	9	N	1984	1975	1			396
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	8496	3	1692	9	N	1538	1583	1			351
12	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	8863	3	1933	9	N	1757	1569	1			539
*01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	8451	3	1943	9	N	1766	1962	1			343

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

08	6727	X	3654	-0-	-3073	-0-	2866	3	788	9	N	716	690	1	110	8	294
09	6510	X	3173	-0-	-3337	-0-	2207	3	966	9	N	878	699	1	110	8	363
10	4464	X	2266	-0-	-2198	-0-	1657	3	609	9	N	554	538	1	150	8	229
11	4320	X	2254	-0-	-2066	-0-	1682	3	572	9	N	520	545	1			204
12	4464	X	3791	-0-	-673	-0-	3245	3	546	9	N	496	176	1			524
01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	449	3	615	9	N	559	713	1			370

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

08	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13167	3	854	9	N	776	892	1			278
09	13560	X	12943	-0-	-617	-0-	11380	3	1563	9	N	1421	1223	1	110	8	366
10	14632	X	10752	-0-	-3880	-0-	9920	3	832	9	N	756	870	1	110	8	142
11	14160	X	5944	-0-	-8216	-0-	5628	3	316	9	N	287	174	1			255
12	14632	X	5722	-0-	-8910	-0-	5421	3	301	9	N	274	339	1			190
01	14012	X	7154	-0-	-6858	-0-	6488	3	666	9	N	605	526	1			269

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2170	3	980	9	N	891	998	1			191
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1969	3	1048	9	N	953	707	1	110	8	327
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1480	3	883	9	N	803	360	1	490	8	280
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	2755	3	1420	9	N	1291	1223	1			348
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2086	3	945	9	N	859	492	1			715
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2063	3	1027	9	N	934	1445	1			204

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

08	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	12971	3	2369	9	N	2154	2306	1			286
09	14460	X	11253	-0-	-3207	-0-	8593	3	2660	9	N	2418	2113	1	110	8	481
10	14942	X	9762	-0-	-5180	-0-	8073	3	1689	9	N	1535	1746	1			270
11	14460	X	7039	-0-	-7421	-0-	5756	3	1283	9	N	1166	1229	1			207
12	14942	X	8479	-0-	-6463	-0-	6018	3	2461	9	N	2237	1605	1			839
01	14942	X	10583	-0-	-4359	-0-	8844	3	1739	9	N	1581	2137	1			283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	310	3	353	9	N	321	177	1	220	8	464
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	308	3	235	9	N	214	179	1	110	8	389
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	300	3	234	9	N	213	110	8			492
11	630	N	324	-0-	-306	-0-	233	3	91	9	N	83					575
12	558	N	354	-0-	-204	-0-	334	3	20	9	N	18	343	1			250
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	333	3	117	9	N	106					356

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	860	-0-	-2674	-0-	719	3	141	9	N	128	66	8			165
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3031	3	806	9	N	733	173	1	590	8	135
10	4030	X	3195	-0-	-835	-0-	3000	3	195	9	N	177	55	8			257
11	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3104	3	147	9	N	134	179	1			212
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4594	3	174	9	N	158	163	1			207
01	3968	X	2422	-0-	-1546	-0-	2246	3	176	9	N	160	183	1			184

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12084	-0-	-1215	-0-	10394	3	1690	9	N	1536	1431	1			327
09	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	10271	3	2170	9	N	1973	1762	1	110	8	428
10	12214	X	11870	-0-	-344	-0-	10544	3	1326	9	N	1205	1433	1			200
11	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	10762	3	1433	9	N	1303	1088	1			415
12	12214	X	11705	-0-	-509	-0-	10044	3	1661	9	N	1510	1450	1			475
*01	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11503	3	923	9	N	839	1038	1			276

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33170	X	26942	-0-	-6228	-0-	25785	3	1157	9	N	1052	889	1	110	8	216
09	27660	X	26896	-0-	-764	-0-	25707	3	1189	9	N	1081	892	1	110	8	295
10	29171	X	26936	-0-	-2235	-0-	25671	3	1265	9	N	1150	886	1	220	8	339
11	28230	X	23413	-0-	-4817	-0-	22468	3	945	9	N	859	1075	1			123
12	29171	X	27123	-0-	-2048	-0-	25912	3	1211	9	N	1101	1032	1			192
*01	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	27235	3	1106	9	N	1005	905	1			292

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38502	X	36095	-0-	-2407	-0-	32844	3	3251	9	N	2955	2996	1			533
09	35529	X	35529	-0-	-0-	-0-	31730	3	3799	9	N	3454	3147	1	220	8	620
10	35712	X	34887	-0-	-825	-0-	32061	3	2826	9	N	2569	2943	1			246
11	34560	X	33244	-0-	-1316	-0-	30105	3	3139	9	N	2854	2646	1			454
12	35712	X	33647	-0-	-2065	-0-	29865	3	3782	9	N	3438	3190	1			702
01	35712	X	27649	-0-	-8063	-0-	25008	3	2641	9	N	2401	2704	1			399

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	3397	-0-	-3516	-0-	2631	3	766	9	N	696	532	1	150	8	322
09	5850	X	3290	-0-	-2560	-0-	2726	3	564	9	N	513	526	1			309
10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	5594	3	746	9	N	678	540	1	110	8	337
11	5850	X	4591	-0-	-1259	-0-	4012	3	579	9	N	526	543	1			320
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	6755	3	585	9	N	532	351	1			501
*01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6409	3	540	9	N	491	536	1			456

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	7136	-0-	-149	-0-	4910	3	2226	9	N	2024	1228	1	880	8	348
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	4743	3	1013	9	N	921	884	1	44	8	341
10	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5849	3	1190	9	N	1082	1067	1	110	8	246
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	5409	3	1058	9	N	962	895	1			313
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	4402	3	1123	9	N	1021	1092	1			242
*01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5318	3	997	9	N	906	896	1			252

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	7491	-0-	-1034	-0-	7096	3	395	9	N	359	326	1			279
09	7980	X	4457	-0-	-3523	-0-	4118	3	339	9	N	308	364	1	90	8	133
10	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	11703	3	581	9	N	528	511	1			150
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9164	3	480	9	N	436	352	1			234
12	8184	X	7937	-0-	-247	-0-	7430	3	507	9	N	461	348	1			347
01	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	9174	3	483	9	N	439	528	1			258

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6215	-0-	-2713	-0-	4448	3	1767	9	N	1606	524	1	1305	8	280
09	8640	X	2946	-0-	-5694	-0-	2703	3	243	9	N	221	286	1			215
10	9021	X	6955	-0-	-2066	-0-	6572	3	383	9	N	348	357	1			206
11	8730	X	3939	-0-	-4791	-0-	3746	3	193	9	N	175					381
12	9021	X	6747	-0-	-2274	-0-	6330	3	417	9	N	379	344	1			416
01	6944	X	5017	-0-	-1927	-0-	4806	3	211	9	N	192	360	1			248

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	24617	3	1773	9	N	1612	1937	1			274
09	25500	X	25500	-0-	-0-	-0-	23081	3	2419	9	N	2199	1958	1			515
10	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	24386	3	2344	9	N	2131	1945	1	220	8	481
11	25020	X	24610	-0-	-410	-0-	22374	3	2236	9	N	2033	2311	1			203
12	25854	X	25823	-0-	-31	-0-	23525	3	2298	9	N	2089	1937	1			355
01	25854	X	25547	-0-	-307	-0-	23281	3	2266	9	N	2060	2149	1			266

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	7852	3	3122	9	N	2838	2966	1			381
09	12240	X	10976	-0-	-1264	-0-	7861	3	3115	9	N	2832	2931	1			282
10	11997	X	10244	-0-	-1753	-0-	7081	3	3163	9	N	2875	2844	1			313
11	11610	X	9586	-0-	-2024	-0-	6586	3	3000	9	N	2727	2681	1			359
12	11718	X	10066	-0-	-1652	-0-	6986	3	3080	9	N	2800	2947	1			212
01	11346	X	9603	-0-	-1743	-0-	6615	3	2988	9	N	2716	2498	1			430

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	11824	-0-	-3552	-0-	10300	3	1524	9	N	1385	1401	1			439
09	13140	X	9924	-0-	-3216	-0-	8287	3	1637	9	N	1488	1425	1	110	8	392
10	13578	X	212	-0-	-13366	-0-	96	3	116	9	N	105	105	8			392
11	12690	X	7980	-0-	-4710	-0-	7510	3	470	9	N	427	360	1			459
*12	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	13603	3	1541	9	N	1401	1408	1			452
*01	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	12422	3	1362	9	N	1238	1446	1			244

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	14941	-0-	-1396	-0-	12796	3	2145	9	N	1950	1913	1	110	8	328
09	13170	X	12795	-0-	-375	-0-	10751	3	2044	9	N	1858	1921	1			265
10	13609	X	5261	-0-	-8348	-0-	3505	3	1756	9	N	1596	1428	1	55	8	378
11	13170	X	10391	-0-	-2779	-0-	8671	3	1720	9	N	1564	1574	1			368
12	13609	X	11169	-0-	-2440	-0-	9489	3	1680	9	N	1527	1270	1			625
01	13609	X	9959	-0-	-3650	-0-	8360	3	1599	9	N	1454	1771	1			308

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1924	3	213	9	N	194	174	1			377
09	1980	X	1152	-0-	-828	-0-	1104	3	48	9	N	44					421
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2163	3	318	9	N	289	537	1			173
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	1627	3	446	9	N	405					578
12	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	1709	3	230	9	N	209	343	1			444
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2634	3	130	9	N	118	359	1			203

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

08	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3166	3	136	9	N	124					284
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5543	3	144	9	N	131	177	1			238
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3827	3	32	9	N	29					267
11	3390	X	2623	-0-	-767	-0-	2588	3	35	9	N	32	183	1			116
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4864	3	165	9	N	150	180	1			86
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4332	3	107	9	N	97					183

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

08	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2277	3	560	9	N	509	518	1			283
09	2880	X	2821	-0-	-59	-0-	2307	3	514	9	N	467	178	1			572
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	1968	3	671	9	N	610	878	1			304
11	2880	X	2529	-0-	-351	-0-	2026	3	503	9	N	457	529	1			232
12	2976	X	2481	-0-	-495	-0-	2068	3	413	9	N	375	177	1			430
01	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	1832	3	472	9	N	429	711	1			148

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

08	775	N	738	-0-	-37	-0-	481	3	257	9	N	234	176	1			284
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	323	3	179	9	N	163					447
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	173	1			274
11	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	3			N	-0-					274
12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					274
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	272	3	61	9	N	55					329

BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

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

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1714	3	112	9	N	102	202	1			72
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1748	3	64	9	N	58					130
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1814	3	97	9	N	88	192	1			26
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1767	3	81	9	N	74					100
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1749	3	90	9	N	82					182
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1612	3	90	9	N	82	202	1			62

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	30	1	115	2	N	-0-					64
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	45	1	163	2	N	-0-					64
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	706	3	53	9	N	48					112
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1688	3	64	9	N	58					170
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2018	3	44	9	N	40	144	1	4	8	62
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1619	3	46	9	N	42					104

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	435	1	2073	2	N	103					289
							113	9									
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	435	1	1705	2	N	51	176	1			164
							56	9									
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	300	1	1827	3	N	50					214
							55	9									
11	3000	N	3190	-0-	190	190	375	1	2617	3	N	180	179	1			215
							198	9									
12	2559	N	2369	-0-	-190	-0-	405	1	1902	3	N	56	180	1	2	8	89
							62	9									
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	3	N	88					177
							97	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	951	-0-	-165	-0-	360	1	563	2	N	25					195
							28	9									
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	450	1	375	2	N	42					237
							46	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	405	1	486	3	N	31	178	1			90
							34	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	420	1	1234	3	N	42					132
							46	9									
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	390	1	473	3	N	26	56	1	2	8	100
							29	9									
*01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	390	1	569	3	N	70					170
							77	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	2272	2	N	-0-					229
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	N	18	170	1			77
							20	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2536	3	N	27					104
							30	9									
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	450	1	2779	3	N	46					150
							51	9									
12	3100	N	3691	-0-	591	591	465	1	3183	3	N	39					189
							43	9									
*01	3100	N	3242	-0-	142	733	465	1	2748	3	N	26					215
							29	9									

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

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

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2524	2	23	9	N	21					236
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1890	2	14	9	N	13	167	1			82
10	2077	N	1025	-0-	-1052	-0-	215	1	791	3	N	17					99
							19	9									
11	2460	N	2161	-0-	-299	-0-	285	1	1856	3	N	18					117
							20	9									
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	270	1	1523	3	N	17					134
							19	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	315	1	1024	3	N	30					164
							33	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	8382	3	635	9	N	577	519	1			199
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8247	3	627	9	N	570	546	1			223
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	8490	3	614	9	N	558	540	1			241
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8184	3	613	9	N	557	527	1			271
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	8470	3	611	9	N	555	535	1			291
*01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8038	3	614	9	N	558	550	1			299

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2092	3	300	9	N	273	509	1			179
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1709	3	321	9	N	292	178	1			293
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3103	3	354	9	N	322	357	1			258
11	1680	X	1395	-0-	-285	-0-	1125	3	270	9	N	245	359	1			144
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2393	3	301	9	N	274	179	1			239
01	1736	X	1646	-0-	-90	-0-	1374	3	272	9	N	247	360	1			126

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	3521	3	481	9	N	437	524	1			217
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3271	3	483	9	N	439	364	1			292
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	2853	3	475	9	N	432	535	1			189
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2991	3	484	9	N	440	362	1			267
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2967	3	487	9	N	443	529	1			181
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	2754	3	497	9	N	452	538	1			95

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	146	3	1018	9	N	925	1063	1			343
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	33	3	1001	9	N	910	1031	1			222
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	31	3	1065	9	N	968	712	1			478
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	3	1030	9	N	936	1066	1			348
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	64	3	1040	9	N	945	898	1			395
*01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	3	1063	9	N	966	1072	1			289

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	8811	3	2207	9	N	2006	1889	1			368
09	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	8779	3	2060	9	N	1873	2062	1			179
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	8984	3	2146	9	N	1951	1939	1			191
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	9497	3	2025	9	N	1841	1406	1			626
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8787	3	2032	9	N	1847	1952	1			521
01	9827	X	8683	-0-	-1144	-0-	6789	3	1894	9	N	1722	1990	1			253

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	841	3	248	9	N	225	360	1			198
09	1740	N	775	-0-	-965	-0-	274	3	501	9	N	455	179	1			474
10	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1071	3	657	9	N	597	889	1			182
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	542	342	1			382
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	433	3	527	9	N	479	524	1			337
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	950	3	532	9	N	484	508	1			313

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	3	90	9	N	82	174	1			40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					40
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	37	3	42	9	N	38					78
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	3	147	9	N	134	179	1			33
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	2988	3	979	9	N	890	888	1			262
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2924	3	958	9	N	871	893	1			240
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3066	3	923	9	N	839	900	1			179
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3070	3	939	9	N	854	538	1			495
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	3449	3	1004	9	N	913	1066	1			342
*01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3101	3	926	9	N	842	1027	1			157

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3231	3	526	9	N	478	708	1			201
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3015	3	507	9	N	461	353	1			309
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3200	3	526	9	N	478	671	1			116
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3171	3	534	9	N	485	355	1			246
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3259	3	545	9	N	495	540	1			201
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3253	3	465	9	N	423	358	1			266

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1373	3	424	9	N	385	532	1			292
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1460	3	433	9	N	394	357	1			329
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1670	3	403	9	N	366	535	1			160
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2261	3	385	9	N	350	188	1			322
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2554	3	397	9	N	361	529	1			154
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2506	3	364	9	N	331	358	1			127

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	5500	3	700	9	N	636	877	1			244
09	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	5835	3	728	9	N	662	532	1			374
10	6913	X	6247	-0-	-666	-0-	5554	3	693	9	N	630	883	1			121
11	6690	X	5850	-0-	-840	-0-	5137	3	713	9	N	648	361	1			408
12	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	5636	3	736	9	N	669	906	1			171
01	6789	X	4855	-0-	-1934	-0-	4115	3	740	9	N	673	540	1			304

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	8772	-0-	-1892	-0-	8215	3	557	9	N	506	530	1			296
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10119	3	607	9	N	552	654	1			194
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11314	3	655	9	N	595	521	1			268
11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7384	3	428	9	N	389	366	1			291
12	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	11349	3	704	9	N	640	383	1			548
*01	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9099	3	540	9	N	491	700	1			339

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	556	3	107	9	N	97	178	1			190
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	522	3	108	9	N	98	179	1			109
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	511	3	122	9	N	111	178	1			42
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	416	3	110	9	N	100					142
12	651	N	511	-0-	-140	-0-	434	3	77	9	N	70					212
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	500	3	109	9	N	99	179	1			132

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2042	3	328	9	N	298	317	1			142
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2057	3	347	9	N	315	176	1			281
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2261	3	367	9	N	334	513	1			102
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2274	3	354	9	N	322					424
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2337	3	331	9	N	301	354	1			371
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2174	3	350	9	N	318	537	1			152

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	3430	-0-	-2212	-0-	2422	3	1008	9	N	916	696	1			502
09	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6386	3	1641	9	N	1492	1756	1			238
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	5184	3	1484	9	N	1349	1233	1			354
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	5213	3	1319	9	N	1199	876	1			677
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	5053	3	1387	9	N	1261	1242	1			696
*01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	5119	3	1470	9	N	1336	1434	1			598

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	715	3	569	9	N	517	705	1			290
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	873	724	1			439
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	68	3	1016	9	N	924	1170	1			193
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	805	3	856	9	N	778	708	1			263
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	96	3	567	9	N	515	358	1			420
01	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	17	3	2	9	N	2	336	1			86

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6754	3	440	9	N	400	359	1			294
09	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	6668	3	484	9	N	440	530	1			204
10	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7137	3	548	9	N	498	548	1			154
11	7440	X	7245	-0-	-195	-0-	6713	3	532	9	N	484	355	1			283
12	7564	X	7483	-0-	-81	-0-	6955	3	528	9	N	480	358	1			405
01	7688	X	7220	-0-	-468	-0-	6694	3	526	9	N	478	715	1			168

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	1641	3	435	9	N	395	358	1			306
09	2700	X	1958	-0-	-742	-0-	1536	3	422	9	N	384	330	1			360
10	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	1492	3	414	9	N	376	542	1			194
11	2010	X	1897	-0-	-113	-0-	1453	3	444	9	N	404	360	1			238
12	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	1572	3	198	9	N	180	179	1			239
*01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2352	3	405	9	N	368	338	1			269

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	4243	3	735	9	N	668	703	1			246
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	4643	3	814	9	N	740	713	1			273
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4368	3	738	9	N	671	715	1			229
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5270	3	757	9	N	688	704	1			213
12	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	5574	3	691	9	N	628	530	1			311
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	5798	3	710	9	N	645	704	1			252

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2377	3	353	9	N	321	365	1			107
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2555	3	341	9	N	310	186	1			231
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3219	3	362	9	N	329	354	1			206
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3932	3	372	9	N	338	361	1			183
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4204	3	373	9	N	339	384	1			138
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3682	3	372	9	N	338	355	1			121

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1587	3	347	9	N	315	346	1			246
09	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1194	3	360	9	N	327	355	1			218
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1460	3	388	9	N	353	329	1			242
11	1860	N	764	-0-	-1096	-0-	447	3	317	9	N	288	356	1			174
12	1612	N	922	-0-	-690	-0-	581	3	341	9	N	310					484
01	1860	N	1136	-0-	-724	-0-	810	3	326	9	N	296	701	1			79

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	9728	-0-	-285	-0-	8541	3	1187	9	N	1079	1053	1			263
09	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	8503	3	1206	9	N	1096	1209	1			150
10	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	8285	3	1221	9	N	1110	854	1			406
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	7508	3	1179	9	N	1072	1070	1			408
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	7741	3	1213	9	N	1103	1070	1			441
*01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7378	3	1220	9	N	1109	1236	1			314

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4685	-0-	-895	-0-	4056	3	629	9	N	572	515	1			323
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4221	3	622	9	N	565	711	1			177
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4562	3	644	9	N	585	535	1			227
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4498	3	595	9	N	541	352	1			416
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4692	3	680	9	N	618	887	1			147
*01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	4531	3	659	9	N	599	360	1			386

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	13453	3	759	9	N	690	687	1			236
09	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13260	3	763	9	N	694	534	1			396
10	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	12898	3	737	9	N	670	708	1			358
11	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	13408	3	780	9	N	709	707	1			360
12	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14128	3	760	9	N	691	706	1			345
*01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13021	3	766	9	N	696	698	1			343

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	6621	3	462	9	N	420	353	1			331
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6902	3	491	9	N	446	523	1			254
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7063	3	491	9	N	446	536	1			164
11	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	6886	3	469	9	N	426	352	1			238
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7253	3	495	9	N	450	180	1			508
*01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6806	3	449	9	N	408	705	1			211

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11767	3	941	9	N	855	864	1			292
09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	10500	3	880	9	N	800	717	1			375
10	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10910	3	952	9	N	865	1053	1			187
11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10643	3	897	9	N	815	540	1			462
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	12576	3	869	9	N	790	1088	1			164
*01	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	10962	3	893	9	N	812	544	1			432

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19468	X	18475	-0-	-993	-0-	17400	3	1075	9	N	977	847	1			299
09	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	17323	3	1043	9	N	948	851	1			396
10	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	17802	3	1090	9	N	991	1221	1			166
11	18060	X	17746	-0-	-314	-0-	16699	3	1047	9	N	952	709	1			409
12	18662	X	18143	-0-	-519	-0-	17110	3	1033	9	N	939	903	1			445
01	18662	X	16948	-0-	-1714	-0-	15892	3	1056	9	N	960	1052	1			353

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	1849	-0-	-2398	-0-	1739	3	110	9	N	100	182	1			340
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5332	3	284	9	N	258	179	1			419
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4328	3	235	9	N	214	359	1			274
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3452	3	233	9	N	212	344	1			142
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3528	3	233	9	N	212					354
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3021	3	239	9	N	217	187	1			384

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	8308	-0-	-1240	-0-	8082	3	226	9	N	205	174	1			220
09	8100	X	7987	-0-	-113	-0-	7760	3	227	9	N	206	176	1			250
10	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	8799	3	242	9	N	220	358	1			112
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8180	3	246	9	N	224	176	1			160
12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8597	3	242	9	N	220	181	1			199
01	8370	X	8274	-0-	-96	-0-	8091	3	183	9	N	166	181	1			184

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16347	-0-	-1633	-0-	15417	3	930	9	N	845	873	1			436
09	15750	X	15634	-0-	-116	-0-	14720	3	914	9	N	831	858	1			409
10	16275	X	15409	-0-	-866	-0-	14484	3	925	9	N	841	885	1			365
11	15750	X	14288	-0-	-1462	-0-	13397	3	891	9	N	810	718	1			457
12	16275	X	14889	-0-	-1386	-0-	13999	3	890	9	N	809	717	1			549
01	16275	X	13985	-0-	-2290	-0-	13137	3	848	9	N	771	912	1			408

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3200	-0-	100	100	3159	3	41	9	N	37	176	1			154
09	2760	N	2599	-0-	-161	-0-	2564	3	35	9	N	32					186
10	2883	N	2607	-0-	-276	-0-	2556	3	51	9	N	46					232
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3512	3	22	9	N	20					252
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	2798	3	68	9	N	62	180	1			134
*01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4527	3	46	9	N	42					176

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42625	X	39562	-0-	-3063	-0-	36938	3	2624	9	N	2385	2252	1			460
09	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	36026	3	2477	9	N	2252	2153	1			559
10	38870	X	38870	-0-	-0-	-0-	36238	3	2632	9	N	2393	2559	1			393
11	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	34316	3	2477	9	N	2252	2049	1			596
12	38370	X	38370	-0-	-0-	-0-	35831	3	2539	9	N	2308	2468	1			436
*01	37420	X	37420	-0-	-0-	-0-	34870	3	2550	9	N	2318	2440	1			314

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7273	-0-	-911	-0-	6846	3	427	9	N	388	334	1			249
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6609	3	366	9	N	333	353	1			229
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6955	3	435	9	N	395	357	1			267
11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7313	3	440	9	N	400	360	1			307
12	7192	X	6869	-0-	-323	-0-	6466	3	403	9	N	366	359	1			314
01	7192	X	6557	-0-	-635	-0-	6117	3	440	9	N	400	365	1			349

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2977	3	41	9	N	37	181	1			100
09	2820	X	2715	-0-	-105	-0-	2626	3	89	9	N	81					181
10	2852	X	1647	-0-	-1205	-0-	1618	3	29	9	N	26					207
11	2910	X	1720	-0-	-1190	-0-	1679	3	41	9	N	37					244
12	3007	X	1563	-0-	-1444	-0-	1563	3			N	-0-	148	1			96
01	3007	X	1269	-0-	-1738	-0-	1222	3	47	9	N	43					137

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

08	16151	X	12798	-0-	-3353	-0-	12213	3	585	9	N	532	527	1			271
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13181	3	559	9	N	508	541	1			238
10	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	12822	3	594	9	N	540	537	1			241
11	12510	X	11144	-0-	-1366	-0-	10579	3	565	9	N	514	182	1			573
12	12927	X	7344	-0-	-5583	-0-	6790	3	554	9	N	504	667	1			410
01	12927	X	10202	-0-	-2725	-0-	9673	3	529	9	N	481	719	1			172

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	1357	3	487	9	N	443	357	1			301
09	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	1486	3	444	9	N	404	539	1			166
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1985	3	469	9	N	426	357	1			235
11	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	1297	3	458	9	N	416	358	1			293
12	1984	N	1337	-0-	-647	-0-	900	3	437	9	N	397	365	1			325
01	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	1724	3	492	9	N	447	509	1			263

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10067	3	223	9	N	203	341	1			149
09	11070	X	10230	-0-	-840	-0-	10026	3	204	9	N	185	177	1			157
10	11439	X	9943	-0-	-1496	-0-	9733	3	210	9	N	191	176	1			172
11	10890	X	9325	-0-	-1565	-0-	9124	3	201	9	N	183	179	1			176
12	10819	X	8969	-0-	-1850	-0-	8780	3	189	9	N	172	181	1			167
01	10571	X	8676	-0-	-1895	-0-	8455	3	221	9	N	201	189	1			179

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

08	1922	X	1262	-0-	-660	-0-	964	3	298	9	N	271	330	1			259
09	3120	X	856	-0-	-2264	-0-	683	3	173	9	N	157	176	1			240
10	3224	X	656	-0-	-2568	-0-	500	3	156	9	N	142					382
11	3120	X	734	-0-	-2386	-0-	639	3	95	9	N	86	356	1			112
12	1271	X	805	-0-	-466	-0-	704	3	101	9	N	92					204
01	1271	X	557	-0-	-714	-0-	386	3	171	9	N	155					359

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

08	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11911	3	61	9	N	55	180	1			35
09	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11143	3	83	9	N	75					110
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11923	3	77	9	N	70					180
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12099	3	77	9	N	70					250
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	13192	3	73	9	N	66	179	1			137
*01	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12427	3	85	9	N	77					214

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

08	49786	X	14721	-0-	-35065	-0-	12246	3	2475	9	N	2250	2255	1			376
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	7226	3	1444	9	N	1313	1198	1			491
10	18941	X	12940	-0-	-6001	-0-	10591	3	2349	9	N	2135	2122	1			504
11	16410	X	10883	-0-	-5527	-0-	9119	3	1764	9	N	1604	1688	1			420
12	14725	X	11549	-0-	-3176	-0-	9772	3	1777	9	N	1615	1574	1			461
01	14725	X	10419	-0-	-4306	-0-	8691	3	1728	9	N	1571	1791	1			241

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	412	2	134	9	N	122	197	1			82
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	406	2	134	9	N	122	171	1			33
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	265	2	134	9	N	122					155
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	307	2	147	9	N	134	194	1			95
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	449	2	369	9	N	335	202	1			228
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					228

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8597	2	2134	9	N	1940	1963	1			217
09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	9727	2	2036	9	N	1851	1853	1			215
10	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	9486	2	2058	9	N	1871	1884	1			202
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	6289	2	1925	9	N	1750	1725	1			227
12	8649	X	6963	-0-	-1686	-0-	5262	2	1701	9	N	1546	1538	1			235
*01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	5423	2	1590	9	N	1445	1555	1			125

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	1564	2	521	9	N	474	591	1			55
09	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	1444	2	446	9	N	405	387	1			73
10	2697	X	2080	-0-	-617	-0-	1620	2	460	9	N	418	377	1			114
11	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	1442	2	529	9	N	481	376	1			219
12	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	1040	2	453	9	N	412	584	1			47
01	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1317	2	499	9	N	454	389	1			112

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	2513	2	908	9	N	825	774	1			190
09	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	2615	2	925	9	N	841	755	1			276
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2445	2	595	9	N	541	577	1			240
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2186	2	804	9	N	731	771	1			200
12	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	1767	2	855	9	N	777	396	1			581
01	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	1814	2	761	9	N	692	989	1			284

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	1932	2	638	9	N	580	573	1			117
09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2323	2	608	9	N	553	546	1			124
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2274	2	624	9	N	567	574	1			117
11	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	1613	2	637	9	N	579	579	1			117
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1661	2	626	9	N	569	581	1			105
01	2883	N	2221	-0-	-662	-0-	1594	2	627	9	N	570	391	1			284

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1160	-0-	-1940	3170	931	2	229	9	N	208	393	1			55
09	3000	N	1505	-0-	-1495	1675	1058	2	447	9	N	406	367	1			94
10	3100	N	1459	-0-	-1641	34	967	2	492	9	N	447	381	1			160
11	1512	N	1478	-0-	-34	-0-	775	2	703	9	N	639	550	1			249
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	872	2	274	9	N	249	389	1			109
01	1457	N	998	-0-	-459	-0-	576	2	422	9	N	384	376	1			117

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2435	-0-	-231	-0-	533	1	1855	2	N	43					160
							47	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	494	1	1872	2	N	108	176	1			92
							119	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	533	1	1935	2	N	122					214
							134	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	446	1	1792	2	N	106	178	1			142
							117	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	444	1	1829	2	N	105					247
							116	9									
01	2263	N	2010	-0-	-253	-0-	492	1	1450	2	N	62	180	1			129
							68	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	533	1	7013	2	N	490	353	1			314
							539	9									
09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	516	1	5688	2	N	381	524	1			171
							419	9									
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	533	1	7306	2	N	473	358	1			286
							520	9									
11	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	428	1	4784	2	N	409	349	1			346
							450	9									
12	6603	X	4835	-0-	-1768	-0-	516	1	3888	2	N	392	359	1			379
							431	9									
01	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	500	1	3551	2	N	464	721	1			122
							510	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	576	1	3107	2	N	129	170	1	2	8	176
							142	9									
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	720	1	3408	2	N	126	177	1	3	8	122
							139	9									
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	744	1	3385	2	N	137	178	1	2	8	79
							151	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	720	1	2772	2	N	137					216
							151	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	744	1	2957	2	N	125	180	1	2	8	159
							138	9									
*01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	744	1	3033	2	N	90	180	1			69
							99	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	822	2	208	9	N	189					224
09	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	1592	2	46	9	N	42	176	1			90
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5					95
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	N	15					110
12	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1420	2	15	9	N	14					124
01	1271	N	696	-0-	-575	-0-	676	2	20	9	N	18					142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

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

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					52
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					52
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			N	-0-					52
*12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-	10	6			42
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

08	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1348	2	37	9	N	34	2	8			234
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1316	2	41	9	N	37	177	1			94
10	1209	N	978	-0-	-231	-0-	942	2	36	9	N	33					127
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1513	2	59	9	N	54					181
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1197	2	44	9	N	40	2	8			219
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1166	2	43	9	N	39	189	1			69

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

08	496	N	322	-0-	-174	-0-	308	2	14	9	N	13					80
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	467	2	11	9	N	10					90
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	853	2	63	9	N	57					147
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					149
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					152
01	930	N	524	-0-	-406	-0-	482	2	42	9	N	38					190

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	494	1	1765	2	N	26					130
							29	9									
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	570	1	1881	2	N	27					157
							30	9									
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	589	1	1772	2	N	20	2	8			175
							22	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	570	1	1461	2	N	25					200
							28	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	589	1	1407	2	N	17	181	1	1	8	35
							19	9									
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	589	1	1629	2	N	29					64
							32	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1174	-0-	-717	-0-	576	1	594	2	N	4					171
							4	9									
09	3000	N	8202	-0-	5202	5202	720	1	7481	2	N	1					172
							1	9									
10	3100	N	7327	-0-	4227	9429	744	1	6583	2	N	-0-					172
11	3000	N	1971	-0-	-1029	8400	720	1	1251	2	N	-0-					172
12	9418	X	1018	-0-	-8400	-0-	672	1	346	2	N	-0-					172
01	2883	X	865	-0-	-2018	-0-	648	1	217	2	N	-0-					172

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2933	-0-	-1190	-0-	624	1	2195	2	N	104	178	1	1	8	82
							114	9									
09	3510	X	1719	-0-	-1791	-0-	1719	2			N	-0-					82
10	4092	X	1761	-0-	-2331	-0-	1509	2	252	9	N	229	178	1	26	8	107
11	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	3618	2	132	9	N	120					227
12	4092	X	1461	-0-	-2631	-0-	1337	2	124	9	N	113	180	1	1	8	159
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2989	2	166	9	N	151	1	8			309

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

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

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		367	-0-	367	367	348	2	19	9	N	17					44
10	14B2 EXT		2082	-0-	2082	2449	2068	2	14	9	N	13	2	8			55
11	14B2 EXT		784	-0-	784	3233	776	2	8	9	N	7					62
12	3523	X	290	-0-	-3233	-0-	288	2	2	9	N	2					64
01	2077	X	55	-0-	-2022	-0-	49	2	6	9	N	5					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2064	-0-	-633	-0-	336	1	1638	2	N	82	36	8			212
							90	9									
09	2610	X	1748	-0-	-862	-0-	480	1	1234	2	N	31	1	8			242
							34	9									
10	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	496	1	1273	2	N	12	2	8			252
							13	9									
11	2010	X	430	-0-	-1580	-0-	398	2	32	9	N	29	174	1			107
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2652	2	53	9	N	48					155
01	1767	N	1245	-0-	-522	-0-	1228	2	17	9	N	15					170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	900	1	6090	2	N	74	2	8			266
							81	9									
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1080	1	5902	2	N	80	176	1			170
							88	9									
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1080	1	5076	2	N	84	177	1	2	8	75
							92	9									
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1044	1	4681	2	N	79					154
							87	9									
12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	1116	1	4326	2	N	83	1	8			236
							91	9									
*01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1116	1	4539	2	N	102	183	1			155
							112	9									

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	864	1	1460	2	N	53					254
							58	9									
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	1080	1	1534	2	N	47	177	1			124
							52	9									
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	1116	1	1693	2	N	65					189
							72	9									
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1080	1	1773	2	N	65					254
							72	9									
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1044	1	1525	2	N	67	180	1			141
							74	9									
01	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	1116	1	1081	2	N	56					197
							62	9									

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	144	1	565	2	N	-0-					161
09	810	N	467	-0-	-343	-0-	120	1	347	2	N	-0-					161
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	120	1	1000	2	N	-0-					161
11	690	N	382	-0-	-308	-0-	72	1	310	2	N	-0-					161
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	96	1	571	2	N	-0-					161
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	144	1	600	2	N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	850	1	1781	2	N	34					159
							37	9									
09	3000	N	3127	-0-	127	127	1020	1	2065	2	N	38					197
							42	9									
10	3100	N	4325	-0-	1225	1352	1054	1	3238	2	N	30	3	8			224
							33	9									
11	3000	N	7097	-0-	4097	5449	1020	1	6038	2	N	35	182	1			77
							39	9									
12	12255	X	6806	-0-	-5449	-0-	1054	1	5705	2	N	43	1	8			119
							47	9									
*01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	1054	1	4864	2	N	27					146
							30	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	408	1	1280	2	N	94	12	8			222
							103	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	480	1	1099	2	N	58	175	1			105
							64	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	744	1	805	2	N	62					167
							68	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	720	1	1304	2	N	75					242
							83	9									
12	1705	N	776	-0-	-929	-0-	720	1	56	9	N	51	176	1	2	8	115
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	744	1	1026	2	N	71					186
							78	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

08	14B2 EXT		2998	-0-	2998	52979	900	1	2023	2	N	68	174	1	4	8	77
							75	9									
09	54418	X	1439	-0-	-52979	-0-	1337	2	102	9	N	93	1	8			169
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2777	2	79	9	N	72	2	8			239
11	4980	X	2143	-0-	-2837	-0-	2065	2	78	9	N	71	180	1			130
12	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3273	2	91	9	N	83	1	8			212
*01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2945	2	87	9	N	79	181	1	1	8	109

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

08	2883	X	1966	-0-	-917	-0-	432	1	1405	2	N	117	169	1			154
							129	9									
09	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	624	1	1803	2	N	197	177	1			174
							217	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	744	1	1965	2	N	241	177	1	2	8	236
							265	9									
11	3000	N	3246	-0-	246	246	720	1	2342	2	N	167	181	1			222
							184	9									
12	2728	N	2093	-0-	-635	-0-	624	1	1316	2	N	139	182	1	2	8	177
							153	9									
01	2976	N	1937	-0-	-1039	-0-	744	1	1017	2	N	160	185	1			152
							176	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	600	1	2558	2	N	148	175	1			162
							163	9									
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	720	1	3073	2	N	171	177	1			156
							188	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	744	1	3479	2	N	171	176	1			151
							188	9									
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	696	1	3560	2	N	178					329
							196	9									
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	744	1	1724	2	N	216	356	1	2	8	187
							238	9									
*01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	720	1	3343	2	N	168	178	1			177
							185	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					80
09	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					80
10	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			N	-0-					80
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					80
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	134	2	2	9	N	2	2	8			80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	691	2	97	9	N	88	177	1			132
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	307	2	55	9	N	50					182
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	655	2	78	9	N	71	179	1			74
11	780	N	403	-0-	-377	-0-	385	2	18	9	N	16					90
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	606	2	53	9	N	48	1	8			137
01	744	N	514	-0-	-230	-0-	481	2	33	9	N	30					167

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

08	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	480	1	1227	2	N	36	166	1	2	8	52
							40	9									
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	528	1	1620	2	N	38	1	8			89
							42	9									
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	528	1	1469	2	N	33	2	8			120
							36	9									
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	552	1	1846	2	N	57					177
							63	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	720	1	2064	2	N	36	172	1	1	8	40
							40	9									
*01	3100	N	3260	-0-	160	160	672	1	2547	2	N	37					77
							41	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	600	1	2013	2	N	94					256
							103	9									
09	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	720	1	1877	2	N	110	175	1			191
							121	9									
10	2883	X	2053	-0-	-830	-0-	744	1	1182	2	N	115	177	1			129
							127	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	720	1	2760	2	N	120					249
							132	9									
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	744	1	3506	2	N	119	179	1	2	8	187
							131	9									
*01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	744	1	4627	2	N	155	180	1			162
							171	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	576	1	1002	2	N	25	2	8			110
							28	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	720	1	71	2	N	24	1	8			133
							26	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	744	1	371	2	N	12	2	8			143
							13	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	720	1	174	2	N	12					155
							13	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	744	1	146	2	N	10					165
							11	9									
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	720	1	1281	2	N	27					192
							30	9									

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	576	1	2160	2	N	-0-	167	1			65
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	31					96
							34	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	744	1	2040	2	N	30					126
							33	9									
11	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	720	1	5123	2	N	36					162
							40	9									
12	2511	X	1795	-0-	-716	-0-	744	1	1017	2	N	31	1	8			192
							34	9									
*01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	744	1	4696	2	N	8					200
							9	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	832	-0-	-811	-0-	696	1	136	9	N	124	2	8			201
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	720	1	813	2	N	126	179	1	1	8	147
							139	9									
10	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	744	1	550	2	N	131	178	1	3	8	97
							144	9									
11	810	N	367	-0-	-443	-0-	242	2	125	9	N	114					211
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1659	2	187	9	N	170	182	1	7	8	192
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1112	2	141	9	N	128	177	1	1	8	142

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	900	1	2246	2	N	88	176	1	2	8	50
							97	9									
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1080	1	3440	2	N	106	9	8			147
							117	9									
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1116	1	3553	2	N	97	177	1	2	8	65
							107	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1080	1	3901	2	N	107					172
							118	9									
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1116	1	3092	2	N	90	178	1	17	8	67
							99	9									
*01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	936	1	2211	2	N	94	7	8			154
							103	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	576	1	517	2	N	59	2	8			189
							65	9									
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	720	1	422	2	N	54	178	1			65
							59	9									
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	744	1	430	2	N	62	2	8			125
							68	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	720	1	921	2	N	64					189
							70	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	696	1	880	2	N	46	178	1			57
							51	9									
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	696	1	67	9	N	61	1	8			117

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	837	-0-	-868	-0-	336	1	459	2	N	38					95
							42	9									
09	930	N	686	-0-	-244	-0-	336	1	302	2	N	44					139
							48	9									
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	624	1	2202	2	N	44	11	8			172
							48	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	696	1	915	2	N	108	180	1			100
							119	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	744	1	1090	2	N	31	2	8			129
							34	9									
01	2883	N	869	-0-	-2014	-0-	696	1	143	2	N	27					156
							30	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

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

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	368 57	1 9	623	2	N	52	171	1	10	8	62
09	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	304 57	1 9	727	2	N	52					114
10	1395	N	838	-0-	-557	-0-	288 50	1 9	500	2	N	45	10	8			149
11	1020	N	419	-0-	-601	-0-	176 47	1 9	196	2	N	43					192
12	1116	N	404	-0-	-712	-0-	160 28	1 9	216	2	N	25	180	1			37
*01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	192 103	1 9	910	2	N	94					131

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	576 270	1 9	3056	2	N	245	175	1			172
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	720 381	1 9	3665	2	N	346	353	1			165
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	744 309	1 9	3109	2	N	281	355	1	3	8	88
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	720 383	1 9	3759	2	N	348	181	1			255
*12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	744 345	1 9	4003	2	N	314	359	1			210
*01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	744 400	1 9	3646	2	N	364	359	1			215

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	6407	-0-	-7047	-0-	600 360	1 9	5447	2	N	327	177	1	2	8	290
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	720 395	1 9	7848	2	N	359	530	1			119
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	744 385	1 9	7936	2	N	350	358	1	2	8	109
11	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	720 326	1 9	9659	2	N	296	180	1			225
12	8866	X	8818	-0-	-48	-0-	744 352	1 9	7722	2	N	320	360	1	1	8	184
01	8866	X	5574	-0-	-3292	-0-	744 106	1 9	4724	2	N	96	181	1			99

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	576	1	3182	2	N	26	175	1			28
							29	9									
09	2940	X	1444	-0-	-1496	-0-	1420	2	24	9	N	22					50
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4102	2	56	9	N	51	2	8			99
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3353	2	51	9	N	46					145
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	2711	2	34	9	N	31					176
01	3038	X	2084	-0-	-954	-0-	2036	2	48	9	N	44	180	1	1	8	39

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4638	-0-	-43	-0-	600	1	3977	2	N	55	2	8			190
							61	9									
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	900	1	5010	2	N	61	6	8			245
							67	9									
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	930	1	4854	2	N	66	179	1	2	8	130
							73	9									
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	900	1	3696	2	N	58					188
							64	9									
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	930	1	3812	2	N	54	168	1	1	8	73
							59	9									
01	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	930	1	2992	2	N	68	1	8			140
							75	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	N	4	2	8			45
							4	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	176	1	946	2	N	-0-					45
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	432	1	711	2	N	39	1	8			83
							43	9									
11	1380	N	669	-0-	-711	-0-	647	2	22	9	N	20					103
12	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1001	2	26	9	N	24	2	8			125
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	N	28	1	8			152

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	576	1	1869	2	N	166	176	1	2	8	157
							183	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	720	1	2040	2	N	164	178	1	1	8	142
							180	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	744	1	1892	2	N	160	176	1	7	8	119
							176	9									
11	2640	X	2329	-0-	-311	-0-	720	1	1460	2	N	135					254
							149	9									
12	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	600	1	61	2	N	106	180	1	1	8	179
							117	9									
*01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	744	1	1918	2	N	148	181	1	2	8	144
							163	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	850	1	11447	2	N	76	4	8			239
							84	9									
09	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	1020	1	11885	2	N	196	175	1	9	8	251
							216	9									
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	1054	1	6976	2	N	123	180	1	8	8	186
							135	9									
11	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	1054	1	10576	2	N	176	176	1			186
							194	9									
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1054	1	7601	2	N	73	170	1			89
							80	9									
*01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1054	1	2725	2	N	176	1	8			264
							194	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

08	1054	N	79	-0-	-975	-0-	38	1	41	2	N	-0-					29
09	480	N	21	-0-	-459	-0-	19	1	2	2	N	-0-					29
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	287	2	N	103					132
							113	9									
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	2	N	-0-					132
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-					132
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	133	1	198	2	N	-0-					132

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

08	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	336	1	985	2	N	-0-					209
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	441	1	43	2	N	43	150	1			102
							47	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	651	1	716	2	N	65	5	8			162
							72	9									
11	3000	N	4567	-0-	1567	1567	567	1	3793	2	N	188	179	1			171
							207	9									
12	3100	N	3310	-0-	210	1777	651	1	2531	2	N	116	180	1	2	8	105
							128	9									
*01	3100	N	2785	-0-	-315	1462	546	1	2096	2	N	130	1	8			234
							143	9									

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	600	1	5900	2	N	20					181
							22	9									
09	7770	X	7454	-0-	-316	-0-	720	1	6734	2	N	-0-					181
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	744	1	7921	2	N	-0-					181
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	720	1	7412	2	N	-0-					181
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	744	1	8685	2	N	73	180	1			74
							80	9									
01	8029	X	7983	-0-	-46	-0-	744	1	7187	2	N	47					121
							52	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	576	1	4672	2	N	427	355	1	2	8	192
							470	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	720	1	5205	2	N	388	531	1			49
							427	9									
10	5487	X	5187	-0-	-300	-0-	744	1	3901	2	N	493	358	1	3	8	181
							542	9									
11	5520	X	4901	-0-	-619	-0-	720	1	3715	2	N	424	359	1			246
							466	9									
12	6572	X	4783	-0-	-1789	-0-	744	1	3553	2	N	442	537	1	2	8	149
							486	9									
01	6572	X	4749	-0-	-1823	-0-	744	1	3581	2	N	385	360	1			174
							424	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3600	-0-	500	1890	850	1	2631	2	N	108	178	1	2	8	177
							119	9									
09	4617	X	2727	-0-	-1890	-0-	1020	1	1602	2	N	95	177	1			95
							105	9									
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	1054	1	1048	2	N	91					186
							100	9									
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	720	1	1825	2	N	99	181	1			104
							109	9									
12	2263	X	827	-0-	-1436	-0-	720	1	107	9	N	97					201
01	2263	X	1705	-0-	-558	-0-	720	1	887	2	N	89	185	1			105
							98	9									

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					95
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					95
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					95
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					95
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					95
*01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	132	177	1	2	8	117
							145	9									
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	720	1	2378	2	N	139	176	1			80
							153	9									
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	744	1	2661	2	N	154	2	8			232
							169	9									
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	720	1	2125	2	N	150	180	1			202
							165	9									
12	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	744	1	1739	2	N	87	180	1			109
							96	9									
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	744	1	1592	2	N	162	178	1	1	8	92
							178	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1112	-0-	-748	-0-	528	1	555	2	N	26	4	8			94
							29	9									
09	1800	N	1352	-0-	-448	-0-	552	1	744	2	N	51	14	8			131
							56	9									
10	1829	N	943	-0-	-886	-0-	336	1	582	2	N	23	2	8			152
							25	9									
11	1080	N	820	-0-	-260	-0-	456	1	327	2	N	34					186
							37	9									
12	1395	N	666	-0-	-729	-0-	540	1	92	2	N	31	6	8			211
							34	9									
01	930	N	881	-0-	-49	-0-	360	1	503	2	N	16	1	8			226
							18	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	576	1	3216	2	N	153	178	1			70
							168	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	720	1	3097	2	N	227	178	1			119
							250	9									
10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	744	1	3122	2	N	225	177	1			167
							248	9									
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	720	1	1954	2	N	204	179	1			192
							224	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	744	1	1750	2	N	200	178	1			214
							220	9									
*01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	744	1	3579	2	N	232	361	1	1	8	84
							255	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	14639	-0-	11539	32440	400	1	13773	2	N	424	359	1	2	8	182
							466	9									
09	46504	X	14064	-0-	-32440	-0-	480	1	13136	2	N	407	352	1	3	8	234
							448	9									
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	496	1	10117	2	N	236	344	1	2	8	124
							260	9									
11	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	480	1	10063	2	N	222	182	1			164
							244	9									
12	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	496	1	7627	2	N	200	180	1	3	8	181
							220	9									
*01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	496	1	7003	2	N	189	179	1			191
							208	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7728	-0-	-53	-0-	900	1	6654	2	N	158	176	1	8	8	44
							174	9									
09	8130	X	7742	-0-	-388	-0-	1080	1	6509	2	N	139	1	8			182
							153	9									
10	8401	X	7511	-0-	-890	-0-	1116	1	6231	2	N	149	180	1	2	8	149
							164	9									
11	8130	X	6988	-0-	-1142	-0-	1080	1	5755	2	N	139	181	1			107
							153	9									
12	8401	X	7799	-0-	-602	-0-	1116	1	6501	2	N	165	180	1	3	8	89
							182	9									
01	7998	X	7534	-0-	-464	-0-	1080	1	6301	2	N	139	178	1	1	8	49
							153	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	576	1	2789	2	N	131	178	1			107
							144	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	720	1	2658	2	N	108					215
							119	9									
10	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	744	1	2999	2	N	115	178	1	2	8	150
							127	9									
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	720	1	6294	2	N	116	179	1			87
							128	9									
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	744	1	4133	2	N	122					209
							134	9									
*01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	744	1	3940	2	N	126	178	1			157
							139	9									

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	864	1	1919	2	N	91	176	1	2	8	60
							100	9									
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1080	1	2031	2	N	93	1	8			152
							102	9									
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	1116	1	1854	2	N	104	177	1	2	8	77
							114	9									
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	1080	1	2162	2	N	94					171
							103	9									
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	1116	1	2132	2	N	96	180	1	2	8	85
							106	9									
*01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1080	1	1187	2	N	85	1	8			169
							94	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	16622	2502	2	140	9	N	127	190	1			163
09	19448	X	2826	-0-	-16622	-0-	2652	2	174	9	N	158	190	1			131
10	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2522	2	161	9	N	146	188	1			89
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2473	2	138	9	N	125	140	1			74
12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	2250	2	160	9	N	145					219
01	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2043	2	174	9	N	158	183	1			194

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1221	-0-	-577	-0-	648	1	450	2	N	112	1	8			257
							123	9									
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	720	1	719	2	N	157	176	1			238
							173	9									
10	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	744	1	554	2	N	122	177	1	2	8	181
							134	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	720	1	552	2	N	158	177	1			162
							174	9									
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	744	1	694	2	N	176	182	1			156
							194	9									
*01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	744	1	676	2	N	167					323
							184	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	344	-0-	-2725	-0-	336	2	8	9	N	7					196
09	2970	X	2055	-0-	-915	-0-	1959	2	96	9	N	87					283
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3203	2	239	9	N	217	177	1			323
11	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	1894	2	79	9	N	72	179	1			216
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5094	2	249	9	N	226	176	1			266
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3812	2	259	9	N	235	338	1	1	8	162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1456	2	100	9	N	91					176
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1097	2	78	9	N	71					247
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1234	2	74	9	N	67	177	1			137
11	960	N	902	-0-	-58	-0-	843	2	59	9	N	54					191
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1615	2	113	9	N	103	180	1			114
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	673	2	56	9	N	51	1	8			164

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2937	-0-	2937	19046	2648	2	289	9	N	263	189	1			257
09	21550	X	2504	-0-	-19046	-0-	2214	2	290	9	N	264	202	1			319
10	4557	X	2978	-0-	-1579	-0-	2715	2	263	9	N	239	194	1			364
11	3270	X	2152	-0-	-1118	-0-	1918	2	234	9	N	213	199	1			378
12	3379	X	2391	-0-	-988	-0-	2126	2	265	9	N	241	205	1			414
*01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3613	2	223	9	N	203	396	1			221

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8615	2	706	9	N	642	526	1			293
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7982	2	634	9	N	576	521	1			348
10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	7610	2	644	9	N	585	524	1			409
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8115	2	546	9	N	496	532	1			373
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8348	2	625	9	N	568	356	1			585
*01	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8323	2	560	9	N	509	706	1			388

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1359	2	152	9	N	138					220
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1522	2	129	9	N	117	177	1			160
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1334	2	119	9	N	108	173	1	3	8	92
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1737	2	122	9	N	111					203
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1249	2	118	9	N	107	180	1			130
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57					187

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10075	X	7900	-0-	-2175	-0-	700	1	6919	2	N	255	181	1	4	8	249
							281	9									
09	8580	X	8544	-0-	-36	-0-	840	1	7353	2	N	319	353	1	1	8	214
							351	9									
10	8866	X	8392	-0-	-474	-0-	868	1	7183	2	N	310	356	1	2	8	166
							341	9									
11	8580	X	8031	-0-	-549	-0-	7708	2	323	9	N	294	179	1			281
12	8835	X	7176	-0-	-1659	-0-	6847	2	329	9	N	299	360	1	1	8	219
01	8835	X	7295	-0-	-1540	-0-	6958	2	337	9	N	306	363	1			162

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	2725	-0-	-2669	-0-	700	1	1865	2	N	145	2	8			300
							160	9									
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	840	1	2783	2	N	168	355	1			113
							185	9									
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	868	1	2961	2	N	182	175	1			120
							200	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	840	1	1641	2	N	162	179	1			103
							178	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	868	1	2222	2	N	154	180	1			77
							169	9									
01	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	868	1	1230	2	N	146					223
							161	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					230
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					230
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					230
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					242
12	3100	N	5965	-0-	2865	2865	5965	2			N	-0-					242
*01	3100	N	4558	-0-	1458	4323	4525	2	33	9	N	30					272

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

08	105050	X	6894	-0-	-98156	-0-	900	1	5720	2	N	249	171	1	24	8	222
							274	9									
09	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1080	1	5897	2	N	258	351	1	1	8	128
							284	9									
10	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1116	1	6625	2	N	278	177	1	2	8	227
							306	9									
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1080	1	6446	2	N	253	180	1			300
							278	9									
12	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	1116	1	5271	2	N	305	359	1	14	8	232
							336	9									
01	6975	X	4967	-0-	-2008	-0-	1116	1	3559	2	N	265	178	1	1	8	318
							292	9									

ARCO FEE A-254 WELL #: 1 RRCID -> 273010 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9540 - 15722

08	2015	X	9	-0-	-2006	-0-	9	2			N	-0-					62
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					62
10	2015	X	92	-0-	-1923	-0-	92	2			N	-0-					62
11	1950	X	54	-0-	-1896	-0-	54	2			N	-0-					62
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					62
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					62

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					75
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					75
10	2418	X	4	-0-	-2414	-0-	4	2			N	-0-					75
11	2340	X	78	-0-	-2262	-0-	78	2			N	-0-					75
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					75
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					75

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

08	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1382	2	28	9	N	25					81
09	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	1301	2	40	9	N	36					117
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2551	1201	2	9	9	N	8					125
11	DLQ G-10		444	-0-	444	2995	444	2			N	-0-					125
12	DLQ G-10		19	-0-	19	3014	19	2			N	-0-					125
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3014					N	NO RPT					125

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	15	3	7	9	N	6			200
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			200
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			200
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11	9	N	10			210
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			210
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			210

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			95
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-			95
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			95
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-			95
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			95
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	27	3	11	9	N	10			105

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

08	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	1			N	-0-			184
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			184
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			184
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			184
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1704	-0-		-2016	-0-	576	1	1026	3	N	93					170
								102	9									
09	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	576	1	3031	3	N	142	177	1			135
								156	9									
10	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	576	1	2302	3	N	167	180	1			122
								184	9									
11	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	576	1	3573	3	N	107					229
								118	9									
12	2790	X	2629	-0-		-161	-0-	576	1	1867	3	N	169	181	1			217
								186	9									
*01	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	576	1	2557	3	N	161	179	1			199
								177	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-	576	1	2584	3	N	116	179	1			89
								128	9									
09	4104	X	4104	-0-		-0-	-0-	576	1	3434	3	N	85					174
								94	9									
10	5172	X	5172	-0-		-0-	-0-	576	1	4535	3	N	55					229
								61	9									
11	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	576	1	5648	3	N	90					319
								99	9									
12	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	576	1	5915	3	N	134	183	1	8	8	262
								147	9									
*01	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	576	1	4612	3	N	43	181	1			124
								47	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					43
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					43
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					43
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					43
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

08	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1208	3	43	9	N	39	176	1			187
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52					239
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1405	3	66	9	N	60					299
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	3	51	9	N	46	178	1			167
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1819	3	75	9	N	68					235
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1231	3	76	9	N	69	182	1			122

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

08	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					210
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	56	1	4	3	N	-0-					210
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					210
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					210
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					210
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	375	3	8	9	N	7					217

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

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

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	3	4	9	N	4					189
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					189
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					189
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

08	992	N	702	-0-	-290	-0-	576	1	116	3	N	9					164
							10	9									
09	960	N	492	-0-	-468	-0-	485	1	7	9	N	6					170
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	576	1	313	3	N	17					187
							19	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	576	1	227	3	N	8					195
							9	9									
12	496	N	241	-0-	-255	-0-	241	3			N	-0-					195
01	899	N	358	-0-	-541	-0-	337	3	21	9	N	19					214

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4369			N	NO RPT			81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	7632	-0-	-4985	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
09	12210	X	9753	-0-	-2457	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	9732	-0-	-2389	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
11	10920	X	8810	-0-	-2110	-0-	8810	3			N	-0-					-0-
*12	11284	X	9690	-0-	-1594	-0-	9690	3			N	-0-					-0-
*01	10075	X	9080	-0-	-995	-0-	9080	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

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

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	5565	3	51	9	N	46	46	1			-0-
09	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	6801	3	63	9	N	57	57	1			-0-
10	6888	X	6888	-0-		-0-	-0-	6822	3	66	9	N	60	60	1			-0-
11	6490	X	6490	-0-		-0-	-0-	6421	3	69	9	N	63	63	1			-0-
*12	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	6182	3	69	9	N	63	63	1			-0-
*01	6211	X	6211	-0-		-0-	-0-	6164	5	47	9	N	43	43	1			-0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	35	-0-		35	35	35	2			N	-0-					105
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	35					N	2					107
10		14B2 EXT	2263	-0-		2263	2298	2188	2	75	9	N	68	5	8			170
11	2540	X	242	-0-		-2298	-0-	58	2	184	9	N	167	167	1			170
12	2100	X	2100	-0-		-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3	3	8			170
01	2263	X	898	-0-		-1365	-0-	835	2	63	9	N	57	2	8			225

ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	9	-0-		9	9	7	2	2	9	N	2	131	1			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	9					N	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	9					N	-0-					70
11	9	X	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					70

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					150
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					151
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					152
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					152

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 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
*03	DLQ G-10		15022	-0-	15022	31054	9863 227	2 9	4932	3	N	206	182	1			152
*04	41448	X	10394	-0-	-31054	-0-	10207	3	187	9	N	170					322
*05	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	17921	3	276	9	N	251	363	1			210
*06	36900	X	16494	-0-	-20406	-0-	16259	3	235	9	N	214	187	1			237
*07	17763	X	16812	-0-	-951	-0-	16582	3	230	9	N	209	341	1			105
*08	18197	X	8827	-0-	-9370	-0-	8711	3	116	9	N	105					210
*09	17610	X	14923	-0-	-2687	-0-	14669	3	254	9	N	231	176	1			265
*10	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	18455	3	306	9	N	278	340	1			203
*11	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	17718	3	342	9	N	311	349	1			165
*12	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18535	3	323	9	N	294	188	1			271
*01	18755	X	18338	-0-	-417	-0-	17985	3	353	9	N	321	375	1			217

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

08	52080	X	19957	-0-	-32123	-0-	19726	2	231	9	N	210	317	1			103
09	50400	X	25665	-0-	-24735	-0-	25375	2	290	9	N	264	174	1			193
10	52080	X	43787	-0-	-8293	-0-	43262	2	525	9	N	477	357	1			313
11	50400	X	43512	-0-	-6888	-0-	43004	2	508	9	N	462	521	1			254
12	51522	X	44584	-0-	-6938	-0-	44083	2	501	9	N	455	547	1			162
*01	44675	X	44675	-0-	-0-	-0-	44181	2	494	9	N	449	339	1			272

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - P&A 07/21/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	137	1	112	2	N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

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

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 7549

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

08	1829	#	1420	-0-	-409	-0-	768	3	652	9	Y	593	552	1			126
09	1770	#	1550	-0-	-220	-0-	875	3	675	9	Y	614	619	1			121
10	1860	#	1130	-0-	-730	-0-	644	3	486	9	Y	442	405	1			158
11	1800	#	1444	-0-	-356	-0-	755	3	689	9	Y	626	599	1			185
*12	1860	#	1612	-0-	-248	-0-	872	3	740	9	Y	673	692	1			166
*01	1612	#	1019	-0-	-593	-0-	252	3	767	9	Y	697	767	1			96

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

08	2498		2498	-0-	-0-	80	1930	3	568	9	Y	516	481	1			110
09	2464		2464	-0-	-0-	80	1798	3	666	9	Y	605	595	1			120
10	2480		2431	-0-	-49	31	1773	3	658	9	Y	598	504	1			214
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	1683	3	664	9	Y	604	640	1			178
*12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	1687	3	726	9	Y	660	676	1			162
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1633	3	638	9	Y	580	662	1			80

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1284	-0-	-1723	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2698	N	964	-0-	-1734	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	721	-0-	-509	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	70	-0-	-984	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1064	-0-	-393	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	665	-0-	-715	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	890	-0-	-1063	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	858	-0-	-630	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					41
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					41
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					110
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					110
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					110
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					110
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					110
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6485	-0-	-175	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5680	-0-	-1233	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5307	-0-	-1383	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6168	-0-	-528	-0-	6168	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

08	527	N	514	-0-	-13	-0-	18	1	441	3	Y	50	49	0			10
							55	9									
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	498	3	50	9	Y	45	47	0			8
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	457	3	63	9	Y	57	59	0			6
11	510	N	443	-0-	-67	-0-	376	3	67	9	Y	61	56	0			11
12	558	N	258	-0-	-300	-0-	8	1	187	3	Y	57	60	0			8
							63	9									
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	10	3	65	9	Y	59	60	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

08	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	2773	2	28	9	N	25					107
09	DLQ G-10		2199	-0-	2199	5000	2166	2	33	9	N	30					137
10	DLQ G-10		2626	-0-	2626	7626	2595	2	31	9	N	28					165
11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	9829	2192	2	11	9	N	10					175
12	DLQ G-10		2474	-0-	2474	12303	2421	2	53	9	N	48	170	1			53
*01	2700	N	1920	-0-	-780	11523	1892	2	28	9	N	25					78

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

08	2697	X	2161	-0-	-536	-0-	2155	2	6	9	N	5					55
09	2670	X	2168	-0-	-502	-0-	2118	2	50	9	N	45					100
10	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	2442	2	35	9	N	32					132
11	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2064	2	22	9	N	20					152
12	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	2128	2	46	9	N	42	131	1			63
01	2480	X	2420	-0-	-60	-0-	2392	2	28	9	N	25					88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1260	2	22	9	N	20					75
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1317	2	37	9	N	34					109
10	1302	N	691	-0-	-611	-0-	691	2			N	-0-					109
11	1230	N	812	-0-	-418	-0-	783	2	29	9	N	26					135
12	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1065	2	32	9	N	29					164
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	153	1			30

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

08	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2857	-0-	-143	163	2857	3			N	-0-					-0-
10	3028	N	2865	-0-	-163	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

08	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4451	-0-	-949	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4352	-0-	-1228	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3144	-0-	-2436	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	720	X	501	-0-	-219	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	651	X	503	-0-	-148	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	630	X	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	651	X	342	-0-	-309	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

08	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

08	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

08	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3361	-0-	361	361	3361	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2014	-0-	-361	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1725	-0-	-1468	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	331	-0-	-2986	-0-	331	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	723	-0-	-641	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1446	-0-	-724	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3014	-0-	14	14	3014	3			N	-0-					-0-
10	2578	N	2564	-0-	-14	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1896	-0-	-398	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1798	-0-	-496	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2022	-0-	-1574	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5277	-0-	-179	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	3073	-0-	-2207	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	827	-0-	-4412	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	1561	-0-	-3539	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	818	-0-	-4452	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	8	-0-	-1418	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	43	-0-	-1383	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

08	2387	X	787	-0-	-1600	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	648	-0-	-1057	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2329	3	31	9	N	28	24	1			8
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2286	3	12	9	N	11	8	1			11
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	3	14	9	N	13	20	1			4
11	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2021	3	22	9	N	20	20	1			4
12	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2186	3	21	9	N	19	20	1			3
01	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2217	3	11	9	N	10	7	1			6

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	918	-0-	-642	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	902	-0-	-927	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	650	-0-	-1120	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	692	3			N	-0-					-0-
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	961	N	774	-0-	-187	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

08	3100	N	3034	-0-	-66	458	3034	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2631	-0-	-369	89	2631	3			N	-0-					-0-
10	2771	X	2682	-0-	-89	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

08	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1529	-0-	-631	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

08	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

08	806	N	437	-0-	-369	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	624	-0-	-399	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

08	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2873	3	34	9	Y	31	31	1			6
09	2910	N	2804	-0-	-106	-0-	2752	3	52	9	Y	47	45	1			8
10	2914	N	2837	-0-	-77	-0-	2779	3	58	9	Y	53	52	1			9
11	2820	N	2672	-0-	-148	-0-	2619	3	53	9	Y	48	48	1			9
12	2883	N	2197	-0-	-686	-0-	2144	3	53	9	Y	48	48	1			9
01	2852	N	2417	-0-	-435	-0-	2365	3	52	9	Y	47	47	1			9

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

08	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	2117	3	31	9	Y	28	28	1			5
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1877	3	26	9	Y	24	25	1			4
10	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1849	3	50	9	Y	45	46	1			3
11	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1968	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2199	3	47	9	Y	43	43	1			3
*01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	3	24	9	Y	22	22	1			3

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

08	1891	N	1067	-0-	-824	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	143	-0-	-1957	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	12	-0-	-2034	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	241	-0-	-779	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	1644	-0-	-92	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

08	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

08	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2215	-0-	-545	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2076	-0-	-776	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1881	-0-	-639	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1748	-0-	-546	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	960	N	566	-0-	-394	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

08	1829	N	624	-0-	-1205	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3392	-0-	392	392	3392	3			N	-0-					-0-
10	2662	N	2270	-0-	-392	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	3			Y	-0-					-0-
09	2996	N	2977	-0-	-19	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
10	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2127	-0-	-539	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2987	-0-	-113	815	2987	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3220	-0-	120	935	3220	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
*01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

08	9979	X	5213	-0-	-4766	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
*01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

08	3379	X	2439	-0-	-940	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2477	-0-	-793	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

08	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1537	-0-	-263	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

08	3751	X	2182	-0-	-1569	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	541	-0-	-3089	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1915	-0-	-1929	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	1469	-0-	-2251	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2337	-0-	-1507	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

08	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3109	-0-	-161	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3153	-0-	-27	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

08	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
09	2707	N	2674	-0-	-33	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
11	2860	X	2816	-0-	-44	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1789	-0-	-908	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1072	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1018	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	3	13	9	Y	12	12	1			1
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1194	3	13	9	Y	12	12	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	883	-0-	-450	-0-	566	3	317	9	Y	288	295	1			26
09	1410	X	431	-0-	-979	-0-	144	3	287	9	Y	261	258	1			29
10	1457	X	966	-0-	-491	-0-	772	3	194	9	Y	176	188	1			17
11	1410	X	1014	-0-	-396	-0-	955	3	59	9	Y	54	66	1			5
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1071	3	58	9	Y	53	53	1			5
01	961	X	406	-0-	-555	-0-	348	3	58	9	Y	53	53	1			5

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3530	-0-	430	430	3526	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
09	2958	N	2528	-0-	-430	-0-	2520	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2848	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3130	3	10	9	Y	9	9	1			1
*01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3012	3	10	9	Y	9	9	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	527	-0-	-496	-0-	517	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	260	-0-	-250	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1210	-0-	-991	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1105	-0-	-725	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	N	2688	-0-	-32	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
01	806	X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1839	-0-	-548	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1343	-0-	-547	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1179	-0-	-591	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1144	-0-	-685	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1092	-0-	-737	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3963	-0-	-1437	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4398	-0-	-1120	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

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

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	3			N	-0-					-0-
09	1365	N	1348	-0-	-17	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	3			N	-0-					-0-
11	990	X	244	-0-	-746	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	145	-0-	-878	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	130	-0-	-893	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	587	-0-	-613	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	532	-0-	-584	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

08	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820

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

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	2	-0-	-1114	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*01	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4033	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3768	-0-	668	1701	3768	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1880	-0-	-1120	581	1880	3			N	-0-					-0-
12	5052	X	4471	-0-	-581	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
10	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6101	-0-	-379	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	5768	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

08	4185	X	3919	-0-	-266	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3081	-0-	-699	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3448	-0-	-458	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	3402	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1069	-0-	-311	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2317	-0-	-1062	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2255	-0-	-1015	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1851	-0-	-474	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	2290	-0-	-3848	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2001	-0-	-2859	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2177	-0-	-2845	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	83	-0-	-723	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

08	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1879	-0-	-694	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	78	-0-	-2262	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	18	-0-	-2400	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	48	-0-	-2370	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

08	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4912	-0-	-265	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4084	-0-	-1196	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4112	-0-	-1344	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	3631	-0-	-1825	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
09	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	559	-0-	-898	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

08	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1996	-0-	-974	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	2619	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
10	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2027	-0-	-608	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	960	N	737	-0-	-223	-0-	737	3			N	-0-					-0-
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2139	-0-	-744	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1194	-0-	-666	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	1569	-0-	-1251	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	3			N	-0-					-0-
*01	2872	N	2825	-0-	-47	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1069	-0-	-264	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4363	-0-	-647	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4781	-0-	-396	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3995	-0-	895	895	3995	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3177	-0-	77	972	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3812	-0-	-776	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2291	-0-	-2149	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2429	-0-	-1322	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2646	-0-	-1044	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1203	-0-	-2610	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	1888	-0-	-1925	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1352	-0-	-601	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	3			N	-0-					-0-
12	2992	N	2784	-0-	-208	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
*01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
*01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

08	2387	X	1371	-0-	-1016	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1175	-0-	-745	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	716	-0-	-1084	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

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

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	810	-0-	-240	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2844	-0-	-659	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	X	398	-0-	-749	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	418	-0-	-692	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	868	X	327	-0-	-541	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	868	X	334	-0-	-534	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	450	N	208	-0-	-242	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	465	N	26	-0-	-439	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1627	-0-	-1103	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1603	-0-	-815	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	810	X	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	780	X	409	-0-	-371	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
*01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	650	-0-	-490	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	3			N	-0-					-0-
11	810	N	631	-0-	-179	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1782	-0-	-258	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1887	-0-	-252	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1860	-0-	-210	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2148	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	3	17	9	Y	15	14	1			3
10	1953	X	1587	-0-	-366	-0-	1572	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	1890	X	1554	-0-	-336	-0-	1540	3	14	9	Y	13	13	1			2
12	1953	X	1252	-0-	-701	-0-	1237	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1173	3	14	9	Y	13	13	1			2

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2280	X	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2030	-0-	-16	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1448	-0-	-502	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6118	-0-	3018	3018	6118	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5464	-0-	2464	5482	5464	3			N	-0-					-0-
10	12582	X	7100	-0-	-5482	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
12	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
*01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

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

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2281	-0-	-1098	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2172	-0-	-618	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2072	-0-	-268	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4848	X	3385	-0-	-1463	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3130	-0-	-920	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3272	-0-	-913	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1756	-0-	-1623	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3452	-0-	-206	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	485	-0-	-685	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	837	N	457	-0-	-380	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1044	-0-	-756	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3488	-0-	-172	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2070	-0-	-937	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2428	-0-	-512	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1377	-0-	-1661	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 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
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1973	-0-	-104	-0-	1951	3	22	9	Y	20	20	1			4
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2359	3	55	9	Y	50	46	1			8
10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2036	3	74	9	Y	67	64	1			11
11	2010	X	1884	-0-	-126	-0-	1819	3	65	9	Y	59	59	1			11
12	2077	X	1899	-0-	-178	-0-	1833	3	66	9	Y	60	60	1			11
01	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	1611	3	64	9	Y	58	58	1			11

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	257	-0-	-1153	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1666	-0-	-70	-0-	1618	3	48	9	Y	44	52	1			7
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					7
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1799	3	33	9	Y	30	23	1			14
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1699	3	40	9	Y	36	22	1			28
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1820	3	24	9	Y	22	28	1			22
*01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2888	3	39	9	Y	35	49	1			8

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1037	-0-	-1423	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2028	-0-	-297	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6541	3	29	9	Y	26	22	1			4
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5297	3	42	9	Y	38	36	1			6
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3097	3	37	9	Y	34	34	1			6
12	4340	X	2851	-0-	-1489	-0-	2812	3	39	9	Y	35	35	1			6
01	4340	X	3090	-0-	-1250	-0-	3053	3	37	9	Y	34	34	1			6

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4221	-0-	-1235	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
11	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
*01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	873	-0-	-297	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
*01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2808	-0-	-792	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

08	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	1866	-0-	-304	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1353	-0-	-777	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1606	-0-	-657	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1314	-0-	-949	-0-	1314	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1036	-0-	-700	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

08	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2382	3	69	9	Y	63	63	1			12
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	980	3	33	9	Y	30	37	1			5
10	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	2370	X	602	-0-	-1768	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	599	-0-	-1850	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1310	-0-	-1139	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3900	-0-	-409	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3872	-0-	-298	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3096	-0-	-1213	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2506	-0-	-1544	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2137	-0-	-1862	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	2172	-0-	-1827	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2980	-0-	-616	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3571	-0-	-779	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3315	-0-	-1273	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	2949	-0-	-1491	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2947	-0-	-1641	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2859	-0-	-1729	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	420	N	145	-0-	-275	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	923	-0-	-2704	-0-	923	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1915	-0-	-1247	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1575	-0-	-255	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1136	-0-	-754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1124	-0-	-829	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1058	-0-	-833	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2017	-0-	-1613	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2310	-0-	-1441	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3496	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

08	1953	N	934	-0-	-1019	-0-	934	3		N	-0-			-0-
09	1920	N	1026	-0-	-894	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

08	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	3		N	-0-			-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

08	1767	X	477	-0-	-1290	-0-	477	3		N	-0-			-0-
09	1140	X	583	-0-	-557	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10	868	X	542	-0-	-326	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11	840	X	651	-0-	-189	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-			-0-
*01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
01	3069	X	2607	-0-	-462	-0-	2607	3		N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	884	-0-	-480	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
*01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1428	-0-	-342	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	992	N	251	-0-	-741	-0-	251	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1857	3	28	9	Y	25	25	1			5
09	4050	X	1943	-0-	-2107	-0-	1943	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	4185	X	1813	-0-	-2372	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	1710	-0-	-2340	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1599	-0-	-416	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

08	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

08	1519	N	1089	-0-	-430	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	827	-0-	-613	-0-	827	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			N	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3312	-0-	-1679	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

08	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

08	2108	X	1420	-0-	-688	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	820	-0-	-1220	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	817	-0-	-1291	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	753	-0-	-627	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	819	-0-	-607	-0-	819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1369	-0-	-191	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 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
08	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3107	3	6	9	Y	5					5
01	2542	X	437	-0-	-2105	-0-	426	3	11	9	Y	10	13	1			2

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1805	-0-	1805	1805	1805	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1104	-0-	1104	2909	1104	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2909					N	-0-					-0-
11	4108	X	1199	-0-	-2909	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	948	-0-	-850	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	754	-0-	-1044	-0-	754	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

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

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

08	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	870	N	458	-0-	-412	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

08	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 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
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2095	-0-	-35	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1070	-0-	-1150	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	914	-0-	-1256	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	898	-0-	-652	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	692	-0-	-548	-0-	605	3	87	9	Y	79	79	1			15
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	652	3	75	9	Y	68	72	1			11
10	651	N	411	-0-	-240	-0-	359	3	52	9	Y	47	50	1			8
11	660	N	362	-0-	-298	-0-	316	3	46	9	Y	42	42	1			8
12	744	N	330	-0-	-414	-0-	284	3	46	9	Y	42	42	1			8
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	226	3	45	9	Y	41	41	1			8

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

08	1116	N	668	-0-	-448	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	655	-0-	-616	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	522	-0-	-563	-0-	522	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

08	2356	X	953	-0-	-1403	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	920	-0-	-1270	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	616	-0-	-1368	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	121	-0-	-1799	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	101	-0-	-1449	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	961	X	324	-0-	-637	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

08	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2101	-0-	-317	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 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
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	940	-0-	-424	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

08	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	526	-0-	-584	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1826	-0-	-2018	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

08	2759	X	2050	-0-	-709	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	1622	-0-	-1498	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	837	N	506	-0-	-331	-0-	506	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	990	N	451	-0-	-539	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

08	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1778	-0-	-262	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	1359	-0-	-1281	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1013	-0-	-816	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

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

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 9112

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

08	1457	N	823	-0-	-634	-0-	803	3	20	9	Y	18	18	1			3
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4672	3	15	9	Y	14	15	1			2
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	32	1			10
09	T. A.		681	-0-	681	681	663	3	18	9	N	16	11	1			15
10	T. A.		167	-0-	167	848	141	3	26	9	N	24	32	1			7
11	T. A.		159	-0-	159	1007	122	3	37	9	N	34	34	1			7
12	1173	X	166	-0-	-1007	-0-	133	3	33	9	N	30	33	1			4
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	3	4	9	N	4	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3		N	-0-			-0-
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

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

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

08	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	1319	-0-	-1321	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
10	1767	X	1108	-0-	-659	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
11	2220	X	935	-0-	-1285	-0-	935	3		N	-0-			-0-
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
01	2294	X	1241	-0-	-1053	-0-	1241	3		N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

08	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3		N	-0-			-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3		N	-0-			-0-
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	961	N	261	-0-	-700	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	474	-0-	-936	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3360	-0-	360	360	3360	3			N	-0-					-0-
10	2172	N	1812	-0-	-360	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	814	-0-	-829	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1030	-0-	-861	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3372	-0-	-498	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2104	-0-	-1676	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2498	-0-	-1408	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2792	-0-	-1114	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	552	-0-	-2703	-0-	538	3	14	9	Y	13	13	1			6
09	3150	X	906	-0-	-2244	-0-	881	3	25	9	Y	23	18	1			11
10	2945	X	1631	-0-	-1314	-0-	1611	3	20	9	Y	18	20	1			9
11	2850	X	1329	-0-	-1521	-0-	1329	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	930	X	234	-0-	-696	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	51	-0-	-1592	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2152	-0-	-1227	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1820	-0-	-490	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

08	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	990	X	333	-0-	-657	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	837	X	210	-0-	-627	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	837	X	503	-0-	-334	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	X	305	-0-	-222	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	660	-0-	-1020	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	906	-0-	-830	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	990	N	732	-0-	-258	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	899	N	283	-0-	-616	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	945	-0-	-495	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1151	-0-	-523	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

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

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3196	-0-	96	167	3196	3			Y	-0-					-0-
09	3018	X	2851	-0-	-167	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
*01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1237	-0-	-468	-0-	1230	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1353	3	14	9	Y	13	12	1			2
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1349	3	21	9	Y	19	18	1			3
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	9	Y	17	17	1			3
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1345	3	20	9	Y	18	18	1			3
01	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1215	3	19	9	Y	17	17	1			3

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1442	3	102	9	Y	93	109	1			15
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					15
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1575	3	66	9	Y	60	47	1			28
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1453	3	84	9	Y	76	45	1			59
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1489	3	48	9	Y	44	58	1			45
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1289	3	83	9	Y	75	103	1			17

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1458	-0-	-588	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	968	-0-	-1012	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1188	-0-	-269	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1563	3	24	9	Y	22	22	1			2
09	1620	N	1500	-0-	-120	-0-	1478	3	22	9	Y	20	20	1			2
10	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1475	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1348	3	36	9	Y	33	33	1			3
12	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1343	3	36	9	Y	33	33	1			3
01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1299	3	36	9	Y	33	33	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
*01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

08	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1499	-0-	-826	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4091	-0-	1091	1091	4091	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2882	-0-	-218	873	2882	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3072	-0-	-28	845	3072	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

08	1581	N	1094	-0-	-487	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	734	-0-	-289	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	333	-0-	-807	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	297	-0-	-912	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	701	-0-	-469	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	284	-0-	-925	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	992	X	312	-0-	-680	-0-	312	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

08	2139	N	1681	-0-	-458	-0-	1638	3	43	9	Y	39	40	1			7
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2088	3	29	9	Y	26	29	1			4
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2188	3	28	9	Y	25	25	1			4
11	1620	N	1294	-0-	-326	-0-	1270	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2874	3	24	9	Y	22	22	1			4
*01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2584	3	24	9	Y	22	22	1			4

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
10	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	1306	-0-	-120	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	603	-0-	-537	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
*01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	897	-0-	-5613	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	573	-0-	-5277	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1496	-0-	-2410	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	981	-0-	-228	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1488	X	1090	-0-	-398	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1168	3	30	9	Y	27	28	1			2
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	851	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	646	-0-	-524	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

08	1240	N	778	-0-	-462	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	661	-0-	-719	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

08	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

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

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2634	3	32	9	Y	29	29	1			3
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2579	3	13	9	Y	12	14	1			1
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2622	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2381	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2403	3	12	9	Y	11	11	1			1
*01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2332	3	12	9	Y	11	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	837	N	659	-0-	-178	-0-	659	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

08	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1859	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1785	3	26	9	Y	24	23	1			3
10	1922	N	1309	-0-	-613	-0-	1274	3	35	9	Y	32	32	1			3
11	1830	N	1318	-0-	-512	-0-	1275	3	43	9	Y	39	39	1			3
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	3	42	9	Y	38	38	1			3
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2015	3	42	9	Y	38	38	1			3

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

08	3782	X	3326	-0-	-456	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2305	-0-	-1355	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2131	-0-	-1651	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2106	-0-	-1374	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1536	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	12	1			1
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	1891	N	1433	-0-	-458	-0-	1416	3	17	9	Y	15	15	1			1
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2049	3	17	9	Y	15	15	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	460	-0-	-718	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

08	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2078	-0-	-1252	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1589	-0-	-1759	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3382	3	36	9	Y	33	34	1			6
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28	9	Y	25	27	1			4
10	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	1375	3	26	9	Y	24	24	1			4
11	3300	X	598	-0-	-2702	-0-	574	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	3410	X	584	-0-	-2826	-0-	560	3	24	9	Y	22	22	1			4
01	3410	X	778	-0-	-2632	-0-	755	3	23	9	Y	21	21	1			4

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

08	3100	N	3969	-0-	869	869	3969	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2236	-0-	-764	105	2236	3			N	-0-					-0-
10	2664	N	2559	-0-	-105	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
*01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

08	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3419	-0-	-1081	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3759	-0-	-550	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3675	-0-	-165	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	787	-0-	-174	-0-	758	3	29	9	Y	26	27	1			2
09	930	X	677	-0-	-253	-0-	675	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

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

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3855	-0-	-1136	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3227	-0-	-1603	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3474	-0-	-1517	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	3309	-0-	-1682	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2640	3	8	9	Y	7	9	1			7
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	3	9	9	Y	8	8	1			7
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	Y	14	14	1			7
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2277	3	9	9	Y	8	8	1			7
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2235	3	9	9	Y	8	8	1			7
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	13	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5221	-0-	-1816	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6091	-0-	-719	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6508	-0-	-529	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	5181	-0-	-1029	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	4821	-0-	-1596	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	2771	-0-	-5072	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	4288	-0-	-3302	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4048	-0-	-974	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2542	-0-	-1891	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

08	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3314	-0-	-316	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2556	-0-	-1164	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1666	-0-	-1814	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	1871	-0-	-1725	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1934	-0-	-1600	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

08	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	690	N	168	-0-	-522	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	837	N	96	-0-	-741	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	558	N	242	-0-	-316	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

08	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1148	-0-	-712	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
*01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	3608	-0-	-1383	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3779	-0-	-1051	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	3450	-0-	-1541	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3839	-0-	-901	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4071	-0-	-459	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	4649	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	4184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1028	-0-	-553	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	33	-0-	-1951	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1465	-0-	-178	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3957	-0-	-538	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3623	-0-	-727	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3133	-0-	-1424	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3001	-0-	-1409	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	1457	-0-	-3100	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	956	-0-	-3012	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2156	-0-	-293	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

08	651	X	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	630	X	345	-0-	-285	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	651	X	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	558	X	168	-0-	-390	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	660	N	365	-0-	-295	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	81	-0-	-384	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	671	-0-	-469	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	712	-0-	-311	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

08	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2990	-0-	-10	103	2990	3			N	-0-					-0-
10	2556	N	2453	-0-	-103	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1988	-0-	-292	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1669	-0-	-687	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1086	-0-	-1270	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	748	-0-	-647	-0-	748	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3700	-0-	-1040	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2756	-0-	-1984	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2350	-0-	-2021	-0-	2302	3	48	9	Y	44	44	1			21
09	4410	X	2308	-0-	-2102	-0-	2264	3	44	9	Y	40	42	1			19
10	4557	X	1872	-0-	-2685	-0-	1810	3	62	9	Y	56	48	1			27
11	4410	X	2247	-0-	-2163	-0-	2175	3	72	9	Y	65	62	1			30
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3170	3	142	9	Y	129	129	1			30
*01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3730	3	70	9	Y	64	64	1			30

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1895	-0-	-595	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1224	-0-	-1146	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1064	-0-	-889	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	132	-0-	-581	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	551	-0-	-2329	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	38	-0-	-2938	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	77	-0-	-2803	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4362	-0-	-18	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	1761	-0-	-2019	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1683	-0-	-2223	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1379	-0-	-2527	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

08	2356	X	261	-0-	-2095	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1489	-0-	-991	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

08	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3128	-0-	-472	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

08	4712	X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3300	-0-	-1260	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2950	-0-	-1173	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	2644	-0-	-2037	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1356	-0-	-814	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1273	-0-	-897	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

08	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3958	-0-	-422	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-
09	2619	N	2551	-0-	-68	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1529	-0-	-1168	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1513	-0-	-1184	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3312	-0-	212	768	3312	3			N	-0-					-0-
09	3392	X	2624	-0-	-768	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2001	-0-	-820	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2178	-0-	-457	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1213	-0-	-1391	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1822	-0-	-938	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2512	-0-	-278	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

08	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1041	-0-	-509	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	643	-0-	-411	-0-	643	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	687	-0-	-513	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1438	-0-	-856	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1596	-0-	-698	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2471	-0-	-949	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2589	-0-	-1071	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2562	-0-	-1220	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1958	-0-	-532	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1301	-0-	-900	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1068	-0-	-1133	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2748	-0-	-342	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1720	-0-	-1310	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3556	X	2421	-0-	-1135	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	927	-0-	-633	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	2059	-0-	-2188	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	1815	-0-	-2295	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2267	-0-	-1980	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*01	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	806	N	450	-0-	-356	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

08	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2992	-0-	-1058	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3007	-0-	-930	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2327	-0-	-1610	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

08	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2168	-0-	-1702	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
*01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

08	2945	X	612	-0-	-2333	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	514	-0-	-1946	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	395	-0-	-2147	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

08	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2395	-0-	-965	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552

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

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

08	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5363	-0-	-1207	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	5879	-0-	-1065	-0-	5879	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

08	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2205	-0-	-802	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1769	-0-	-1141	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1926	-0-	-1112	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2993	-0-	-37	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2785	-0-	-346	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5607	-0-	-663	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5408	-0-	-712	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6069	-0-	-100	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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
08	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4854	-0-	-606	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4874	-0-	-210	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3116	-0-	-449	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			N	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
*01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3652	-0-	-471	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3441	-0-	-99	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	4399	-0-	-1646	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	4277	-0-	-1573	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5408	-0-	-637	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1967	-0-	-1164	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1870	-0-	-672	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1017	-0-	-1443	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4000	-0-	1000	1000	4000	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3058	-0-	-42	958	3058	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2579	-0-	-521	437	2579	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	810	-0-	-492	-0-	810	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

08	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3328	-0-	-272	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	5354	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
*01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

08	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4146	-0-	-845	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3976	-0-	-404	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4689	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

08	5022	X	3446	-0-	-1576	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	2119	-0-	-2741	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	1703	-0-	-3319	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	1184	-0-	-2296	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1374	-0-	-2067	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2130	-0-	-1311	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

08	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
09	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
10	775	X	237	-0-	-538	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	750	X	641	-0-	-109	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	837	X	254	-0-	-583	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	837	X	535	-0-	-302	-0-	535	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	1915	-0-	-665	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1171	-0-	-1495	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

08	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
*01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1515	-0-	-555	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1397	-0-	-835	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

08	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2528	-0-	-1342	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
*01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

08	6727	X	6243	-0-	-484	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5400	-0-	-1110	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4965	-0-	-1065	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4990	-0-	-1241	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5429	-0-	-802	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

08	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5275	-0-	-274	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

08	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
10	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

08	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2508	-0-	-530	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4721	-0-	-518	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	4812	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5010	-0-	-322	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

08	4898	X	4549	-0-	-349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4216	-0-	-194	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

08	5580	X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4575	-0-	-825	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	3873	-0-	-807	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	3292	-0-	-1544	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	2745	-0-	-2091	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

08	3720	X	1160	-0-	-2560	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	1021	-0-	-1619	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
11	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

08	3224	X	2783	-0-	-441	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1773	-0-	-447	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1286	-0-	-1414	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1542	-0-	-1248	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	3461	-0-	-2839	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	1938	-0-	-4572	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	1816	-0-	-4694	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4754	-0-	-51	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4705	-0-	-5	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4534	-0-	-176	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4540	-0-	-327	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1601	-0-	-259	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1049	-0-	-811	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 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
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1812	-0-	-1068	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3538	-0-	-337	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3144	-0-	-669	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3005	-0-	-529	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
*01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1933	-0-	-1291	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3093	-0-	-27	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3141	-0-	-83	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7872	-0-	-95	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7134	-0-	-606	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	4588	-0-	-3410	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
*01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	682	N	422	-0-	-260	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2611	N	2257	-0-	-354	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1195	-0-	-541	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	742	-0-	-994	-0-	742	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2267	-0-	-306	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1860	-0-	-713	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1696	-0-	-567	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1686	-0-	-577	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7058	3	33	9	Y	30	30	1			5
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6705	3	33	9	Y	30	30	1			5
10	6913	X	6877	-0-	-36	-0-	6815	3	62	9	Y	56	57	1			4
11	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	6598	3	29	9	Y	26	26	1			4
12	6913	X	6837	-0-	-76	-0-	6779	3	58	9	Y	53	53	1			4
*01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6943	3	31	9	Y	28	28	1			4

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1863	-0-	-117	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	1075	-0-	-320	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3833	-0-	-1189	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4525	-0-	-63	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3998	-0-	-807	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3108	-0-	-1697	-0-	3108	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1443	-0-	-567	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4795	-0-	-875	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
*01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	4900	-0-	-440	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4995	-0-	-523	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5106	-0-	-40	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2691	-0-	-549	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2597	-0-	-13	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2282	-0-	-298	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2138	-0-	-559	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2085	-0-	-612	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3661	3	17	9	Y	15	15	1			3
09	3660	X	919	-0-	-2741	-0-	911	3	8	9	Y	7	9	1			1
10	3782	X	932	-0-	-2850	-0-	924	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	3660	X	2085	-0-	-1575	-0-	2078	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3689	X	1660	-0-	-2029	-0-	1653	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	3689	X	911	-0-	-2778	-0-	904	3	7	9	Y	6	6	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3621	-0-	-669	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2804	-0-	-1629	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	1640	-0-	-2590	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
*01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4494	-0-	-1272	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	2886	-0-	-1609	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
*01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3725	-0-	-553	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6464	-0-	-325	-0-	6464	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6235	-0-	-492	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6026	-0-	-577	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	4688	-0-	-1853	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5247	-0-	-423	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4861	-0-	-843	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4423	-0-	-1064	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4283	-0-	-1142	-0-	4283	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3060	-0-	60	142	3060	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3075	-0-	-25	117	3075	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6148	-0-	-452	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	5472	-0-	-1348	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	3820	-0-	-2780	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	3688	-0-	-2915	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	4908	-0-	-455	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4169	-0-	-241	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	2835	-0-	-3241	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	1472	-0-	-4408	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4511	-0-	-1565	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4368	-0-	-530	-0-	4368	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3684	-0-	-156	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
*01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4303	-0-	-378	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
*01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5409	-0-	-1041	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5332	-0-	-1333	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	4578	-0-	-1872	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5349	-0-	-634	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	2103	3	87	9	Y	79	73	1			80
09	3180	X	2311	-0-	-869	-0-	2219	3	92	9	Y	84	83	1			81
10	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2206	3	172	9	Y	156	157	1			80
11	2550	X	1379	-0-	-1171	-0-	1281	3	98	9	Y	89	88	1			81
12	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2368	3	94	9	Y	85	85	1			81
*01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2410	3	231	9	Y	210	192	1			99

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1326	-0-	-1774	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
11	1290	X	1193	-0-	-97	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	625	-0-	-3932	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	435	-0-	-4990	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
11	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
*01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

08	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2110	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2062	3	12	9	Y	11	9	1			2
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2258	3	24	9	Y	22	22	1			2
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	2007	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	2139	N	1630	-0-	-509	-0-	1606	3	24	9	Y	22	21	1			2
01	2294	N	1813	-0-	-481	-0-	1801	3	12	9	Y	11	11	1			2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

08	4743	X	3086	-0-	-1657	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	2786	-0-	-1804	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	2743	-0-	-1938	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3009	-0-	-651	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2570	-0-	-778	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	274	-0-	-2826	-0-	274	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

08	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2465	-0-	-415	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

08	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	2419	3	78	9	Y	71	71	1			12
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3540	3	69	9	Y	63	65	1			10
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4429	3	196	9	Y	178	175	1			13
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3802	3	109	9	Y	99	97	1			15
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3755	3	229	9	Y	208	207	1			16
*01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3601	3	120	9	Y	109	109	1			16

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1522	-0-	-458	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2521	-0-	-1044	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2103	-0-	-327	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1191	-0-	-1320	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 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
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	1801	-0-	-1079	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3232	-0-	-278	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	271	-0-	-3356	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	590	-0-	-3037	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	4210	-0-	-2455	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4040	-0-	-1210	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	3452	-0-	-1973	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
*01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1755	-0-	-435	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	2079	-0-	-184	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	936	-0-	-1254	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1406	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1401	3	18	9	Y	16	14	1			3
10	1333	N	933	-0-	-400	-0-	901	3	32	9	Y	29	30	1			2
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	14	14	1			2
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9117	-0-	-369	-0-	9117	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8507	-0-	-673	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8515	-0-	-971	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	7217	-0-	-1897	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	5531	-0-	-3583	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2584	-0-	-454	-0-	2577	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	1994	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	2381	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2550	X	2191	-0-	-359	-0-	2187	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	2195	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	2573	X	1736	-0-	-837	-0-	1732	3	4	9	Y	4	4	1			1

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11718	X	11418	-0-	-300	-0-	11356	3	62	9	Y	56	57	1			5
09	11340	X	10675	-0-	-665	-0-	10619	3	56	9	Y	51	50	1			6
10	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	10761	3	76	9	Y	69	68	1			7
11	11340	X	10276	-0-	-1064	-0-	10185	3	91	9	Y	83	83	1			7
12	11718	X	10094	-0-	-1624	-0-	10004	3	90	9	Y	82	82	1			7
01	11408	X	10260	-0-	-1148	-0-	10171	3	89	9	Y	81	81	1			7

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	10309	-0-	-3517	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
09	13380	X	8092	-0-	-5288	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9324	-0-	-1557	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	8673	-0-	-1857	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	8844	-0-	-1510	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	7552	-0-	-2771	-0-	7552	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 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
08	6727	X	6330	-0-	-397	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5771	-0-	-739	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	6003	-0-	-538	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5211	-0-	-909	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	3323	-0-	-3001	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2987	-0-	-283	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7220	-0-	-716	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6651	-0-	-1029	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6329	-0-	-871	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	7242	-0-	-12	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
*01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2411	-0-	-100	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2078	-0-	-442	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2005	-0-	-725	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5451	-0-	-99	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5066	-0-	-700	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	2961	-0-	-1131	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2785	-0-	-1175	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2799	-0-	-1293	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	819	-0-	-2211	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	382	-0-	-2687	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	4025	-0-	-3694	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5474	-0-	-826	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5189	-0-	-980	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5090	-0-	-552	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4821	-0-	-821	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	5693	-0-	-1117	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5231	-0-	-1806	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5499	-0-	-1251	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	4464	-0-	-2511	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5171	-0-	-1556	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
*01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4641	-0-	-1063	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4564	-0-	-236	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	2624	-0-	-2119	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1301	-0-	-1830	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2244	-0-	-816	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	1759	-0-	-2209	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1151	-0-	-2817	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4067	-0-	-463	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4360	-0-	-321	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

08	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

08	5549	X	5194	-0-	-355	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4920	-0-	-330	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4924	-0-	-284	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4355	-0-	-853	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

08	6913	X	5786	-0-	-1127	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5823	-0-	-867	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5433	-0-	-627	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4234	-0-	-1780	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

08	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5563	-0-	-1127	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6793	-0-	-368	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5929	-0-	-1001	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5548	-0-	-1613	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	6120	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

08	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	3			N	-0-					-0-
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	6400	-0-	-2001	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	7216	-0-	-1278	-0-	7216	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
09	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
10	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	3			N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
*01	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7606	3	42	9	Y	38	45	1			6
09	3000	N	7550	-0-	4550	9098	7550	3			Y	-0-					6
10	16734	X	7636	-0-	-9098	-0-	7533	3	103	9	Y	94	56	1			44
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4544	3	131	9	Y	119	71	1			92
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4487	3	76	9	Y	69	90	1			71
*01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4324	3	128	9	Y	116	160	1			27

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

08	10013	X	6242	-0-	-3771	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	4404	-0-	-5286	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6078	-0-	-1238	-0-	6078	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	5055	-0-	-2415	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	5337	-0-	-2382	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	5875	-0-	-1844	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

08	6913	X	5049	-0-	-1864	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4035	-0-	-2655	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	4349	-0-	-2657	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	4016	-0-	-2764	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	4219	-0-	-2787	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
10	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
11	8280	X	7580	-0-	-700	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7691	-0-	-865	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	5498	-0-	-3058	-0-	5498	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

08	6603	X	5732	-0-	-871	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5332	-0-	-788	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	6106	-0-	-466	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

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

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5928	-0-	-882	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5799	-0-	-1238	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	5234	-0-	-1803	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 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
08	13764	X	12651	-0-	-1113	-0-	12651	3			N	-0-					-0-
09	13320	X	11717	-0-	-1603	-0-	11717	3			N	-0-					-0-
10	13764	X	11395	-0-	-2369	-0-	11395	3			N	-0-					-0-
11	12240	X	10789	-0-	-1451	-0-	10789	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	9852	-0-	-2796	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	4838	-0-	-7810	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
*01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4151	-0-	1051	4144	4151	3			N	-0-					-0-
09	7856	X	3712	-0-	-4144	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2915	-0-	-650	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	690	N	33	-0-	-657	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4296	-0-	-850	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3906	-0-	-1074	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3944	-0-	-826	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	5506	-0-	-2151	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5163	-0-	-1407	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5089	-0-	-641	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4950	-0-	-568	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	1352	-0-	-2608	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	2536	-0-	-1680	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2537	-0-	-1679	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	3			N	-0-					-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7619	-0-	-38	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7084	-0-	-573	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	7346	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 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
08	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 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
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	450	N	36	-0-	-414	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4215	-0-	-1396	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3737	-0-	-1453	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4179	-0-	-1122	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
*01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	531	-0-	-585	-0-	531	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5771	-0-	2771	2771	5771	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2835	-0-	-265	2506	2835	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2002	-0-	-1098	1408	2002	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3687	-0-	-746	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2460	-0-	-1350	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 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
08	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
*01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6826	3	41	9	Y	37	36	1			7
09	5550	X	5095	-0-	-455	-0-	4972	3	123	9	Y	112	101	1			18
10	5735	X	3826	-0-	-1909	-0-	3705	3	121	9	Y	110	110	1			18
11	5550	X	2705	-0-	-2845	-0-	2597	3	108	9	Y	98	98	1			18
12	5735	X	1683	-0-	-4052	-0-	1574	3	109	9	Y	99	99	1			18
01	5735	X	2154	-0-	-3581	-0-	2047	3	107	9	Y	97	97	1			18

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
*01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 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
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5900	-0-	-70	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5082	-0-	-901	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	288	-0-	-549	-0-	158	3	130	9	Y	118	118	1			55
09	510	X	407	-0-	-103	-0-	284	3	123	9	Y	112	115	1			52
10	558	X	455	-0-	-103	-0-	349	3	106	9	Y	96	102	1			46
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	481	3	124	9	Y	113	107	1			52
12	558	X	527	-0-	-31	-0-	281	3	246	9	Y	224	224	1			52
01	465	X	456	-0-	-9	-0-	334	3	122	9	Y	111	111	1			52

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2752	3	196	9	Y	178	178	1			120
09	2910	N	2659	-0-	-251	-0-	2659	3			Y	-0-					120
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					120
11	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2671	3	197	9	Y	179	179	1			120
12	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	3			Y	-0-					120
*01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2640	3	195	9	Y	177	177	1			120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

08	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

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

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	138	118	1			38
09	7620	X	150	-0-	-7470	-0-	88	3	62	9	N	56	40	1			54
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	85	115	1			24
11	630	X	298	-0-	-332	-0-	160	3	138	9	N	125	123	1			26
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	115	125	1			16
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	67	46	1			37

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2466	-0-	-386	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	451	-0-	451	451	451	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	589	-0-	589	1040	589	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	95	-0-	95	1135	95	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

08	3782	X	1621	-0-	-2161	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	1381	-0-	-2279	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	1438	-0-	-1631	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
12	1612	X	715	-0-	-897	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

08	6665	X	4051	-0-	-2614	-0-	4021	3	30	9	Y	27	27	1			5
09	6450	X	3754	-0-	-2696	-0-	3752	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
10	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			Y	-0-					-0-
11	5550	X	5143	-0-	-407	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
12	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	4695	-0-	-1970	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

08	5828	X	5335	-0-	-493	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4769	-0-	-421	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	3315	-0-	-2048	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3311	-0-	-2021	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

08	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1997	-0-	-1213	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

08	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2304	3	31	9	Y	28	28	1			5
09	3450	X	2705	-0-	-745	-0-	2669	3	36	9	Y	33	33	1			5
10	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	3315	3	34	9	Y	31	31	1			5
11	3450	X	1910	-0-	-1540	-0-	1880	3	30	9	Y	27	27	1			5
12	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	1079	3	30	9	Y	27	27	1			5
01	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	2755	3	29	9	Y	26	26	1			5

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

08	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4218	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	4320	X	3988	-0-	-332	-0-	3986	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	4278	X	3888	-0-	-390	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3707	-0-	-433	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3667	-0-	-580	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7521	-0-	-1221	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7600	-0-	-380	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7865	-0-	-381	-0-	7865	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	7227	-0-	-1019	-0-	7227	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1120	-0-	-1949	-0-	1021	3	99	9	Y	90	90	1			17
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3900	3	80	9	Y	73	78	1			12
10	3410	X	2301	-0-	-1109	-0-	2254	3	47	9	Y	43	48	1			7
11	3300	X	2430	-0-	-870	-0-	2388	3	42	9	Y	38	38	1			7
12	3410	X	2560	-0-	-850	-0-	2517	3	43	9	Y	39	39	1			7
01	3410	X	1298	-0-	-2112	-0-	1256	3	42	9	Y	38	38	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

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

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1762	-0-	-758	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 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
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
09	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
*01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4778	-0-	-292	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2130	-0-	-2820	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	2925	-0-	-2097	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	1818	-0-	-3173	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	2199	3	50	9	Y	45	41	1			4
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	3	61	9	Y	55	54	1			5
12	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	2333	3	59	9	Y	54	54	1			5
*01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2292	3	58	9	Y	53	53	1			5

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

08	9765	X	9240	-0-	-525	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8617	-0-	-563	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	8633	-0-	-853	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
11	9180	X	8407	-0-	-773	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	8434	-0-	-804	-0-	8434	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

08	961	X	866	-0-	-95	-0-	849	3	17	9	Y	15	14	1			16
09	1800	X	767	-0-	-1033	-0-	749	3	18	9	Y	16	16	1			16
10	1860	X	42	-0-	-1818	-0-	9	3	33	9	Y	30	30	1			16
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	17	17	1			16
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	16	16	1			16
*01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11078	3	19	9	Y	17	25	1			8

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	814	-0-	-767	-0-	814	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

08	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			N	-0-					-0-
09	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
10	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
*01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

08	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5587	-0-	-473	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	4430	-0-	-1615	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

08	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4288	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4367	3	56	9	N	51	44	1			14
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4371	3	23	9	N	21	15	1			20
10	3968	X	3125	-0-	-843	-0-	3085	3	40	9	N	36	46	1			10
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4825	3	59	9	N	54	53	1			11
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4613	3	55	9	N	50	54	1			7
*01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4432	3	32	9	N	29	20	1			16

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4589	-0-	-588	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4770	-0-	-240	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
11	4440	X	2991	-0-	-1449	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	2782	-0-	-2271	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 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
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
10	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4654	-0-	-26	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
*01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1936	-0-	-1412	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	1940	-0-	-1090	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1579	-0-	-1180	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1367	-0-	-307	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

08	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4597	-0-	-143	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3568	-0-	-1237	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	4381	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

08	5518	X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	5197	-0-	-228	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
*01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

08	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1717	-0-	-53	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1457	-0-	-465	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1147	-0-	-713	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1277	-0-	-645	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6293	X	5811	-0-	-482	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5483	-0-	-607	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5249	-0-	-982	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4969	-0-	-1061	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
09	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
10	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
*01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5615	-0-	-805	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	5016	-0-	-1618	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	4830	-0-	-1463	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	10593	-0-	-753	-0-	10571	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	10980	X	10253	-0-	-727	-0-	10235	3	18	9	Y	16	16	1			2
10	11346	X	10405	-0-	-941	-0-	10382	3	23	9	Y	21	21	1			2
11	10950	X	9880	-0-	-1070	-0-	9852	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	10943	X	10170	-0-	-773	-0-	10142	3	28	9	Y	25	25	1			2
01	10602	X	10083	-0-	-519	-0-	10055	3	28	9	Y	25	25	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	750	X	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	744	X	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	750	X	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	775	X	459	-0-	-316	-0-	459	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	5417	3	89	9	N	81	69	1			22
09	6060	X	5504	-0-	-556	-0-	5469	3	35	9	N	32	23	1			31
10	6262	X	5618	-0-	-644	-0-	5567	3	51	9	N	46	64	1			13
11	5940	X	4971	-0-	-969	-0-	4898	3	73	9	N	66	65	1			14
12	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4847	3	67	9	N	61	66	1			9
01	5673	X	3768	-0-	-1905	-0-	3729	3	39	9	N	35	24	1			20

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3231	-0-	-644	-0-	3212	3	19	9	Y	17	17	1			3
09	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	2378	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	3410	X	2556	-0-	-854	-0-	2547	3	9	9	Y	8	9	1			1
11	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2767	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3061	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2807	3	9	9	Y	8	8	1			1

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	155	X	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	3523	3	53	9	Y	48	48	1			9
09	3870	X	3368	-0-	-502	-0-	3301	3	67	9	Y	61	60	1			10
10	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	3524	3	64	9	Y	58	59	1			9
11	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	3458	3	58	9	Y	53	53	1			9
12	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3495	3	58	9	Y	53	53	1			9
01	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3344	3	57	9	Y	52	52	1			9

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4277	-0-	-463	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
*01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	3	23	9	Y	21	21	1			3
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3219	3	14	9	Y	13	14	1			2
10	3379	X	3377	-0-	-2	-0-	3353	3	24	9	Y	22	22	1			2
11	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2763	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2691	3	24	9	Y	22	21	1			2
01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2764	3	12	9	Y	11	11	1			2

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8280	-0-	-276	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	8152	-0-	-187	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7083	-0-	-987	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	4360	-0-	-3979	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5293	-0-	-2984	-0-	5293	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5967	-0-	-357	-0-	5967	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5064	-0-	-764	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4295	-0-	-565	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3011	-0-	-554	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4370	-0-	-520	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4554	-0-	-499	-0-	4554	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 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
08	10230	X	9442	-0-	-788	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8844	-0-	-636	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8851	-0-	-945	-0-	8851	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8429	-0-	-901	-0-	8429	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8482	-0-	-1035	-0-	8482	3			N	-0-					-0-
01	9455	X	8976	-0-	-479	-0-	8976	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	3			N	-0-					-0-
09	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
10	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	2821	-0-	-5159	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	2055	-0-	-6191	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7143	-0-	-1196	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6725	-0-	-1225	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6406	-0-	-1313	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5863	-0-	-1217	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6125	-0-	-1005	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

08	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4464	-0-	-1116	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4307	-0-	-1093	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

08	4123	X	3490	-0-	-633	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2114	-0-	-1276	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

08	7843	X	7240	-0-	-603	-0-	7240	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6840	-0-	-390	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7049	-0-	-422	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	6948	-0-	-192	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6963	-0-	-291	-0-	6963	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

08	13981	X	11876	-0-	-2105	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	12697	-0-	-833	-0-	12697	3			N	-0-					-0-
10	13981	X	12721	-0-	-1260	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	12047	-0-	-1063	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
12	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13572	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12990	-0-	-123	-0-	12990	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
09	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5646	-0-	-1391	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	3701	-0-	-3646	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	5047	-0-	-2300	-0-	5047	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

08	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20749	3	99	9	Y	90	92	1			8
09	19950	X	18817	-0-	-1133	-0-	18728	3	89	9	Y	81	80	1			9
10	20615	X	19011	-0-	-1604	-0-	18889	3	122	9	Y	111	109	1			11
11	19950	X	18359	-0-	-1591	-0-	18213	3	146	9	Y	133	133	1			11
12	20615	X	19570	-0-	-1045	-0-	19426	3	144	9	Y	131	131	1			11
01	20615	X	20437	-0-	-178	-0-	20294	3	143	9	Y	130	130	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3671	-0-	-589	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4001	-0-	-308	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3858	-0-	-420	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

08	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7264	-0-	-566	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7319	-0-	-772	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6947	-0-	-583	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7208	-0-	-418	-0-	7208	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

08	7068	X	6125	-0-	-943	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5715	-0-	-1005	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5133	-0-	-1167	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	3254	-0-	-3256	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5331	-0-	-807	-0-	5331	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

08	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1462	-0-	-368	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

08	12152	X	9987	-0-	-2165	-0-	9987	3			Y	-0-					-0-
09	11760	X	11673	-0-	-87	-0-	11673	3			Y	-0-					-0-
10	12152	X	8021	-0-	-4131	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
11	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	11494	3			Y	-0-					-0-
12	12059	X	10355	-0-	-1704	-0-	10355	3			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10409	-0-	-1650	-0-	10409	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

08	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3749	-0-	-391	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	2468	-0-	-1672	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3302	-0-	-976	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3488	-0-	-635	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8655	-0-	-366	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
11	8730	X	7890	-0-	-840	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	8955	-0-	-66	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8376	-0-	-645	-0-	8376	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4237	-0-	-692	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	3996	-0-	-933	-0-	3996	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

08	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	4052	3	55	9	Y	50	51	1			9
09	4230	X	3011	-0-	-1219	-0-	2983	3	28	9	Y	25	30	1			4
10	4371	X	3013	-0-	-1358	-0-	2988	3	25	9	Y	23	23	1			4
11	4230	X	2901	-0-	-1329	-0-	2878	3	23	9	Y	21	21	1			4
12	4185	X	2402	-0-	-1783	-0-	2379	3	23	9	Y	21	21	1			4
01	4092	X	1595	-0-	-2497	-0-	1572	3	23	9	Y	21	21	1			4

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
*01	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

08	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2275	-0-	-365	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2254	-0-	-474	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1845	-0-	-555	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1494	-0-	-862	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1505	-0-	-758	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

08	6448	X	4475	-0-	-1973	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4745	-0-	-1495	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4043	-0-	-1258	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 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
08	11966	X	11788	-0-	-178	-0-	11718	3	70	9	Y	64	65	1			6
09	11580	X	11265	-0-	-315	-0-	11202	3	63	9	Y	57	57	1			6
10	11966	X	11216	-0-	-750	-0-	11129	3	87	9	Y	79	77	1			8
11	11580	X	10656	-0-	-924	-0-	10553	3	103	9	Y	94	94	1			8
12	11966	X	10687	-0-	-1279	-0-	10585	3	102	9	Y	93	93	1			8
01	11780	X	10459	-0-	-1321	-0-	10358	3	101	9	Y	92	92	1			8

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

08	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4473	-0-	-267	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4484	-0-	-197	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

08	10370	X	4455	-0-	-5915	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
*01	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

08	7068	X	6488	-0-	-580	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5709	-0-	-981	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5397	-0-	-873	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5466	-0-	-1013	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	4759	-0-	-1720	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

08	7967	X	7458	-0-	-509	-0-	7458	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7455	-0-	-255	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7784	-0-	-183	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	7680	X	7307	-0-	-373	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6623	-0-	-1282	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6812	-0-	-969	-0-	6812	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

08	15004	X	13537	-0-	-1467	-0-	13537	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12524	-0-	-1816	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	12047	-0-	-2771	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	10894	-0-	-3446	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	11502	-0-	-3130	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
01	13547	X	10685	-0-	-2862	-0-	10685	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

08	10013	X	9217	-0-	-796	-0-	9217	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	8677	-0-	-983	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	9747	-0-	-204	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	9149	-0-	-241	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	9158	-0-	-235	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	8982	-0-	-752	-0-	8982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 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
08	6386	X	5289	-0-	-1097	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	4472	-0-	-1708	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

08	9238	X	8396	-0-	-842	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
09	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	7789	-0-	-922	-0-	7789	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	6990	-0-	-1380	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6749	-0-	-1807	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	6445	-0-	-1956	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
09	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
*01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

08	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

08	6417	X	4655	-0-	-1762	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4678	-0-	-1532	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4233	-0-	-2184	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	4910	-0-	-760	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
*01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6512	-0-	-868	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7475	-0-	-151	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

08	3100	N	9875	-0-	6775	6775	9875	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	20082	-0-	17082	23857	20082	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	17492	-0-	14392	38249	17492	3			N	-0-					-0-
11	46431	X	8182	-0-	-38249	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
12	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
*01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

08	10881	X	9577	-0-	-1304	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9048	-0-	-1482	-0-	9048	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	8954	-0-	-1772	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	7749	-0-	-2331	-0-	7749	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	1	-0-	-9733	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4671	-0-	-413	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3682	-0-	-658	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3937	-0-	-651	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	2560	-0-	-2028	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6007	-0-	-1793	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
10	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	5587	-0-	-2213	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	3871	-0-	-4778	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

08	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	7504	3	95	9	Y	86	86	1			16
09	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7151	3	303	9	Y	275	246	1			45
10	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	6843	3	409	9	Y	372	357	1			60
11	7590	X	5165	-0-	-2425	-0-	4796	3	369	9	Y	335	335	1			60
12	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	6907	3	370	9	Y	336	336	1			60
01	7688	X	6125	-0-	-1563	-0-	5763	3	362	9	Y	329	329	1			60

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

08	9269	X	6525	-0-	-2744	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	7281	-0-	-1689	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	6087	-0-	-3182	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5593	-0-	-887	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	5486	-0-	-2047	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	4837	-0-	-2696	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15221	X	14411	-0-	-810	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	13154	-0-	-1216	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
10	14973	X	13607	-0-	-1366	-0-	13607	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	12299	-0-	-2191	-0-	12299	3			N	-0-					-0-
12	14973	X	11898	-0-	-3075	-0-	11898	3			N	-0-					-0-
01	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	12008	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

08	7068	X	6950	-0-	-118	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6602	-0-	-238	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	6743	-0-	-325	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5868	-0-	-972	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6037	-0-	-1031	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6127	-0-	-817	-0-	6127	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

08	17856	X	16030	-0-	-1826	-0-	16030	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	15186	-0-	-2094	-0-	15186	3			N	-0-					-0-
10	17856	X	14587	-0-	-3269	-0-	14587	3			N	-0-					-0-
11	16530	X	12870	-0-	-3660	-0-	12870	3			N	-0-					-0-
12	16058	X	13771	-0-	-2287	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
01	16027	X	13359	-0-	-2668	-0-	13359	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

08	9827	X	9303	-0-	-524	-0-	9164	3	139	9	Y	126	129	1			11
09	9510	X	8806	-0-	-704	-0-	8696	3	110	9	Y	100	100	1			11
10	9827	X	9469	-0-	-358	-0-	9322	3	147	9	Y	134	132	1			13
11	9390	X	9124	-0-	-266	-0-	8947	3	177	9	Y	161	160	1			14
12	9486	X	9236	-0-	-250	-0-	9061	3	175	9	Y	159	159	1			14
01	9455	X	8793	-0-	-662	-0-	8620	3	173	9	Y	157	157	1			14

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

08	27094	X	25320	-0-	-1774	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
09	26040	X	23860	-0-	-2180	-0-	23860	3			N	-0-					-0-
10	26908	X	24745	-0-	-2163	-0-	24745	3			N	-0-					-0-
11	25500	X	23293	-0-	-2207	-0-	23293	3			N	-0-					-0-
12	25854	X	23505	-0-	-2349	-0-	23505	3			N	-0-					-0-
01	25327	X	22723	-0-	-2604	-0-	22723	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

08	3100	N	7516	-0-	4416	4416	7516	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5612	-0-	2612	7028	5612	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1913	-0-	-1187	5841	1913	3			N	-0-					-0-
11	6051	X	210	-0-	-5841	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	167	-0-	-2189	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8095	-0-	-461	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	5194	-0-	-2936	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	7234	-0-	-596	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	6941	-0-	-1150	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	6938	-0-	-2021	-0-	6938	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

08	6696	X	6629	-0-	-67	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5877	-0-	-603	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5826	-0-	-870	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	5527	-0-	-893	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5504	-0-	-1130	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	4109	-0-	-2525	-0-	4109	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	5965	-0-	-425	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	5926	-0-	-677	-0-	5926	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

08	19809	X	18036	-0-	-1773	-0-	18036	3			N	-0-					-0-
09	19170	X	17049	-0-	-2121	-0-	17049	3			N	-0-					-0-
10	19654	X	17820	-0-	-1834	-0-	17820	3			N	-0-					-0-
11	18480	X	16725	-0-	-1755	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	16863	-0-	-1706	-0-	16863	3			N	-0-					-0-
01	18042	X	16216	-0-	-1826	-0-	16216	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

08	23560	X	21104	-0-	-2456	-0-	21002	3	102	9	Y	93	96	1			8
09	22800	X	19048	-0-	-3752	-0-	18954	3	94	9	Y	85	84	1			9
10	22940	X	19121	-0-	-3819	-0-	18993	3	128	9	Y	116	114	1			11
11	21570	X	18051	-0-	-3519	-0-	17898	3	153	9	Y	139	138	1			12
12	21390	X	17988	-0-	-3402	-0-	17837	3	151	9	Y	137	137	1			12
01	21111	X	17482	-0-	-3629	-0-	17332	3	150	9	Y	136	136	1			12

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

08	21390	X	20577	-0-	-813	-0-	20274	3	303	9	N	275	235	1			76
09	20700	X	19440	-0-	-1260	-0-	19319	3	121	9	N	110	80	1			106
10	21390	X	19898	-0-	-1492	-0-	19729	3	169	9	N	154	217	1			43
11	20580	X	18975	-0-	-1605	-0-	18724	3	251	9	N	228	223	1			48
12	20832	X	19159	-0-	-1673	-0-	18929	3	230	9	N	209	227	1			30
01	20584	X	18671	-0-	-1913	-0-	18538	3	133	9	N	121	83	1			68

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

08	3100	N	16014	-0-	12914	12914	15589	3	425	9	N	386	351	1	1	8	34
09	3000	N	9834	-0-	6834	19748	9448	3	386	9	N	351	345	1	1	8	39
10	3100	N	8441	-0-	5341	25089	7883	3	558	9	N	507	497	1			49
11	38337	X	13248	-0-	-25089	-0-	12543	3	705	9	N	641	635	1			55
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13003	3	696	9	N	633	633	1			55
*01	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	12530	3	690	9	N	627	627	1			55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	14207	-0-	-2781	-0-	14171	3	36	9	Y	33	34	1			3
09	15450	X	13906	-0-	-1544	-0-	13863	3	43	9	Y	39	38	1			4
10	14880	X	14428	-0-	-452	-0-	14365	3	63	9	Y	57	56	1			5
11	14400	X	13429	-0-	-971	-0-	13353	3	76	9	Y	69	68	1			6
12	14384	X	13115	-0-	-1269	-0-	13041	3	74	9	Y	67	67	1			6
01	14415	X	12959	-0-	-1456	-0-	12885	3	74	9	Y	67	67	1			6

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

08	43276	X	36178	-0-	-7098	-0-	36150	3	28	9	Y	25	31	1			25
09	40590	X	34058	-0-	-6532	-0-	34029	3	29	9	Y	26	26	1			25
10	40362	X	34487	-0-	-5875	-0-	34434	3	53	9	Y	48	48	1			25
11	37440	X	32515	-0-	-4925	-0-	32485	3	30	9	Y	27	27	1			25
12	37324	X	31015	-0-	-6309	-0-	30986	3	29	9	Y	26	26	1			25
01	36177	X	25916	-0-	-10261	-0-	25886	3	30	9	Y	27	39	1			13

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

08	42129	X	32471	-0-	-9658	-0-	32426	3	45	9	Y	41	41	1			42
09	38670	X	30425	-0-	-8245	-0-	30377	3	48	9	Y	44	44	1			42
10	36208	X	30071	-0-	-6137	-0-	29981	3	90	9	Y	82	82	1			42
11	33510	X	28299	-0-	-5211	-0-	28248	3	51	9	Y	46	46	1			42
12	33139	X	28028	-0-	-5111	-0-	27978	3	50	9	Y	45	45	1			42
01	32457	X	27527	-0-	-4930	-0-	27424	3	103	9	Y	94	92	1			44

STUART GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272848 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11234 - 12923

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

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					80
09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					80
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	504	1	4880	2	N	-0-					80
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	480	1	4730	2	N	-0-					80
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	138	1	5566	2	N	-0-					80
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4923	2	6	9	N	5					85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3671	-0-	571	1110	3671	2			N	-0-					68
09	3000	N	2990	-0-	-10	1100	2990	2			N	-0-					68
10	3007	X	1636	-0-	-1371	-0-	153	1	1483	2	N	-0-					68
11	2910	X	722	-0-	-2188	-0-	67	1	655	2	N	-0-					68
12	3007	X	1448	-0-	-1559	-0-	35	1	1413	2	N	-0-					68
*01	3007	X	937	-0-	-2070	-0-	937	2			N	-0-					68

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

*03	DLQ G-10		577	-0-	577	1034	566	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*04	1771	N	737	-0-	-1034	-0-	727	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	677	3	20	9	Y	18	17	0			1
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	3	23	9	Y	21	21	0			1
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	818	3	23	9	Y	21	21	0			1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	745	3	29	9	Y	26	26	0			1
09	840	N	641	-0-	-199	-0-	618	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	837	N	593	-0-	-244	-0-	567	3	26	9	Y	24	24	0			1
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	805	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	817	3	30	9	Y	27	27	0			1
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	749	3	31	9	Y	28	28	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

08	3100	N	2878	-0-	-222	2763	2869	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	3000	N	1446	-0-	-1554	1209	1439	3	7	9	Y	6	8	1			1
10	3100	N	3006	-0-	-94	1115	2998	3	8	9	Y	7	4	1			4
11	2825	N	1710	-0-	-1115	-0-	1701	3	9	9	Y	8	9	1			3
*12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	8	9	1			2
01	2604	N	290	-0-	-2314	-0-	289	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

08	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	3	10	9	Y	9	5	1			4
11	2610	X	2438	-0-	-172	-0-	2430	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	3627	X	2734	-0-	-893	-0-	2724	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2647	3	9	9	Y	8	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

*03	DLQ G-10		5025	-0-	5025	7883	4950	3	75	9	Y	68	68	0			2
*04	13279	X	5396	-0-	-7883	-0-	5330	3	66	9	Y	60	60	0			2
*05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5450	3	28	9	Y	25	26	0			1
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5335	3	31	9	Y	28	28	0			1
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5068	3	33	9	Y	30	30	0			1
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6423	3	40	9	Y	36	36	0			1
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6063	3	33	9	Y	30	30	0			1
*10	4588	X	3961	-0-	-627	-0-	3925	3	36	9	Y	33	33	0			1
*11	4440	X	3247	-0-	-1193	-0-	3207	3	40	9	Y	36	36	0			1
*12	4588	X	2552	-0-	-2036	-0-	2511	3	41	9	Y	37	37	0			1
01	4588	X	3479	-0-	-1109	-0-	3436	3	43	9	Y	39	39	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1877	-0-	1877	3487	1853	3	24	9	Y	22	22	0			1
*04	2200	N	2147	-0-	-53	3434	2126	3	21	9	Y	19	19	0			1
05	3100	N	2232	-0-	-868	2566	2190	3	42	9	Y	38	38	0			1
*06	3000	N	1651	-0-	-1349	1217	1600	3	51	9	Y	46	45	0			2
*07	3079	N	1862	-0-	-1217	-0-	1810	3	52	9	Y	47	47	0			2
08	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1604	3	62	9	Y	56	56	0			2
09	1650	N	1421	-0-	-229	-0-	1369	3	52	9	Y	47	47	0			2
*10	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1487	3	57	9	Y	52	52	0			2
*11	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1324	3	63	9	Y	57	57	0			2
*12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1369	3	64	9	Y	58	58	0			2
01	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1457	3	68	9	Y	62	62	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 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
*03	DLQ G-10		4115	-0-	4115	7350	4038	3	77	9	Y	70	70	0			2
*04	11037	X	3687	-0-	-7350	-0-	3620	3	67	9	Y	61	61	0			2
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4083	3	87	9	Y	79	78	0			3
*06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4189	3	101	9	Y	92	91	0			4
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2823	3	105	9	Y	95	95	0			4
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3389	3	125	9	Y	114	114	0			4
09	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	2754	3	105	9	Y	95	95	0			4
*10	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2847	3	116	9	Y	105	105	0			4
*11	3210	X	2551	-0-	-659	-0-	2423	3	128	9	Y	116	116	0			4
*12	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2452	3	130	9	Y	118	118	0			4
01	3317	X	2793	-0-	-524	-0-	2654	3	139	9	Y	126	126	0			4

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

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

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		399	-0-	399	399	370	3	29	9	Y	26	26	0			1
*03	DLQ G-10		296	-0-	296	695	266	3	30	9	Y	27	27	0			1
*04	944	N	249	-0-	-695	-0-	223	3	26	9	Y	24	24	0			1
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	31	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	22	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	36	1	886	3	Y	36	35	0			7
							40	9									
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	841	3	35	9	Y	32	33	0			6
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	828	3	44	9	Y	40	42	0			4
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	723	3	47	9	Y	43	39	0			8
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	36	1	818	3	Y	40	42	0			6
							44	9									
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	32	1	741	3	Y	41	42	0			5
							45	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1090	3	19	9	Y	17	17	0			3
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	989	3	22	9	Y	20	21	0			2
11	1050	N	997	-0-	-53	-0-	973	3	24	9	Y	22	20	0			4
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	39	1	902	3	Y	21	21	0			3
							23	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

08	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	61	1	1500	3	Y	24	23	0			5
							26	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2018	3	23	9	Y	21	22	0			4
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	3	30	9	Y	27	28	0			3
11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1473	3	31	9	Y	28	26	0			5
12	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	63	1	1480	3	Y	27	28	0			4
							30	9									
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	64	1	1462	3	Y	28	29	0			3
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		979	-0-	979	979	934	3	45	9	Y	41	41	0			1
*03	DLQ G-10		1389	-0-	1389	2368	1342	3	47	9	Y	43	43	0			1
*04	3870	X	1502	-0-	-2368	-0-	1460	3	42	9	Y	38	38	0			1
*05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
06	1350	X	1194	-0-	-156	-0-	1186	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07	1550	X	1397	-0-	-153	-0-	1389	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1719	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1385	3	65	9	Y	59	61	0			11
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1204	3	79	9	Y	72	76	0			7
11	1560	N	995	-0-	-565	-0-	908	3	87	9	Y	79	72	0			14
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	48	1	1096	3	Y	73	77	0			10
							80	9									
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	60	1	1374	3	Y	77	78	0			9
							85	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

08	5293	X	2234	-0-	-3059	-0-	84	1	2082	3	Y	62	61	0			12
							68	9									
09	2490	X	1828	-0-	-662	-0-	1765	3	63	9	Y	57	59	0			10
10	2635	X	1726	-0-	-909	-0-	1648	3	78	9	Y	71	74	0			7
11	2550	X	1567	-0-	-983	-0-	1482	3	85	9	Y	77	70	0			14
12	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	84	1	1931	3	Y	71	75	0			10
							78	9									
01	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	85	1	1961	3	Y	74	75	0			9
							81	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

08	2821	X	2155	-0-	-666	-0-	82	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	2730	X	1601	-0-	-1129	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
10	2821	X	995	-0-	-1826	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1313	-0-	-857	-0-	54	1	1259	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1215	-0-	-955	-0-	51	1	1164	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

08	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	6	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 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
*03	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4103	2460	3	40	9	Y	36	36	0			1
*04	2200	N	2149	-0-	-51	4052	2114	3	35	9	Y	32	32	0			1
*05	3100	N	1904	-0-	-1196	2856	1861	3	43	9	Y	39	39	0			1
06	3000	N	1562	-0-	-1438	1418	1533	3	29	9	Y	26	26	0			1
*07	3100	N	2433	-0-	-667	751	2403	3	30	9	Y	27	27	0			1
08	3100	N	2520	-0-	-580	171	2485	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	2645	N	2474	-0-	-171	-0-	2444	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2547	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	2054	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2077	3	36	9	Y	33	33	0			1
01	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2001	3	40	9	Y	36	36	0			1

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 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
*03	DLQ G-10		2410	-0-	2410	4970	2393	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*04	2200	N	2352	-0-	152	5122	2338	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*05	3100	N	2243	-0-	-857	4265	2237	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	3000	N	2001	-0-	-999	3266	1994	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	3100	N	1784	-0-	-1316	1950	1777	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	3100	N	1485	-0-	-1615	335	1477	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	2010	N	1326	-0-	-684	-0-	1319	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	1486	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1304	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	1308	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	3	Y	92	89	0			18
							101	9									
09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2775	3	91	9	Y	83	86	0			15
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2718	3	112	9	Y	102	107	0			10
11	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	2450	3	122	9	Y	111	101	0			20
12	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	107	1	2476	3	Y	103	108	0			15
							113	9									
*01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	114	1	2583	3	Y	107	109	0			13
							118	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4824	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5369	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*05	T. A.		4891	-0-	4891	4891	4862	3	29	9	Y	26	25	0			1
06	T. A.		4222	-0-	4222	9113	4189	3	33	9	Y	30	30	0			1
*07	T. A.		4769	-0-	4769	13882	4735	3	34	9	Y	31	31	0			1
08	18885	X	5003	-0-	-13882	-0-	4962	3	41	9	Y	37	37	0			1
09	5370	X	4770	-0-	-600	-0-	4736	3	34	9	Y	31	31	0			1
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5082	3	37	9	Y	34	34	0			1
*11	4890	X	4698	-0-	-192	-0-	4656	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	4991	X	3296	-0-	-1695	-0-	3254	3	42	9	Y	38	38	0			1
01	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	4388	3	45	9	Y	41	41	0			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

*03	DLQ G-10		321	-0-	321	1534	212	3	109	9	Y	99	99	0			3
*04	2200	N	936	-0-	-1264	270	840	3	96	9	Y	87	87	0			3
05	645	N	375	-0-	-270	-0-	257	3	118	9	Y	107	106	0			4
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

*02	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	1081	3	22	9	Y	20	20	0			1
*03	DLQ G-10		1505	-0-	1505	2608	1482	3	23	9	Y	21	21	0			1
*04	2200	N	830	-0-	-1370	1238	810	3	20	9	Y	18	18	0			1
05	2985	N	1747	-0-	-1238	-0-	1741	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	1470	N	819	-0-	-651	-0-	811	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	1736	N	897	-0-	-839	-0-	888	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	930	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	974	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	904	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*12	961	N	923	-0-	-38	-0-	913	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	916	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	142	1	3480	3	Y	45	43	0			9
							50	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3228	3	43	9	Y	39	41	0			7
10	3193	X	2680	-0-	-513	-0-	2626	3	54	9	Y	49	51	0			5
11	3090	X	2097	-0-	-993	-0-	2039	3	58	9	Y	53	49	0			9
12	3193	X	2307	-0-	-886	-0-	94	1	2158	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
01	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	123	1	2828	3	Y	51	52	0			6
							56	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	101	98	0			20
							111	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	343	3	101	9	N	92	95	0			17
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	546	3	123	9	N	112	118	0			11
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	497	3	135	9	N	123	112	0			22
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	N	114	120	0			16
							125	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	N	119	121	0			14
							131	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	48	1	2005	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	1737	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1882	3	15	9	Y	14	15	0			1
11	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1910	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	25	1	1618	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	47	1	1970	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4646	3	24	9	Y	22	20	1			5
09	4050	X	555	-0-	-3495	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	1			5
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5939	3	30	9	Y	27	21	1			11
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	3572	3	25	9	Y	23	21	1			13
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4858	3	31	9	Y	28	35	1			6
*01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4684	3	28	9	Y	25	22	1			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 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
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1854	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1120	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	504	3	18	9	Y	16	16	0			1
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	863	3	18	9	Y	16	16	0			1
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1081	3	21	9	Y	19	19	0			1
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	881	3	18	9	Y	16	16	0			1
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	884	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	533	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	593	3	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1233	3	25	9	Y	23	23	0			1
*03	DLQ G-10		973	-0-	973	2231	947	3	26	9	Y	24	24	0			1
*04	2200	N	742	-0-	-1458	773	719	3	23	9	Y	21	21	0			1
*05	1662	N	889	-0-	-773	-0-	854	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	897	3	43	9	Y	39	38	0			2
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	780	3	44	9	Y	40	40	0			2
08	868	N	401	-0-	-467	-0-	348	3	53	9	Y	48	48	0			2
09	930	N	252	-0-	-678	-0-	208	3	44	9	Y	40	40	0			2
*10	837	N	394	-0-	-443	-0-	346	3	48	9	Y	44	44	0			2
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	857	3	54	9	Y	49	49	0			2
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	252	3	54	9	Y	49	49	0			2
*01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	964	3	58	9	Y	53	53	0			2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2416	-0-	-684	250	95	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1952	-0-	-178	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1920	-0-	-281	-0-	81	1	1839	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2435	-0-	-665	737	2432	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	2254	N	1517	-0-	-737	-0-	1508	3	9	9	Y	8	8	1			7
10	2666	N	1217	-0-	-1449	-0-	1208	3	9	9	Y	8	7	1			8
11	2370	N	938	-0-	-1432	-0-	931	3	7	9	Y	6	4	1			10
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1646	3	9	9	Y	8	12	1			6
01	1209	N	976	-0-	-233	-0-	961	3	15	9	Y	14	8	1			12

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	7	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	6	1	258	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3220	3	24	9	Y	22	23	1			8
09	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3058	3	18	9	Y	16	22	1			2
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	3	23	9	Y	21	11	1			12
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4039	3	21	9	Y	19	24	1			7
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4053	3	25	9	Y	23	25	1			5
01	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3497	3	30	9	Y	27	26	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	3220	3	24	9	Y	22	23	1			8
09	3900	X	3076	-0-	-824	-0-	3058	3	18	9	Y	16	22	1			2
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4117	3	23	9	Y	21	11	1			12
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4039	3	21	9	Y	19	24	1			7
*12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4053	3	25	9	Y	23	25	1			5
01	4030	X	3527	-0-	-503	-0-	3497	3	30	9	Y	27	26	1			6

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 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
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	115	1	2820	3	Y	41	40	0			8
							45	9									
09	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	1452	3	42	9	Y	38	39	0			7
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3063	3	51	9	Y	46	48	0			5
11	2910	X	1642	-0-	-1268	-0-	1587	3	55	9	Y	50	46	0			9
12	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	101	1	2327	3	Y	47	49	0			7
							52	9									
01	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	89	1	2008	3	Y	48	49	0			6
							53	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	3	Y	67	66	0			13
							74	9									
09	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3951	3	68	9	Y	62	64	0			11
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3493	3	85	9	Y	77	80	0			8
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3156	3	91	9	Y	83	76	0			15
12	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	126	1	2897	3	Y	77	81	0			11
							85	9									
01	4154	X	3163	-0-	-991	-0-	129	1	2946	3	Y	80	81	0			10
							88	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	3	6	9	Y	5	7	1			11
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	Y	15	13	1			13
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	Y	13	13	1			13
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1648	3	13	9	Y	12	7	1			18
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1361	3	14	9	Y	13	20	1			11
01	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1135	3	24	9	Y	22	13	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5322	X	2643	-0-	-2679	-0-	102	1	2491	3	Y	45	43	0			9
							50	9									
09	2490	X	2354	-0-	-136	-0-	2311	3	43	9	Y	39	41	0			7
10	2604	X	2281	-0-	-323	-0-	2227	3	54	9	Y	49	51	0			5
11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2068	3	58	9	Y	53	49	0			9
12	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	88	1	2044	3	Y	50	52	0			7
							55	9									
01	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	95	1	2173	3	Y	51	52	0			6
							56	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	33	1	829	3	Y	26	26	0			5
							29	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1371	3	26	9	Y	24	25	0			4
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	3	33	9	Y	30	31	0			3
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1319	3	36	9	Y	33	30	0			6
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	Y	30	32	0			4
							33	9									
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	3	Y	32	32	0			4
							35	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	5891	-0-	-3378	-0-	229	1	5662	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	5373	-0-	-3597	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
10	7936	X	5938	-0-	-1998	-0-	5938	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	5795	-0-	-1405	-0-	5795	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6101	-0-	-688	-0-	253	1	5848	3	Y	-0-					-0-
*01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	266	1	6086	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	398	-0-	-382	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1306	-0-	-368	-0-	51	1	1238	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	1594	3	17	9	Y	15	15	0			3
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1717	3	19	9	Y	17	18	0			2
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1663	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
01	1674	N	983	-0-	-691	-0-	38	1	924	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4278	3	34	9	Y	31	33	1			11
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4029	3	26	9	Y	24	32	1			3
10	5053	X	3750	-0-	-1303	-0-	3718	3	32	9	Y	29	15	1			17
11	4890	X	1753	-0-	-3137	-0-	1721	3	32	9	Y	29	35	1			11
*12	5053	X	2198	-0-	-2855	-0-	2163	3	35	9	Y	32	36	1			7
01	4309	X	2509	-0-	-1800	-0-	2466	3	43	9	Y	39	38	1			8

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	750	-0-	-1544	-0-	30	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2407	-0-	-786	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	1989	-0-	-615	-0-	82	1	1907	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1942	-0-	-631	-0-	81	1	1861	3	Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	24	1	1416	3	Y	152	148	0			30
							167	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1443	3	151	9	Y	137	142	0			25
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	4	Y	170	178	0			17
							187	9									
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1507	3	202	9	Y	184	168	0			33
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	3	Y	171	180	0			24
							188	9									
01	2015	N	1378	-0-	-637	-0-	25	1	1156	3	Y	179	181	0			22
							197	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 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
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	996	3	20	9	Y	18	18	0			1
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0			1
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	842	3	20	9	Y	18	18	0			1
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	Y	20	20	0			1
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	679	3	24	9	Y	22	22	0			1
*12	682	N	655	-0-	-27	-0-	631	3	24	9	Y	22	22	0			1
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	556	3	26	9	Y	24	24	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4352	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4339	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3892	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3898	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3392	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	2909	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3294	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3680	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

08	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	1285	3	46	9	Y	42	39	1			10
09	1920	N	960	-0-	-960	-0-	918	3	42	9	Y	38	39	1			9
10	1860	N	921	-0-	-939	-0-	864	3	57	9	Y	52	40	1			21
11	1290	N	979	-0-	-311	-0-	932	3	47	9	Y	43	40	1			24
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	863	3	59	9	Y	54	66	1			12
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	604	3	52	9	Y	47	42	1			17

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

08	6540	X	2996	-0-	-3544	-0-	117	1	2866	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	2412	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2614	3	15	9	Y	14	15	0			1
11	3060	X	2589	-0-	-471	-0-	2571	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	121	1	2769	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	124	1	2826	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1400	3	Y	20	19	0			4
							22	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1352	3	19	9	Y	17	18	0			3
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1289	3	24	9	Y	22	23	0			2
11	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1215	3	26	9	Y	24	22	0			4
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	54	1	1256	3	Y	22	23	0			3
							24	9									
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	Y	24	24	0			3
							26	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	987	3	30	9	Y	27	27	0			1
*03	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2046	997	3	32	9	Y	29	29	0			1
*04	2115	N	69	-0-	-2046	-0-	41	3	28	9	Y	25	25	0			1
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	552	3	18	9	Y	16	16	0			1
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18	18	0			1
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1368	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1357	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1279	3	21	9	Y	19	19	0			1
10	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1361	3	23	9	Y	21	21	0			1
*11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2417	3	25	9	Y	23	23	0			1
*12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2764	3	26	9	Y	24	24	0			1
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2425	3	28	9	Y	25	25	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

*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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

*03	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4732	2047	3	145	9	Y	132	132	0			4
*04	6677	X	1945	-0-	-4732	-0-	1817	3	128	9	Y	116	116	0			4
*05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1871	3	156	9	Y	142	141	0			5
*06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	1808	3	50	9	Y	45	48	0			2
07	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2081	3	51	9	Y	46	46	0			2
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2804	3	62	9	Y	56	56	0			2
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2136	3	51	9	Y	46	46	0			2
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2155	3	56	9	Y	51	51	0			2
*11	2790	N	2223	-0-	-567	-0-	2161	3	62	9	Y	56	56	0			2
*12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2393	3	63	9	Y	57	57	0			2
*01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2398	3	67	9	Y	61	61	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

*03	DLQ G-10		2606	-0-	2606	5421	2536	3	70	9	Y	64	64	0			2
*04	8663	X	3242	-0-	-5421	-0-	3180	3	62	9	Y	56	56	0			2
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3077	3	47	9	Y	43	43	0			2
*06	3060	X	2853	-0-	-207	-0-	2798	3	55	9	Y	50	50	0			2
07	3317	X	2351	-0-	-966	-0-	2294	3	57	9	Y	52	52	0			2
*08	3224	X	2163	-0-	-1061	-0-	2095	3	68	9	Y	62	62	0			2
09	3120	X	2114	-0-	-1006	-0-	2057	3	57	9	Y	52	52	0			2
*10	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	1956	3	63	9	Y	57	57	0			2
*11	2850	X	1814	-0-	-1036	-0-	1745	3	69	9	Y	63	63	0			2
*12	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	2252	3	70	9	Y	64	64	0			2
*01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2520	3	76	9	Y	69	69	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	3587	3	43	9	Y	39	39	0			1
*03	DLQ G-10		5045	-0-	5045	8675	5000	3	45	9	Y	41	41	0			1
*04	13809	X	5134	-0-	-8675	-0-	5094	3	40	9	Y	36	36	0			1
*05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5012	3	24	9	Y	22	22	0			1
*06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4172	3	28	9	Y	25	25	0			1
*07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4186	3	28	9	Y	25	25	0			1
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4644	3	34	9	Y	31	31	0			1
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3492	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	3159	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	3360	X	3017	-0-	-343	-0-	2983	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4386	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4091	3	37	9	Y	34	34	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

*03	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6077	3187	3	21	9	Y	19	19	0			1
*04	8494	X	2417	-0-	-6077	-0-	2398	3	19	9	Y	17	17	0			1
*05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	3420	X	2584	-0-	-836	-0-	2580	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3193	X	2090	-0-	-1103	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4468	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3380	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1829	X	1526	-0-	-303	-0-	1520	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2651	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

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

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

*03	DLQ	G-10	2299	-0-	2299	6139	2292	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*04	9135	X	2996	-0-	-6139	-0-	2990	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2549	3	25	9	Y	23	22	0			1
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3514	3	29	9	Y	26	26	0			1
*07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3108	3	30	9	Y	27	27	0			1
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3114	3	36	9	Y	33	33	0			1
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4638	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	3182	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	3540	X	1681	-0-	-1859	-0-	1645	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	4867	X	2285	-0-	-2582	-0-	2248	3	37	9	Y	34	34	0			1
01	4836	X	2747	-0-	-2089	-0-	2707	3	40	9	Y	36	36	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

*03	DLQ	G-10	886	-0-	886	1842	822	3	64	9	Y	58	58	0			2
*04	2200	N	1418	-0-	-782	1060	1362	3	56	9	Y	51	51	0			2
*05	2244	N	1184	-0-	-1060	-0-	1116	3	68	9	Y	62	62	0			2
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	982	3	29	9	Y	26	27	0			1
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	905	3	30	9	Y	27	27	0			1
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1092	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	961	3	30	9	Y	27	27	0			1
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	937	3	33	9	Y	30	30	0			1
*11	1110	N	760	-0-	-350	-0-	724	3	36	9	Y	33	33	0			1
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1240	3	36	9	Y	33	33	0			1
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	3	40	9	Y	36	36	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

*02	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124	1109	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*03	DLQ	G-10	1292	-0-	1292	2416	1277	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*04	2200	N	1135	-0-	-1065	1351	1121	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*05	2317	N	966	-0-	-1351	-0-	948	3	18	9	Y	16	15	0			1
*06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1099	3	65	9	Y	59	57	0			3
*07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1051	3	67	9	Y	61	61	0			3
08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1228	3	80	9	Y	73	73	0			3
09	1170	X	1060	-0-	-110	-0-	993	3	67	9	Y	61	61	0			3
*10	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1394	3	74	9	Y	67	67	0			3
*11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2763	3	81	9	Y	74	74	0			3
*12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1523	3	83	9	Y	75	75	0			3
*01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1859	3	89	9	Y	81	81	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	2419	3	51	9	Y	46	46	0			1
*03	DLQ G-10		3255	-0-	3255	5725	3201	3	54	9	Y	49	49	0			1
*04	6973	X	1248	-0-	-5725	-0-	1200	3	48	9	Y	44	43	0			2
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1749	3	57	9	Y	52	52	0			2
06	2850	X	1938	-0-	-912	-0-	1938	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	2945	X	2144	-0-	-801	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1972	3	52	9	Y	47	45	0			2
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2210	3	57	9	Y	52	52	0			2
*11	2070	X	639	-0-	-1431	-0-	621	3	18	9	Y	16	17	0			1
*12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	2263	N	1662	-0-	-601	-0-	1594	3	68	9	Y	62	60	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

*02	DLQ G-10		396	-0-	396	396	381	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*03	DLQ G-10		570	-0-	570	966	553	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*04	1441	N	475	-0-	-966	-0-	461	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	540	N	477	-0-	-63	-0-	473	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

*02	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1264	3	99	9	Y	90	90	0			3
03	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2456	988	3	105	9	Y	95	95	0			3
*04	3797	X	1341	-0-	-2456	-0-	1249	3	92	9	Y	84	84	0			3
*05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2029	3	90	9	Y	82	82	0			3
06	3210	X	1597	-0-	-1613	-0-	1491	3	106	9	Y	96	95	0			4
07	1519	X	1419	-0-	-100	-0-	1310	3	109	9	Y	99	99	0			4
08	2077	X	1390	-0-	-687	-0-	1259	3	131	9	Y	119	119	0			4
*09	2010	X	1299	-0-	-711	-0-	1190	3	109	9	Y	99	99	0			4
*10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1224	3	121	9	Y	110	110	0			4
*11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1162	3	133	9	Y	121	121	0			4
*12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1176	3	135	9	Y	123	123	0			4
01	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1122	3	144	9	Y	131	131	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 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
*03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2196	1156	3	54	9	Y	49	49	0			1
*04	3572	X	1376	-0-	-2196	-0-	1329	3	47	9	Y	43	43	0			1
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1181	3	43	9	Y	39	39	0			1
*06	1680	X	1285	-0-	-395	-0-	1233	3	52	9	Y	47	46	0			2
07	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1116	3	53	9	Y	48	48	0			2
*08	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	1106	3	63	9	Y	57	57	0			2
09	1380	X	1109	-0-	-271	-0-	1056	3	53	9	Y	48	48	0			2
*10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1409	3	58	9	Y	53	53	0			2
*11	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1424	3	64	9	Y	58	58	0			2
*12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2009	3	65	9	Y	59	59	0			2
*01	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1969	3	69	9	Y	63	63	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	62	1	2552	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2597	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2565	3	15	9	Y	14	15	0			1
11	2550	X	2439	-0-	-111	-0-	2421	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	2697	X	2484	-0-	-213	-0-	46	1	2423	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	54	1	2419	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
11	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	57	1	2306	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2055	3	6	9	Y	5	5	0			1
10	2108	X	1746	-0-	-362	-0-	1739	3	7	9	Y	6	6	0			1
11	2040	X	1801	-0-	-239	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			1
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	2108	X	2077	-0-	-31	-0-	47	1	2023	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	103	1	4316	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4271	3	66	9	Y	60	62	0			11
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3960	3	80	9	Y	73	77	0			7
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4419	3	88	9	Y	80	73	0			14
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	81	1	4287	3	Y	75	78	0			11
							83	9									
*01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	107	1	4761	3	Y	77	79	0			9
							85	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	141	1	3457	3	Y	31	30	0			6
							34	9									
09	3660	X	2896	-0-	-764	-0-	2866	3	30	9	Y	27	28	0			5
10	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3675	3	37	9	Y	34	36	0			3
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3730	3	42	9	Y	38	34	0			7
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	169	1	3896	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
01	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	149	1	3400	3	Y	35	36	0			4
							39	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	51	1	1272	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
09	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	1596	3	12	9	Y	11	12	0			2
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2059	3	15	9	Y	14	15	0			1
11	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	1577	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1922	X	1863	-0-	-59	-0-	76	1	1772	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	2108	X	1916	-0-	-192	-0-	79	1	1820	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3527	3	2	9	Y	2	3	1			6
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3479	3	8	9	Y	7	7	1			6
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3511	3	8	9	Y	7	6	1			7
11	3420	X	3378	-0-	-42	-0-	3372	3	6	9	Y	5	3	1			9
12	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	3204	3	8	9	Y	7	10	1			6
01	3596	X	3173	-0-	-423	-0-	3161	3	12	9	Y	11	7	1			10

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4715	3	19	9	Y	17	18	1			6
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4699	3	15	9	Y	14	18	1			2
10	3968	X	2753	-0-	-1215	-0-	2735	3	18	9	Y	16	8	1			10
11	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	1742	3	17	9	Y	15	19	1			6
*12	3968	X	553	-0-	-3415	-0-	533	3	20	9	Y	18	20	1			4
01	3968	X	1814	-0-	-2154	-0-	1790	3	24	9	Y	22	21	1			5

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	105	1	2558	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1492	-0-	-548	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	1517	-0-	-1180	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	1601	-0-	-979	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	56	1	1297	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	62	1	1432	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2139	-0-	-961	2848	2136	3	3	9	Y	3	4	1			7
09	3000	N	1930	-0-	-1070	1778	1920	3	10	9	Y	9	8	1			8
10	3100	N	2132	-0-	-968	810	2123	3	9	9	Y	8	8	1			8
11	2797	N	1987	-0-	-810	-0-	1979	3	8	9	Y	7	4	1			11
12	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1849	3	9	9	Y	8	12	1			7
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1999	3	14	9	Y	13	8	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	157	1	3846	3	Y	38	37	0			7
							42	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2825	3	37	9	Y	34	35	0			6
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3540	3	46	9	Y	42	44	0			4
11	2220	X	2066	-0-	-154	-0-	2015	3	51	9	Y	46	42	0			8
12	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	89	1	2101	3	Y	43	45	0			6
							47	9									
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	128	1	2907	3	Y	44	45	0			5
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

*02	DLQ G-10		296	-0-	296	296	207	3	89	9	Y	81	80	0			3
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-	3	0			-0-
04	296	N	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	74	0			3
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

08	3255	X	1898	-0-	-1357	-0-	1891	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	2831	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2971	3	7	9	Y	6	3	1			4
11	3120	X	2521	-0-	-599	-0-	2515	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2786	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	2549	3	10	9	Y	9	8	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

08	2755	N	1876	-0-	-879	-0-	73	1	1803	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	3	Y	-0-					-0-
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	93	1	2107	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2313	-0-	-787	1560	89	1	2207	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
09	2946	N	1386	-0-	-1560	-0-	1373	3	13	9	Y	12	13	0			2
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2193	3	18	9	Y	16	16	0			2
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1934	3	18	9	Y	16	15	0			3
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	3	Y	15	16	0			2
							17	9									
*01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	95	1	2157	3	Y	17	17	0			2
							19	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2373	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2284	3	32	9	Y	29	30	0			5
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2276	3	41	9	Y	37	38	0			4
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2283	3	43	9	Y	39	36	0			7
12	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	82	1	1908	3	Y	36	38	0			5
							40	9									
01	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	85	1	1957	3	Y	39	39	0			5
							43	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	12	-0-	12	12	12	3				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

08	2852	X	2399	-0-	-453	-0-	2391	3	8	9	Y	7	10	1			16
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3451	3	23	9	Y	21	19	1			18
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3455	3	20	9	Y	18	18	1			18
11	2310	X	1677	-0-	-633	-0-	1659	3	18	9	Y	16	9	1			25
12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	1389	3	21	9	Y	19	28	1			16
01	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	1363	3	35	9	Y	32	19	1			29

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2164	-0-	-936	48	82	1	2047	3	Y	32	32	0			6
							35	9									
09	2237	N	2189	-0-	-48	-0-	2156	3	33	9	Y	30	31	0			5
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	3	42	9	Y	38	39	0			4
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	1852	3	44	9	Y	40	37	0			7
12	2294	N	1919	-0-	-375	-0-	78	1	1800	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
01	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	57	1	1301	3	Y	40	40	0			5
							44	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	4	5	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10	1			8
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	8	1			1
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10	1	1			10
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	126	3	11	9	Y	10	11	1			9
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	727	3	19	9	Y	17	10	1			16

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	3	Y	27	26	0			5
							30	9									
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	Y	24	25	0			4
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1807	3	33	9	Y	30	31	0			3
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1410	3	35	9	Y	32	29	0			6
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	58	1	1340	3	Y	29	31	0			4
							32	9									
*01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	75	1	1709	3	Y	32	32	0			4
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	64	1	1592	3	Y	14	13	0			3
							15	9									
09	1710	N	1267	-0-	-443	-0-	1255	3	12	9	Y	11	12	0			2
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1829	3	15	9	Y	14	15	0			1
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1760	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1658	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	77	1	1756	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		6039	-0-	6039	6039	5914	3	125	9	Y	114	114	0			4
03	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8193	2021	3	133	9	Y	121	121	0			4
*04	9348	X	1155	-0-	-8193	-0-	1038	3	117	9	Y	106	106	0			4
*05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	905	3	144	9	Y	131	130	0			5
06	3030	X	1390	-0-	-1640	-0-	1219	3	171	9	Y	155	153	0			7
07	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	2324	3	175	9	Y	159	159	0			7
08	2139	X	1612	-0-	-527	-0-	1401	3	211	9	Y	192	192	0			7
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3347	3	175	9	Y	159	159	0			7
10	2511	X	1604	-0-	-907	-0-	1410	3	194	9	Y	176	176	0			7
*11	2430	X	1005	-0-	-1425	-0-	790	3	215	9	Y	195	195	0			7
*12	3658	X	2816	-0-	-842	-0-	2599	3	217	9	Y	197	197	0			7
01	3627	X	2721	-0-	-906	-0-	2489	3	232	9	Y	211	211	0			7

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	382	3	19	9	Y	17	17	0			1
*03	DLQ G-10		454	-0-	454	855	434	3	20	9	Y	18	18	0			1
*04	1299	N	444	-0-	-855	-0-	426	3	18	9	Y	16	16	0			1
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	3	17	9	Y	15	14	0			1
*07	434	N	433	-0-	-1	-0-	418	3	15	9	Y	14	14	0			1
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	871	3	19	9	Y	17	17	0			1
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	279	3	15	9	Y	14	14	0			1
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	454	3	18	9	Y	16	16	0			1
*11	570	N	431	-0-	-139	-0-	411	3	20	9	Y	18	18	0			1
*12	310	N	206	-0-	-104	-0-	186	3	20	9	Y	18	18	0			1
01	465	N	144	-0-	-321	-0-	123	3	21	9	Y	19	19	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 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
*03	DLQ G-10		1975	-0-	1975	3718	1971	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*04	2200	N	1522	-0-	-678	3040	1518	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	3100	N	1536	-0-	-1564	1476	1536	3			Y	-0-					-0-
06	2258	N	782	-0-	-1476	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	637	-0-	-944	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			Y	-0-					-0-
*11	2503	N	2482	-0-	-21	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
*03	DLQ G-10		4835	-0-	4835	10168	4787	3	48	9	Y	44	44	0			1
*04	14110	X	3942	-0-	-10168	-0-	3900	3	42	9	Y	38	38	0			1
*05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3715	3	53	9	Y	48	47	0			2
*06	5790	X	2689	-0-	-3101	-0-	2679	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
*07	5890	X	3782	-0-	-2108	-0-	3771	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	4836	X	4811	-0-	-25	-0-	4798	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4530	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4916	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4692	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4065	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
01	4929	X	3175	-0-	-1754	-0-	3161	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1526	3	56	9	Y	51	51	0			2
*03	DLQ G-10		1322	-0-	1322	2904	1263	3	59	9	Y	54	54	0			2
*04	2200	N	1209	-0-	-991	1913	1156	3	53	9	Y	48	48	0			2
*05	3100	N	1811	-0-	-1289	624	1747	3	64	9	Y	58	58	0			2
06	2992	N	2368	-0-	-624	-0-	2349	3	19	9	Y	17	18	0			1
*07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2972	3	19	9	Y	17	17	0			1
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2560	3	23	9	Y	21	21	0			1
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2677	3	19	9	Y	17	17	0			1
10	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2535	3	21	9	Y	19	19	0			1
*11	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	2337	3	23	9	Y	21	21	0			1
*12	2976	X	2381	-0-	-595	-0-	2357	3	24	9	Y	22	22	0			1
01	2790	X	2279	-0-	-511	-0-	2254	3	25	9	Y	23	23	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 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
*03	DLQ G-10		2038	-0-	2038	3950	2032	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	2200	N	1639	-0-	-561	3389	1635	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	3100	N	2443	-0-	-657	2732	2440	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*06	3000	N	1864	-0-	-1136	1596	1860	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3100	N	2429	-0-	-671	925	2425	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3100	N	2675	-0-	-425	500	2669	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	3000	N	2711	-0-	-289	211	2707	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*10	3004	N	2793	-0-	-211	-0-	2789	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2620	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2856	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1156	-0-	-1944	1288	1146	3	10	9	Y	9	14	1			22
09	3000	N	3257	-0-	257	1545	3225	3	32	9	Y	29	26	1			25
10	3100	N	1630	-0-	-1470	75	1601	3	29	9	Y	26	25	1			26
11	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1854	3	24	9	Y	22	13	1			35
12	2387	X	1805	-0-	-582	-0-	1776	3	29	9	Y	26	39	1			22
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3547	3	50	9	Y	45	26	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 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
*03	DLQ G-10		2809	-0-	2809	5945	2803	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	8132	X	2187	-0-	-5945	-0-	2183	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	2250	X	1909	-0-	-341	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
*11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
*12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-					-0-
*01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

*03	DLQ G-10		3932	-0-	3932	7277	3897	3	35	9	Y	32	32	0			1
*04	11595	X	4318	-0-	-7277	-0-	4287	3	31	9	Y	28	28	0			1
*05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4057	3	35	9	Y	32	32	0			1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4106	3	42	9	Y	38	37	0			2
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4595	3	43	9	Y	39	39	0			2
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5048	3	52	9	Y	47	47	0			2
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4978	3	43	9	Y	39	39	0			2
*10	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4355	3	47	9	Y	43	43	0			2
*11	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	4222	3	53	9	Y	48	48	0			2
*12	4588	X	2241	-0-	-2347	-0-	2188	3	53	9	Y	48	48	0			2
01	4588	X	3412	-0-	-1176	-0-	3355	3	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	1990	3	109	9	Y	99	99	0			3
*03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	5089	2874	3	116	9	Y	105	105	0			3
*04	7640	X	2551	-0-	-5089	-0-	2450	3	101	9	Y	92	92	0			3
*05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2700	3	87	9	Y	79	79	0			3
*06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	2833	3	102	9	Y	93	92	0			4
*07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3081	3	105	9	Y	95	95	0			4
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3078	3	127	9	Y	115	115	0			4
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3007	3	105	9	Y	95	95	0			4
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3023	3	117	9	Y	106	106	0			4
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2902	3	129	9	Y	117	117	0			4
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2853	3	130	9	Y	118	118	0			4
*01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2896	3	139	9	Y	126	126	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 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
*03	DLQ G-10		2620	-0-	2620	5043	2591	3	29	9	Y	26	26	0			1
*04	7544	X	2501	-0-	-5043	-0-	2476	3	25	9	Y	23	23	0			1
*05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2205	3	31	9	Y	28	28	0			1
*06	2760	X	914	-0-	-1846	-0-	914	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2697	X	2228	-0-	-469	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	345	-0-	-555	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	188	-0-	-959	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*11	1110	N	276	-0-	-834	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2002	-0-	-1098	255	2001	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	1980	N	1717	-0-	-263	-0-	1715	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	3	2	9	Y	2	3	1			2
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	3	3	9	Y	3	2	1			3

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2797	3	19	9	Y	17	19	1			6
09	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	2655	3	17	9	Y	15	19	1			2
10	3255	X	2734	-0-	-521	-0-	2715	3	19	9	Y	17	9	1			10
11	3060	X	2833	-0-	-227	-0-	2815	3	18	9	Y	16	20	1			6
*12	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	2797	3	21	9	Y	19	21	1			4
01	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2772	3	25	9	Y	23	22	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

*02	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022	3999	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	DLQ G-10		4320	-0-	4320	8342	4296	3	24	9	Y	22	22	0			1
*04	13550	X	5208	-0-	-8342	-0-	5187	3	21	9	Y	19	19	0			1
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3618	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2940	X	2012	-0-	-928	-0-	1981	3	31	9	Y	28	28	0			1
*07	3038	X	1785	-0-	-1253	-0-	1753	3	32	9	Y	29	29	0			1
08	5394	X	1707	-0-	-3687	-0-	1668	3	39	9	Y	35	35	0			1
09	5220	X	1377	-0-	-3843	-0-	1345	3	32	9	Y	29	29	0			1
10	3627	X	1319	-0-	-2308	-0-	1284	3	35	9	Y	32	32	0			1
*11	2010	X	714	-0-	-1296	-0-	675	3	39	9	Y	35	35	0			1
*12	1798	X	749	-0-	-1049	-0-	709	3	40	9	Y	36	36	0			1
01	1705	X	1532	-0-	-173	-0-	1490	3	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

*02	DLQ G-10		3742	-0-	3742	3742	3646	3	96	9	Y	87	87	0			3
03	DLQ G-10		3687	-0-	3687	7429	3586	3	101	9	Y	92	92	0			3
*04	10813	X	3384	-0-	-7429	-0-	3295	3	89	9	Y	81	81	0			3
*05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4297	3	109	9	Y	99	98	0			4
*06	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	3527	3	28	9	Y	25	28	0			1
07	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	3702	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3580	3	34	9	Y	31	31	0			1
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3908	3	29	9	Y	26	26	0			1
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4229	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4197	3	35	9	Y	32	32	0			1
*12	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	3075	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4379	3	37	9	Y	34	34	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

*02	DLQ G-10		2848	-0-	2848	2848	2811	3	37	9	Y	34	34	0			1
*03	DLQ G-10		1913	-0-	1913	4761	1873	3	40	9	Y	36	36	0			1
*04	6466	X	1705	-0-	-4761	-0-	1670	3	35	9	Y	32	32	0			1
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1700	3	42	9	Y	38	38	0			1
*06	3000	X	2471	-0-	-529	-0-	2461	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
*07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3464	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4446	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4626	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4549	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4087	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3986	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3300	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 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
*03	DLQ G-10		4271	-0-	4271	8213	4237	3	34	9	Y	31	31	0			1
*04	12276	X	4063	-0-	-8213	-0-	4033	3	30	9	Y	27	27	0			1
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3970	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	3870	X	2845	-0-	-1025	-0-	2832	3	13	9	Y	12	12	0			1
*07	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2691	3	12	9	Y	11	11	0			1
*08	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	1985	3	15	9	Y	14	14	0			1
09	3330	X	1914	-0-	-1416	-0-	1903	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
*10	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2977	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3249	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*12	2697	X	1762	-0-	-935	-0-	1747	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	2976	X	2085	-0-	-891	-0-	2068	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 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
*03	DLQ G-10		220	-0-	220	416	172	3	48	9	Y	44	44	0			1
*04	913	N	497	-0-	-416	-0-	455	3	42	9	Y	38	38	0			1
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	83	3	53	9	Y	48	47	0			2
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4678	-0-	4678	8857	4664	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*04	13282	X	4425	-0-	-8857	-0-	4412	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4526	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	4530	X	4379	-0-	-151	-0-	4375	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4681	X	4606	-0-	-75	-0-	4602	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4442	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	4440	X	2990	-0-	-1450	-0-	2986	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4684	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	4470	X	4154	-0-	-316	-0-	4148	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	4441	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5292	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 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
*03	DLQ G-10		496	-0-	496	955	441	3	55	9	Y	50	50	0			2
*04	1293	X	338	-0-	-955	-0-	290	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	588	3	22	9	Y	20	21	0			1
*06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	775	3	25	9	Y	23	23	0			1
*07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	856	3	32	9	Y	29	29	0			1
09	810	N	493	-0-	-317	-0-	467	3	26	9	Y	24	24	0			1
*10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	883	3	30	9	Y	27	27	0			1
*11	870	N	553	-0-	-317	-0-	521	3	32	9	Y	29	29	0			1
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	596	3	33	9	Y	30	30	0			1
01	899	N	485	-0-	-414	-0-	450	3	35	9	Y	32	32	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		5042	-0-	5042	5042	5019	3	23	9	Y	21	21	0			1
*03	DLQ G-10		5941	-0-	5941	10983	5917	3	24	9	Y	22	22	0			1
*04	16867	X	5884	-0-	-10983	-0-	5863	3	21	9	Y	19	19	0			1
*05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5968	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*06	5760	X	5619	-0-	-141	-0-	5612	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	6076	X	5819	-0-	-257	-0-	5812	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	6076	X	5825	-0-	-251	-0-	5817	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	5526	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	5952	X	4569	-0-	-1383	-0-	4561	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	4640	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4264	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	5828	X	3926	-0-	-1902	-0-	3917	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2503	-0-	2503	2503	2497	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	DLQ G-10		2366	-0-	2366	4869	2360	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	7684	X	2815	-0-	-4869	-0-	2811	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
*11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 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
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	89	1	2198	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2129	3	12	9	Y	11	11	0			2
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2122	3	14	9	Y	13	14	0			1
11	2220	N	1883	-0-	-337	-0-	1865	3	18	9	Y	16	14	0			3
12	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	85	1	1965	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
*01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	94	1	2146	3	Y	15	15	0			2
							17	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

08	4185	X	2901	-0-	-1284	-0-	2878	3	23	9	Y	21	19	1			5
09	4080	X	2112	-0-	-1968	-0-	2091	3	21	9	Y	19	19	1			5
10	4216	X	2536	-0-	-1680	-0-	2508	3	28	9	Y	25	20	1			10
11	3930	X	2754	-0-	-1176	-0-	2730	3	24	9	Y	22	20	1			12
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3418	3	30	9	Y	27	33	1			6
*01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3558	3	25	9	Y	23	21	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	3377	3	7	9	Y	6	7	1			2
09	3660	X	2277	-0-	-1383	-0-	2271	3	6	9	Y	5	6	1			1
10	3782	X	257	-0-	-3525	-0-	250	3	7	9	Y	6	3	1			4
11	3660	X	211	-0-	-3449	-0-	205	3	6	9	Y	5	7	1			2
*12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5056	3	6	9	Y	5	6	1			1
*01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6172	3	9	9	Y	8	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2093	3	78	9	Y	71	75	1			26
09	3000	N	3298	-0-	298	298	3237	3	61	9	Y	55	74	1			7
10	3100	N	3982	-0-	882	1180	3906	3	76	9	Y	69	36	1			40
11	2932	N	1752	-0-	-1180	-0-	1679	3	73	9	Y	66	81	1			25
*12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5327	3	83	9	Y	75	84	1			16
*01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4488	3	100	9	Y	91	87	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

08	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2390	3	17	9	Y	15	14	1			3
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2581	3	15	9	Y	14	14	1			3
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2616	3	20	9	Y	18	14	1			7
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	2335	3	17	9	Y	15	14	1			8
12	2697	N	2369	-0-	-328	-0-	2348	3	21	9	Y	19	23	1			4
01	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	2259	3	19	9	Y	17	15	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9277	3	78	9	Y	71	76	1			26
09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9692	3	62	9	Y	56	75	1			7
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10388	3	77	9	Y	70	36	1			41
11	9060	X	7889	-0-	-1171	-0-	7816	3	73	9	Y	66	82	1			25
*12	10075	X	8269	-0-	-1806	-0-	8185	3	84	9	Y	76	85	1			16
01	10478	X	8930	-0-	-1548	-0-	8828	3	102	9	Y	93	89	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

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

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

*02	DLQ G-10		906	-0-	906	906	840	3	66	9	Y	60	60	0			2
*03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	2161	1185	3	70	9	Y	64	64	0			2
*04	2200	N	1031	-0-	-1169	992	969	3	62	9	Y	56	56	0			2
05	2510	N	1518	-0-	-992	-0-	1443	3	75	9	Y	68	68	0			2
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-	2	0			-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5137	-0-	-1249	-0-	5133	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	6180	X	5412	-0-	-768	-0-	5408	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	5859	X	5229	-0-	-630	-0-	5223	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6162	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5620	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5128	3	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3224	-0-	-372	-0-	3211	3	13	9	Y	12	11	1			3
09	3900	X	3104	-0-	-796	-0-	3092	3	12	9	Y	11	11	1			3
10	4030	X	2254	-0-	-1776	-0-	2239	3	15	9	Y	14	11	1			6
11	3900	X	1763	-0-	-2137	-0-	1750	3	13	9	Y	12	11	1			7
12	3317	X	1641	-0-	-1676	-0-	1624	3	17	9	Y	15	19	1			3
01	3224	X	1696	-0-	-1528	-0-	1681	3	15	9	Y	14	12	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 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
*03	DLQ G-10		2493	-0-	2493	4440	2310	3	183	9	Y	166	166	0			5
*04	2200	N	2478	-0-	278	4718	2317	3	161	9	Y	146	146	0			5
*05	3100	N	1292	-0-	-1808	2910	1292	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	3000	N	1305	-0-	-1695	1215	1305	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	981	-0-	-1220	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	DLQ G-10		577	-0-	577	577	515	3	62	9	Y	56	54	0			2
*04	1196	N	619	-0-	-577	-0-	562	3	57	9	Y	52	52	0			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
08	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	238	-0-	-392	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	682	X	329	-0-	-353	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*11	660	X	277	-0-	-383	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*12	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	527	X	308	-0-	-219	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	2168	3	48	9	Y	44	44	0			1
03	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4487	2219	3	52	9	Y	47	47	0			1
*04	7482	X	2995	-0-	-4487	-0-	2950	3	45	9	Y	41	41	0			1
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3188	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2696	3	30	9	Y	27	27	0			1
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2578	3	31	9	Y	28	28	0			1
*08	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	2601	3	37	9	Y	34	34	0			1
09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2389	3	31	9	Y	28	28	0			1
*10	3193	X	2669	-0-	-524	-0-	2635	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2296	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	2418	3	39	9	Y	35	35	0			1
01	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2378	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3190	-0-	-933	-0-	3180	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4134	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4032	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2682	3	10	9	Y	9	8	1			5
12	4278	X	3337	-0-	-941	-0-	3324	3	13	9	Y	12	14	1			3
01	4278	X	2987	-0-	-1291	-0-	2976	3	11	9	Y	10	9	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	2627	3	28	9	Y	25	25	0			1
03	DLQ G-10		3789	-0-	3789	6444	3760	3	29	9	Y	26	26	0			1
*04	9212	X	2768	-0-	-6444	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*06	3660	X	1318	-0-	-2342	-0-	1311	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*07	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1373	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1549	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	2070	X	1146	-0-	-924	-0-	1139	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*10	1922	X	891	-0-	-1031	-0-	883	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*11	1530	X	1480	-0-	-50	-0-	1472	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	899	N	705	-0-	-194	-0-	696	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2664	-0-	-2	-0-	104	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2438	-0-	-232	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
10	2635	N	1196	-0-	-1439	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	131	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*01	2895	N	2876	-0-	-19	-0-	121	1	2755	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	2677	3	53	9	Y	48	47	0			2
03	DLQ G-10		3042	-0-	3042	5772	2987	3	55	9	Y	50	50	0			2
*04	8430	X	2658	-0-	-5772	-0-	2610	3	48	9	Y	44	44	0			2
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2653	3	74	9	Y	67	67	0			2
06	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2485	3	89	9	Y	81	79	0			4
*07	3038	X	2788	-0-	-250	-0-	2698	3	90	9	Y	82	82	0			4
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2784	3	109	9	Y	99	99	0			4
09	3000	N	3026	-0-	26	26	2936	3	90	9	Y	82	82	0			4
10	3027	N	3001	-0-	-26	-0-	2901	3	100	9	Y	91	91	0			4
*11	3000	N	3312	-0-	312	312	3201	3	111	9	Y	101	101	0			4
*12	3509	X	3197	-0-	-312	-0-	3085	3	112	9	Y	102	102	0			4
01	2635	X	2141	-0-	-494	-0-	2021	3	120	9	Y	109	109	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

*04	5300	X	1659	-0-	-3641	-0-	1594	3	65	9	Y	59	59	0			2
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2128	3	80	9	Y	73	72	0			3
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2164	3	55	9	Y	50	51	0			2
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1560	3	57	9	Y	52	52	0			2
08	2201	X	1322	-0-	-879	-0-	1253	3	69	9	Y	63	63	0			2
09	2220	X	2041	-0-	-179	-0-	1984	3	57	9	Y	52	52	0			2
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3166	3	64	9	Y	58	58	0			2
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2342	3	70	9	Y	64	64	0			2
*12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2524	3	72	9	Y	65	65	0			2
01	3224	X	2558	-0-	-666	-0-	2482	3	76	9	Y	69	69	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

*04	2200	N	3204	-0-	1004	6086	3193	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	3100	N	3125	-0-	25	6111	3099	3	26	9	Y	24	23	0			1
06	3000	N	3028	-0-	28	6139	2998	3	30	9	Y	27	27	0			1
07	9169	X	3030	-0-	-6139	-0-	2999	3	31	9	Y	28	28	0			1
08	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	3017	3	37	9	Y	34	34	0			1
09	3210	X	3005	-0-	-205	-0-	2974	3	31	9	Y	28	28	0			1
10	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3080	3	34	9	Y	31	31	0			1
*11	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2883	3	37	9	Y	34	34	0			1
*12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	2992	3	39	9	Y	35	35	0			1
01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2846	3	41	9	Y	37	37	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

*04	11274	X	3725	-0-	-7549	-0-	3680	3	45	9	Y	41	41	0			1
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4060	3	14	9	Y	13	14	0			-0-
06	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3835	3	18	9	Y	16	15	0			1
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4453	3	18	9	Y	16	16	0			1
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4499	3	21	9	Y	19	19	0			1
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4354	3	18	9	Y	16	16	0			1
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	Y	19	19	0			1
*12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4197	3	21	9	Y	19	19	0			1
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3842	3	23	9	Y	21	21	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3181	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6351	3164	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	9132	X	2781	-0-	-6351	-0-	2778	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2963	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	2813	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	3534	X	2863	-0-	-671	-0-	2859	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	2698	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	2850	X	2513	-0-	-337	-0-	2509	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	2562	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5895	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9456	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9195	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5415	3	15	9	Y	14	15	1			5
09	5190	X	4647	-0-	-543	-0-	4635	3	12	9	Y	11	15	1			1
10	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4753	3	15	9	Y	14	7	1			8
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6441	3	14	9	Y	13	16	1			5
*12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6129	3	17	9	Y	15	17	1			3
*01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5632	3	20	9	Y	18	17	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2096	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4701	3	8	9	Y	7	9	1			1
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5011	3	9	9	Y	8	4	1			5
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5386	3	8	9	Y	7	9	1			3
*12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	3	10	9	Y	9	10	1			2
*01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	3	11	9	Y	10	10	1			2

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

08	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	95	1	2315	3	Y	26	25	0			5
							29	9									
09	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2259	3	25	9	Y	23	24	0			4
10	2945	X	69	-0-	-2876	-0-	48	3	21	9	Y	19	21	0			2
11	2850	X	441	-0-	-2409	-0-	422	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	2480	X	1179	-0-	-1301	-0-	46	1	1101	3	Y	29	28	0			4
							32	9									
01	2449	X	1097	-0-	-1352	-0-	42	1	1021	3	Y	31	31	0			4
							34	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

08	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	156	1	3797	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
09	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	4522	3	18	9	Y	16	17	0			3
10	4712	X	3259	-0-	-1453	-0-	3237	3	22	9	Y	20	21	0			2
11	4560	X	3830	-0-	-730	-0-	3806	3	24	9	Y	22	20	0			4
12	4743	X	4341	-0-	-402	-0-	179	1	4140	3	Y	20	21	0			3
							22	9									
*01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	213	1	4872	3	Y	22	22	0			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2572	N	2017	-0-	-555	-0-	78	1	1909	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
09	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1430	3	29	9	Y	26	26	0			5
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1998	3	33	9	Y	30	32	0			3
11	1950	N	1246	-0-	-704	-0-	1210	3	36	9	Y	33	30	0			6
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	75	1	1736	3	Y	31	33	0			4
							34	9									
01	2046	N	1319	-0-	-727	-0-	54	1	1229	3	Y	33	33	0			4
							36	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2759	-0-	-806	-0-	108	1	2634	3	Y	15	15	0			3
							17	9									
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	2331	3	15	9	Y	14	14	0			3
10	3472	X	3012	-0-	-460	-0-	2993	3	19	9	Y	17	18	0			2
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	2875	3	20	9	Y	18	17	0			3
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	3	Y	17	18	0			2
							19	9									
01	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	123	1	2807	3	Y	18	18	0			2
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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
*03	DLQ G-10		4546	-0-	4546	8261	4490	3	56	9	Y	51	51	0			2
*04	12633	X	4372	-0-	-8261	-0-	4322	3	50	9	Y	45	45	0			2
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4369	3	29	9	Y	26	27	0			1
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4502	3	33	9	Y	30	30	0			1
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5100	3	34	9	Y	31	31	0			1
08	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	4308	3	42	9	Y	38	38	0			1
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5246	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	5146	X	1338	-0-	-3808	-0-	1314	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	4980	X	3497	-0-	-1483	-0-	3455	3	42	9	Y	38	38	0			1
*12	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	4264	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	5456	X	4332	-0-	-1124	-0-	4286	3	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3800	3	43	9	Y	39	36	1			9
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	3693	3	39	9	Y	35	36	1			8
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4163	3	52	9	Y	47	36	1			19
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4052	3	44	9	Y	40	37	1			22
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3977	3	55	9	Y	50	61	1			11
01	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	4120	3	47	9	Y	43	39	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	2468	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	3030	X	2487	-0-	-543	-0-	2483	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	3131	X	2554	-0-	-577	-0-	2548	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	2940	X	1862	-0-	-1078	-0-	1856	3	6	9	Y	5	4	1			3
12	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2517	3	6	9	Y	5	7	1			1
*01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2693	3	7	9	Y	6	5	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	105	1	4290	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4055	3	39	9	Y	35	37	0			6
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4032	3	48	9	Y	44	46	0			4
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3780	3	52	9	Y	47	43	0			8
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	78	1	4143	3	Y	44	46	0			6
							48	9									
*01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	100	1	4419	3	Y	47	47	0			6
							52	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	40	1	1649	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	1561	3	37	9	Y	34	36	0			6
10	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	1529	3	47	9	Y	43	45	0			4
11	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	1471	3	52	9	Y	47	43	0			8
12	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	27	1	1417	3	Y	44	46	0			6
							48	9									
01	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	30	1	1342	3	Y	46	46	0			6
							51	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4661	-0-	-268	-0-	181	1	4445	3	Y	32	31	0			6
							35	9									
09	4710	X	3420	-0-	-1290	-0-	3389	3	31	9	Y	28	29	0			5
10	4805	X	3705	-0-	-1100	-0-	3665	3	40	9	Y	36	37	0			4
11	4650	X	4089	-0-	-561	-0-	4047	3	42	9	Y	38	35	0			7
12	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	158	1	3652	3	Y	35	37	0			5
							39	9									
01	4650	X	3276	-0-	-1374	-0-	135	1	3101	3	Y	36	37	0			4
							40	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	4054	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	DLQ G-10		2669	-0-	2669	6740	2651	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*04	9707	X	2967	-0-	-6740	-0-	2952	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2775	3	74	9	Y	67	65	0			2
06	2790	X	2498	-0-	-292	-0-	2410	3	88	9	Y	80	78	0			4
*07	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2544	3	88	9	Y	80	80	0			4
08	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	2916	3	107	9	Y	97	97	0			4
09	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	2844	3	88	9	Y	80	80	0			4
10	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2449	3	97	9	Y	88	89	0			3
*11	2940	X	2569	-0-	-371	-0-	2459	3	110	9	Y	100	99	0			4
*12	3038	X	2422	-0-	-616	-0-	2312	3	110	9	Y	100	100	0			4
*01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2937	3	117	9	Y	106	107	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	2531	3	54	9	Y	49	49	0			2
*03	DLQ G-10		3462	-0-	3462	6047	3405	3	57	9	Y	52	52	0			2
*04	9260	X	3213	-0-	-6047	-0-	3162	3	51	9	Y	46	46	0			2
*05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1780	3	61	9	Y	55	55	0			2
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4214	3	102	9	Y	93	91	0			4
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4244	3	105	9	Y	95	95	0			4
08	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5814	3	127	9	Y	115	115	0			4
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5178	3	105	9	Y	95	95	0			4
10	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4256	3	117	9	Y	106	106	0			4
*11	5790	X	3110	-0-	-2680	-0-	2981	3	129	9	Y	117	117	0			4
*12	5952	X	3256	-0-	-2696	-0-	3126	3	130	9	Y	118	118	0			4
01	5952	X	3159	-0-	-2793	-0-	3020	3	139	9	Y	126	126	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		976	-0-	976	976	957	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	DLQ G-10		1752	-0-	1752	2728	1732	3	20	9	Y	18	18	0			1
*04	2200	N	1208	-0-	-992	1736	1190	3	18	9	Y	16	16	0			1
*05	3100	N	1456	-0-	-1644	92	1390	3	66	9	Y	60	59	0			2
*06	1274	N	1182	-0-	-92	-0-	1103	3	79	9	Y	72	71	0			3
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1746	3	80	9	Y	73	73	0			3
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1311	3	98	9	Y	89	89	0			3
09	1170	N	806	-0-	-364	-0-	726	3	80	9	Y	73	73	0			3
10	1829	N	737	-0-	-1092	-0-	648	3	89	9	Y	81	81	0			3
*11	1380	N	780	-0-	-600	-0-	681	3	99	9	Y	90	90	0			3
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	777	3	100	9	Y	91	91	0			3
01	744	N	185	-0-	-559	-0-	78	3	107	9	Y	97	97	0			3

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 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
*03	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3517	1734	3	45	9	Y	41	41	0			1
*04	2200	N	1415	-0-	-785	2732	1375	3	40	9	Y	36	36	0			1
*05	3100	N	1721	-0-	-1379	1353	1671	3	50	9	Y	45	44	0			2
*06	2822	N	1469	-0-	-1353	-0-	1448	3	21	9	Y	19	20	0			1
*07	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1242	3	22	9	Y	20	20	0			1
08	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1193	3	26	9	Y	24	24	0			1
09	1470	N	1204	-0-	-266	-0-	1182	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1271	N	929	-0-	-342	-0-	905	3	24	9	Y	22	22	0			1
*11	1200	N	897	-0-	-303	-0-	871	3	26	9	Y	24	24	0			1
*12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1083	3	28	9	Y	25	25	0			1
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1036	3	29	9	Y	26	26	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	1386	3	25	9	Y	23	23	0			1
*03	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2874	1437	3	26	9	Y	24	24	0			1
*04	2200	N	1352	-0-	-848	2026	1329	3	23	9	Y	21	21	0			1
*05	3044	N	1018	-0-	-2026	-0-	989	3	29	9	Y	26	26	0			1
*06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1207	3	34	9	Y	31	31	0			1
*07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1257	3	35	9	Y	32	32	0			1
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	Y	38	38	0			1
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1169	3	35	9	Y	32	32	0			1
10	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1175	3	39	9	Y	35	35	0			1
*11	1140	N	921	-0-	-219	-0-	878	3	43	9	Y	39	39	0			1
*12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1030	3	43	9	Y	39	39	0			1
01	1209	N	933	-0-	-276	-0-	887	3	46	9	Y	42	42	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 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
*03	DLQ G-10		3068	-0-	3068	5645	2839	3	229	9	Y	208	208	0			6
*04	10039	X	4394	-0-	-5645	-0-	4193	3	201	9	Y	183	183	0			6
*05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4453	3	248	9	Y	225	223	0			8
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4448	3	19	9	Y	17	24	0			1
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	3	18	9	Y	16	16	0			1
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3455	3	22	9	Y	20	20	0			1
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3244	3	18	9	Y	16	16	0			1
10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037	3	20	9	Y	18	18	0			1
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3245	3	22	9	Y	20	20	0			1
*12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4635	3	22	9	Y	20	20	0			1
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	3	24	9	Y	22	22	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 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
*03	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5415	2453	3	74	9	Y	67	67	0			2
*04	8583	X	3168	-0-	-5415	-0-	3103	3	65	9	Y	59	59	0			2
*05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3347	3	80	9	Y	73	72	0			3
06	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	3049	3	42	9	Y	38	39	0			2
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4685	3	43	9	Y	39	39	0			2
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	3	52	9	Y	47	47	0			2
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4101	3	43	9	Y	39	39	0			2
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4096	3	47	9	Y	43	43	0			2
*11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4735	3	53	9	Y	48	48	0			2
*12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6116	3	54	9	Y	49	49	0			2
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4315	3	57	9	Y	52	52	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 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
*03	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2449	1149	3	90	9	Y	82	82	0			2
*04	2200	N	1321	-0-	-879	1570	1242	3	79	9	Y	72	72	0			2
*05	2927	N	1357	-0-	-1570	-0-	1344	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
06	1200	N	947	-0-	-253	-0-	930	3	17	9	Y	15	14	0			1
07	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1221	3	17	9	Y	15	15	0			1
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1341	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	3	17	9	Y	15	15	0			1
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1360	3	19	9	Y	17	17	0			1
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1242	3	20	9	Y	18	18	0			1
*12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	3	21	9	Y	19	19	0			1
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1284	3	22	9	Y	20	20	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3729	1898	3	55	9	Y	50	50	0			2
*04	2200	N	2306	-0-	106	3835	2258	3	48	9	Y	44	44	0			2
*05	3100	N	2113	-0-	-987	2848	2055	3	58	9	Y	53	53	0			2
06	3000	N	1567	-0-	-1433	1415	1498	3	69	9	Y	63	62	0			3
*07	3100	N	2240	-0-	-860	555	2168	3	72	9	Y	65	65	0			3
08	2753	N	2198	-0-	-555	-0-	2112	3	86	9	Y	78	78	0			3
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2170	3	72	9	Y	65	65	0			3
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2282	3	79	9	Y	72	72	0			3
*11	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1896	3	87	9	Y	79	79	0			3
*12	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1836	3	88	9	Y	80	80	0			3
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	1907	3	95	9	Y	86	86	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 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
*03	DLQ G-10		201	-0-	201	484	120	3	81	9	Y	74	74	0			2
*04	845	N	361	-0-	-484	-0-	289	3	72	9	Y	65	65	0			2
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 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
*03	DLQ G-10		1986	-0-	1986	3646	1966	3	20	9	Y	18	18	0			1
*04	2200	N	2426	-0-	226	3872	2408	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	3100	N	3166	-0-	66	3938	3145	3	21	9	Y	19	19	0			1
06	3000	N	2684	-0-	-316	3622	2587	3	97	9	Y	88	85	0			4
07	3100	N	2757	-0-	-343	3279	2658	3	99	9	Y	90	90	0			4
08	5192	X	1913	-0-	-3279	-0-	1794	3	119	9	Y	108	108	0			4
09	3060	X	1953	-0-	-1107	-0-	1854	3	99	9	Y	90	90	0			4
10	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	2372	3	110	9	Y	100	100	0			4
*11	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1836	3	121	9	Y	110	110	0			4
*12	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1807	3	123	9	Y	112	112	0			4
01	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	2092	3	131	9	Y	119	119	0			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2442	-0-	2442	2442	2423	3	19	9	Y	17	16	0			1
*03	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5233	2773	3	18	9	Y	16	16	0			1
*04	8297	X	3064	-0-	-5233	-0-	3049	3	15	9	Y	14	14	0			1
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3120	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*06	2670	N	2426	-0-	-244	-0-	2416	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3339	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2639	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
*11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3166	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3469	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 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
*03	DLQ G-10		3951	-0-	3951	7273	3645	3	306	9	Y	278	278	0			8
*04	10338	X	3065	-0-	-7273	-0-	2797	3	268	9	Y	244	244	0			8
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2685	3	51	9	Y	46	52	0			2
06	3630	X	2333	-0-	-1297	-0-	2275	3	58	9	Y	53	53	0			2
07	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	1809	3	61	9	Y	55	55	0			2
08	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	1976	3	73	9	Y	66	66	0			2
09	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	2168	3	61	9	Y	55	55	0			2
10	2728	X	2383	-0-	-345	-0-	2316	3	67	9	Y	61	61	0			2
*11	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	2184	3	74	9	Y	67	67	0			2
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2377	3	75	9	Y	68	68	0			2
01	2387	N	1887	-0-	-500	-0-	1807	3	80	9	Y	73	73	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5266	-0-	-748	-0-	5219	3	47	9	N	43	40	1			10
09	5850	X	3977	-0-	-1873	-0-	3934	3	43	9	N	39	40	1			9
10	6045	X	2782	-0-	-3263	-0-	2723	3	59	9	N	54	41	1			22
11	5520	X	1869	-0-	-3651	-0-	1821	3	48	9	N	44	41	1			25
12	5394	X	4243	-0-	-1151	-0-	4181	3	62	9	N	56	69	1			12
01	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4064	3	54	9	N	49	44	1			17

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

08	5859	X	4715	-0-	-1144	-0-	4685	3	30	9	Y	27	25	1			6
09	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4842	3	28	9	Y	25	25	1			6
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4746	3	35	9	Y	32	25	1			13
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4638	3	31	9	Y	28	26	1			15
12	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4081	3	39	9	Y	35	42	1			8
01	5022	X	4083	-0-	-939	-0-	4050	3	33	9	Y	30	27	1			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

*03	DLQ G-10		1288	-0-	1288	2462	1268	3	20	9	Y	18	18	0			1
*04	2200	N	924	-0-	-1276	1186	906	3	18	9	Y	16	16	0			1
*05	2585	N	1399	-0-	-1186	-0-	1377	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*11	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

08	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	197	1	4840	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4690	-0-	-410	-0-	4690	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	4712	-0-	-558	-0-	4712	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4350	-0-	-750	-0-	4350	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	189	1	4345	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	198	1	4526	3	Y	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5					116
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					116
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					116
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

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

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	952	1	2749	2	Y	30					349
							33	9									
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3447	2	69	9	Y	63					412
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3782	2	41	9	Y	37	194	1			255
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3340	2	63	9	Y	57					312
12	3658	X	2956	-0-	-702	-0-	2917	2	39	9	Y	35					347
01	3658	X	2626	-0-	-1032	-0-	48	1	2542	2	Y	33					380
							36	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

08	1054	N	959	-0-	-95	-0-	163	1	755	2	N	37					89
							41	9									
09	1080	N	921	-0-	-159	-0-	134	1	743	2	N	40					129
							44	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	195	1	859	2	N	2					131
							2	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	84	1	838	2	N	13					144
							14	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	150	1	841	2	N	7					151
							8	9									
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	118	1	803	2	N	10					161
							11	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

08	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	500	1	2242	2	N	-0-					122
09	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	515	1	2159	2	N	-0-					122
10	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	572	1	1797	2	N	-0-					122
11	2640	X	2164	-0-	-476	-0-	593	1	1571	2	N	-0-					122
12	2759	N	1768	-0-	-991	-0-	688	1	1080	2	N	-0-					122
01	2356	N	1243	-0-	-1113	-0-	136	1	1107	2	N	-0-					122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	519	1	2330	2	N	20					145
							22	9									
09	3300	X	2722	-0-	-578	-0-	520	1	2178	2	N	22					167
							24	9									
10	3410	X	3039	-0-	-371	-0-	732	1	2299	2	N	7					174
							8	9									
11	3300	X	2506	-0-	-794	-0-	676	1	1791	2	N	35	178	1			31
							39	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1178	1	1849	2	N	5					36
							6	9									
01	3038	X	2067	-0-	-971	-0-	224	1	1826	2	N	15					51
							17	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3624	-0-	-592	-0-	639	1	2968	2	N	15					242
							17	9									
09	4080	X	3550	-0-	-530	-0-	540	1	2999	2	N	10					252
							11	9									
10	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	702	1	3089	2	N	22	143	1			131
							24	9									
11	4080	X	3652	-0-	-428	-0-	334	1	3310	2	N	7					138
							8	9									
12	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	581	1	3257	2	N	12					150
							13	9									
01	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	484	1	3298	2	N	10					160
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	104	1	927	2	N	-0-					346
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	105	1	858	2	N	-0-					346
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	40	1	950	2	N	-0-					346
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	100	1	857	2	N	-0-					346
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	97	1	843	2	N	-0-					346
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	193	1	776	2	N	10					356
							11	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3144	-0-	-545	-0-	554	1	2570	2	N	18					158
							20	9									
09	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	447	1	2481	2	N	5					163
							6	9									
10	3689	X	2928	-0-	-761	-0-	539	1	2372	2	N	15					178
							17	9									
11	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	253	1	2516	2	N	17					195
							19	9									
12	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	364	1	2036	2	N	3					198
							3	9									
01	3131	X	2608	-0-	-523	-0-	330	1	2253	2	N	23	167	1			54
							25	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2456	-0-	-179	-0-	247	1	2201	2	N	7					231
							8	9									
09	2550	X	2300	-0-	-250	-0-	248	1	2027	2	N	23	190	1			64
							25	9									
10	2635	N	2250	-0-	-385	-0-	89	1	2137	2	N	22					86
							24	9									
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	236	1	2018	2	N	45					131
							50	9									
12	2387	N	2121	-0-	-266	-0-	216	1	1875	2	N	27					158
							30	9									
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	373	1	1502	2	N	17					175
							19	9									

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

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

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	711	1	981	2	N	32	153	1	2	8	42
							35	9									
09	1710	N	1512	-0-	-198	-0-	439	1	1022	2	N	46	1	8			87
							51	9									
10	1767	N	1153	-0-	-614	-0-	1089	2	64	9	N	58	1	8			144
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	36					180
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1078	1	814	2	N	35	153	1			62
							39	9									
*01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	470	1	1490	2	N	48	1	8			109
							53	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

08	2325	N	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2122	2	N	35	166	1			92
							39	9									
09	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	32	1	2013	2	N	8					100
							9	9									
10	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	41	1	2023	2	N	38					138
							42	9									
11	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	37	1	1897	2	N	32	1	8			169
							35	9									
12	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	38	1	1836	2	N	11	138	1	2	8	40
							12	9									
01	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	33	1	1879	2	N	10					50
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	2299	3	14	9	Y	13	71	1	6	8	24
09	3150	X	2470	-0-	-680	-0-	2468	3	2	9	Y	2	2	8			24
10	3255	X	1972	-0-	-1283	-0-	1910	3	62	9	Y	56	1	8			79
11	3150	X	225	-0-	-2925	-0-	225	3			Y	-0-					79
12	2759	X	1253	-0-	-1506	-0-	1253	3			Y	-0-					79
01	2542	X	118	-0-	-2424	-0-	117	3	1	9	Y	1					80

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2686	2	34	9	Y	31	44	1	1	8	28
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2510	2	24	9	Y	22					50
10	3100	N	3236	-0-	136	136	3201	2	35	9	Y	32					82
11	2477	N	2341	-0-	-136	-0-	2316	2	25	9	Y	23	44	1			61
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	Y	25	46	1			40
01	2108	X	1497	-0-	-611	-0-	1469	2	28	9	Y	25					65

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4340	2	8	9	Y	7	35	1	2	8	62
09	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3818	2	55	9	Y	50	2	8			110
10	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	3933	2	78	9	Y	71					181
11	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4033	2	56	9	Y	51	98	1	1	8	133
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4684	2	59	9	Y	54	100	1			87
01	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	3277	2	63	9	Y	57					144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3068	2	57	9	N	52	187	1	2	8	234
09	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1976	2	53	9	N	48	1	8			281
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2050	2	24	9	N	22	173	1			130
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1929	2	44	9	N	40	1	8			169
12	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1824	2	31	9	N	28					197
*01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1803	2	61	9	N	55	1	8			251

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	39	-0-	-550	-0-	28	3	11	9	Y	10	106	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	295	3	91	9	Y	83					119
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					119
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					119
*01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	Y	1					120

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	2116	-0-	-2627	-0-	2114	2	2	9	Y	2	215	1			153
09	4590	X	3573	-0-	-1017	-0-	3540	2	33	9	Y	30	113	1			70
10	4743	X	3479	-0-	-1264	-0-	3475	2	4	9	Y	4					74
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3405	2	36	9	Y	33					107
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3561	2	29	9	Y	26					133
01	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3603	2	54	9	Y	49					182

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1665	-0-	-722	-0-	1580	2	85	9	N	77					229
09	2280	N	1838	-0-	-442	-0-	1796	2	42	9	N	38					267
10	2418	N	843	-0-	-1575	-0-	804	2	39	9	N	35					302
11	1620	N	939	-0-	-681	-0-	914	2	25	9	N	23	173	1			152
12	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	1141	2	35	9	N	32					184
*01	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3044	2	45	9	N	41					225

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1305	2	123	9	N	112	2	8			190
09	1650	N	1355	-0-	-295	-0-	1329	2	26	9	N	24	2	8			212
10	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1346	2	14	9	N	13					225
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1919	2	134	9	N	122	176	1	1	8	170
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	N	1	1	8			170
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	2	8			170

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1050	2	77	9	N	70	177	1	1	8	72
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	-0-					72
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1148	2	63	9	N	57					129
11	1080	N	666	-0-	-414	-0-	597	2	69	9	N	63					192
12	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					192
01	1209	N	669	-0-	-540	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8			192

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1120	-0-	-833	-0-	1025	2	95	9	N	86	96	1	1	8	22
09	1860	N	1256	-0-	-604	-0-	1236	2	20	9	N	18					40
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					66
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1929	2	20	9	N	18	36	1			48
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	N	21	37	1			32
01	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1325	2	22	9	N	20					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 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
08	2387	N	463	-0-	-1924	-0-	462	2	1	9	Y	1	143	1			102
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	20	75	1			47
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2					49
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	Y	23					72
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1265	2	19	9	Y	17					89
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	Y	34	1	8			122

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

08	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	2097	-0-	-3	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	77	1	1690	2	N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	102	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	108	1	2129	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2110	-0-	-60	-0-	102	1	2008	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

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

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1524	-0-	-666	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1323	-0-	-1033	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1085	-0-	-1075	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

08	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

08	2294	X	868	-0-	-1426	-0-	33	1	835	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	666	-0-	-1314	-0-	26	1	640	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	568	-0-	-1323	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
11	840	N	632	-0-	-208	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	2026	3	N	-0-					-0-
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	75	1	1867	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	510	N	144	-0-	-366	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1084	3	10	9	N	9	9	0			1
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1320	3	11	9	N	10	9	1			2
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	3	4	9	N	4	5	1			1
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-	1	1			-0-
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	3	26	9	N	24	15	1			9
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1834	3	34	9	N	31	28	1			12
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1763	3	37	9	N	34	34	1			12

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

*03	682	N	400	-0-	-282	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	604	-0-	-1101	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	960	N	689	-0-	-271	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1272	-0-	-278	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	705	-0-	-1095	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	794	-0-	-1066	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	724	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1232	N	1208	-0-	-24	-0-	48	1	1160	3	Y	-0-					-0-
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	56	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	54	1	1498	3	Y	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1574	3	Y	-0-					-0-
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	49	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	39	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 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
*02	1792	N	666	-0-	-1126	-0-	25	1	635	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1147	N	404	-0-	-743	-0-	17	1	384	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	106	1	2820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	99	1	2716	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	79	1	2189	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	73	1	1962	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1322	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

08	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1017	-0-	-213	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	980	-0-	-250	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

08	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2537	-0-	-313	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2506	-0-	-346	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2159	-0-	-481	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	136	1	1213	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1299	-0-	-141	-0-	236	1	1063	3	N	-0-			-0-
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	261	1	1132	3	N	-0-			-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	159	1	1209	3	N	-0-			-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	209	1	1332	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	117	1	1124	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

08	1643	N	865	-0-	-778	-0-	865	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	652	-0-	-938	-0-	652	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	704	-0-	-536	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-			-0-
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-			-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

08	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

08	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	3			N	-0-			-0-
09	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			N	-0-			-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-			-0-
11	720	N	447	-0-	-273	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

08	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
09	1380	N	996	-0-	-384	-0-	996	3			N	-0-			-0-
10	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	3			N	-0-			-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

08	2294	X	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
09	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-			-0-
10	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-			-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2372	-0-	-508	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2308	-0-	-668	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
*01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

08	2077	N	797	-0-	-1280	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	624	-0-	-636	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	780	N	501	-0-	-279	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 9771

08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	633	-0-	-421	-0-	633	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			Y	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			Y	-0-					-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			Y	-0-					-0-
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4358	-0-	-168	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3959	-0-	-567	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2340	-0-	-240	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2351	-0-	-315	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2125	-0-	-245	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1873	-0-	-545	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1718	-0-	-638	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 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
08	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	810	N	373	-0-	-437	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

08	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1106	-0-	-64	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	453	-0-	-1035	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

08	6014	X	3751	-0-	-2263	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	3214	-0-	-2606	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	3119	-0-	-2895	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	3071	-0-	-2629	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3376	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	X	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	900	X	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	961	X	665	-0-	-296	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	930	X	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	961	X	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

08	1240	N	502	-0-	-738	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	17	1	1790	3	N	-0-					-0-
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	14	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	15	1	1768	3	N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	15	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	17	1	1809	3	N	-0-					-0-
01	744	N	97	-0-	-647	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

08	1891	N	1653	-0-	-238	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1438	-0-	-152	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1637	-0-	-378	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	941	-0-	-469	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1053	-0-	-404	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1308	-0-	-12	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1022	-0-	-328	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4270	-0-	1170	1170	4270	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3			N	-0-					-0-
10	1667	N	1325	-0-	-342	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	750	N	547	-0-	-203	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	3			N	-0-					-0-
09	3325	X	3038	-0-	-287	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

08	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3075	-0-	-15	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2744	-0-	-346	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1304	-0-	-1889	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

08	1147	N	797	-0-	-350	-0-	81	1	716	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	298	-0-	-812	-0-	54	1	244	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	734	-0-	-382	-0-	137	1	597	3	N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	215	1	1642	3	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	323	1	2057	3	N	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	168	1	1616	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

08	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	856	-0-	-524	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
12	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	3			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

08	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

08	1550	N	1031	-0-	-519	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	974	-0-	-226	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2127	-0-	-3	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3402	-0-	402	402	3402	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3579	-0-	479	881	3579	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3704	-0-	604	1485	3704	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2091	-0-	-451	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	1982	-0-	-746	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-
09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1506	-0-	-726	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	933	-0-	-958	-0-	933	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3135	-0-	35	158	3135	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	589	N	268	-0-	-321	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
12	3130	X	3071	-0-	-59	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3014	N	3013	-0-	-1	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1485	-0-	-1150	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1265	-0-	-1370	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1652	-0-	-301	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	541	-0-	-451	-0-	541	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
*01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	829	-0-	-225	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	3			N	-0-					-0-
01	837	N	547	-0-	-290	-0-	547	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2944	-0-	-836	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2767	-0-	-1015	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2832	-0-	-828	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2739	-0-	-1043	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	804	-0-	-839	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	719	-0-	-428	-0-	719	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	869	-0-	-309	-0-	869	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3			N	-0-					-0-
10	3020	N	2961	-0-	-59	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	3			Y	-0-					-0-
11	1133	N	943	-0-	-190	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4401	-0-	1301	1301	4401	3			Y	-0-					-0-
*01	7314	X	6013	-0-	-1301	-0-	6013	3			Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 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
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	3	4	9	N	4	3	1			1
*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	3	3	9	N	3	3	1			1
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	N	3	3	1			1
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	485	-0-	-538	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	900	N	468	-0-	-432	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
*01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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
08	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3434	-0-	334	590	3434	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2995	-0-	-105	485	2995	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 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
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
*01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
*01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	3	9	9	Y	8	6	1			2
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1573	3	18	9	Y	16	14	1			4
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	3	22	9	Y	20	17	1			7
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	3	17	9	Y	15	16	1			6
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	3	13	9	Y	12	12	1			6
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1547	3	20	9	Y	18	17	1			7
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1371	3	14	9	Y	13	15	1			5
12	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	1030	3	18	9	Y	16	15	1			6
01	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1443	3	19	9	Y	17	17	1			6

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

08	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	453	-0-	-694	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

*03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1722	3	15	9	N	14	14	0			1
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1851	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1859	3	11	9	Y	10	10	1			3
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	3	7	9	Y	6	7	1			2
*07	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1761	3	9	9	Y	8	7	1			3
08	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1779	3	8	9	Y	7	7	1			3
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	3	6	9	Y	5	5	1			3
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1802	3	8	9	Y	7	7	1			3
11	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	1689	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1728	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	Y	9	9	1			3

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

*03	3007	X	1728	-0-	-1279	-0-	1724	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3579	3	6	9	Y	5	4	1			1
*05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4188	3	143	9	Y	130	96	1			35
*06	3000	N	3668	-0-	668	668	3533	3	135	9	Y	123	125	1			33
*07	3865	X	3197	-0-	-668	-0-	3029	3	168	9	Y	153	132	1			54
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2884	3	128	9	Y	116	122	1			48
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2802	3	108	9	Y	98	97	1			49
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3712	3	131	9	Y	119	122	1			46
11	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	2368	3	63	9	Y	57	81	1			22
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3580	3	70	9	Y	64	62	1			24
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3336	3	78	9	Y	71	70	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1595	-0-	-1257	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1230	-0-	-1530	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1370	-0-	-1482	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1217	-0-	-1543	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1136	-0-	-1406	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1061	-0-	-303	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	984	-0-	-216	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-
*01	2692	N	2654	-0-	-38	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

*03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	836	-0-	-249	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-	17	1			-0-
*07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

*03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3328	3	20	9	N	18	18	0			1
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3029	3	23	9	Y	21	18	1			4
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	3	43	9	Y	39	33	1			10
*06	3210	X	2959	-0-	-251	-0-	2917	3	42	9	Y	38	38	1			10
*07	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	2989	3	53	9	Y	48	41	1			17
08	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	2961	3	40	9	Y	36	38	1			15
09	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	2840	3	33	9	Y	30	30	1			15
10	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2900	3	43	9	Y	39	39	1			15
11	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	2680	3	22	9	Y	20	27	1			8
12	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2838	3	24	9	Y	22	22	1			8
01	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	2532	3	28	9	Y	25	24	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	92	1	1473	3	N	-0-			-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	99	1	1897	3	N	-0-			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	82	1	1538	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	79	1	1337	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	1334	-0-	-743	-0-	67	1	1267	3	N	-0-			-0-
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	82	1	1494	3	N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-			-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
04	2370	N	672	-0-	-1698	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

08	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	3231	-0-	231	741	3231	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2638	-0-	-462	279	2638	3			N	-0-			-0-
11	1978	X	1699	-0-	-279	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
*01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-			-0-
*04	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	2377	3			Y	-0-			-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-			-0-
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-			-0-
*07	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	2375	3			Y	-0-			-0-
08	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	2268	3			Y	-0-			-0-
09	2370	N	1970	-0-	-400	-0-	1970	3			Y	-0-			-0-
10	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			Y	-0-			-0-
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-			-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-			-0-
*01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	974	3	37	9	Y	34	29	1			7
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	942	3	40	9	Y	36	33	1			10
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	902	3	61	9	Y	55	50	1			15
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1023	3	75	9	Y	68	59	1			24
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	876	3	57	9	Y	52	54	1			22
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	988	3	47	9	Y	43	43	1			22
10	868	N	700	-0-	-168	-0-	634	3	66	9	Y	60	59	1			23
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1104	3	43	9	Y	39	47	1			15
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1079	3	44	9	Y	40	40	1			15
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1023	3	51	9	Y	46	45	1			16

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 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
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1788	3	12	9	Y	11	8	1			3
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1737	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	10	1			4
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1809	3	9	9	Y	8	8	1			4
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1768	3	12	9	Y	11	11	1			4
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	3	3	9	Y	3	6	1			1
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1765	3	4	9	Y	4	4	1			1
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4	4	1			1

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 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
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2510	3	28	9	N	25	25	0			2
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2471	3	31	9	Y	28	24	1			6
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2554	3	36	9	Y	33	30	1			9
*06	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2471	3	48	9	Y	44	41	1			12
*07	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2522	3	59	9	Y	54	47	1			19
08	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	2404	3	45	9	Y	41	43	1			17
09	2520	N	2313	-0-	-207	-0-	2276	3	37	9	Y	34	34	1			17
10	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2270	3	46	9	Y	42	43	1			16
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2382	3	23	9	Y	21	29	1			8
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2530	3	26	9	Y	24	23	1			9
*01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2653	3	28	9	Y	25	25	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

08	1116	N	770	-0-	-346	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4645	-0-	1545	1545	4645	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4164	-0-	1064	2609	4164	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	284	3	22	9	Y	20	17	1			4
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	3	8	9	Y	7	9	1			2
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-	2	1			-0-
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	960	N	735	-0-	-225	-0-	723	3	12	9	Y	11	7	1			4
12	961	N	803	-0-	-158	-0-	791	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	778	3	13	9	Y	12	12	1			4

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

08	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 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
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3		N	-0-			-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3		N	-0-			-0-
10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		N	-0-			-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

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

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

08	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-			-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
*01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
09	2220	N	1925	-0-	-295	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			-0-
*01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3		N	-0-			-0-
12	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	3		N	-0-			-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3		N	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 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
*03	837	N	650	-0-	-187	-0-	600	3	50	9	N	45	46	0			3
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	640	3	58	9	Y	53	45	1			11
*05	651	N	579	-0-	-72	-0-	522	3	57	9	Y	52	49	1			14
*06	630	N	429	-0-	-201	-0-	375	3	54	9	Y	49	50	1			13
*07	713	N	386	-0-	-327	-0-	318	3	68	9	Y	62	53	1			22
08	620	N	351	-0-	-269	-0-	300	3	51	9	Y	46	49	1			19
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	256	3	44	9	Y	40	39	1			20
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	276	3	59	9	Y	54	53	1			21
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	255	3	48	9	Y	44	48	1			17
12	310	N	38	-0-	-272	-0-	32	3	6	9	Y	5	20	1			2
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*05	744	N	734	-0-	-10	-0-	725	3	9	9	Y	8	6	1			2
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	735	3	21	9	Y	19	16	1			5
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	803	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	3	19	9	Y	17	18	1			7
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	728	3	17	9	Y	15	15	1			7
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	772	3	23	9	Y	21	20	1			8
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	3	19	9	Y	17	18	1			7
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	582	3	21	9	Y	19	19	1			7
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	455	3	24	9	Y	22	21	1			8

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	756	N	242	-0-	-514	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	330	N	54	-0-	-276	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	603	3	N	8	7	1			1
							9	9									
*06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	490	3	N	37	32	1			6
							41	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	44	38	1			12
							48	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	51	57	1			6
*09	570	N	249	-0-	-321	-0-	4	1	113	3	N	120	99	1			27
							132	9									
10	527	N	284	-0-	-243	-0-	1	1	52	3	N	210	204	1			33
							231	9									
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	48	71	1			10
							53	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	5	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
08	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	264	-0-	-1069	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2051	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	3	17	9	N	15	15	0			1
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1817	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1923	3	25	9	Y	23	20	1			6
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1871	3	25	9	Y	23	23	1			6
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1928	3	32	9	Y	29	25	1			10
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1896	3	24	9	Y	22	23	1			9
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	18	1			9
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1863	3	29	9	Y	26	25	1			10
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18	21	1			7
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	Y	21	20	1			8
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2184	3	25	9	Y	23	23	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 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
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	N	204	-0-	-726	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
*01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

08	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3090	-0-	-30	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2895	-0-	-225	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

08	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1620	N	45	-0-	-1575	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4233	-0-	1133	1133	4233	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2443	-0-	-557	576	2443	3			N	-0-					-0-
12	2795	N	2219	-0-	-576	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

08	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2252	-0-	-414	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	974	-0-	-824	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	972	-0-	-78	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*05	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	3	9	9	Y	8	5	1			3
12	1240	N	870	-0-	-370	-0-	857	3	13	9	Y	12	11	1			4
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	774	3	15	9	Y	14	13	1			5

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3650	-0-	550	1386	3650	3			N	-0-					-0-
09	4873	X	3487	-0-	-1386	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
*01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1490	3	9	9	Y	8	6	1			2
*05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1211	3	13	9	Y	12	11	1			3
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1515	3	29	9	Y	26	22	1			7
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1558	3	37	9	Y	34	29	1			12
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1194	3	29	9	Y	26	27	1			11
09	1530	N	1139	-0-	-391	-0-	1115	3	24	9	Y	22	22	1			11
10	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1382	3	34	9	Y	31	30	1			12
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	3	8	9	Y	7	16	1			3
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1198	3	7	9	Y	6	6	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 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
*03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	Y	5	5	1			2

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 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
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*04	1050	N	869	-0-	-181	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	Y	27	18	1			10
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	29	1			11
01	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1392	3	36	9	Y	33	32	1			12

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 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
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	631	-0-	-1199	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	916	-0-	-386	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1703	-0-	-374	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2625	-0-	-1064	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2078	-0-	-464	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 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
*03	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*04	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3183	-0-	83	206	3183	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	595	-0-	-428	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2889	-0-	-2151	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	2788	-0-	-2420	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	2729	-0-	-2161	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2598	-0-	-1339	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2898	3	20	9	Y	18	13	1			5
*07	3100	N	7072	-0-	3972	3972	6960	3	112	9	Y	102	71	1			36
08	3100	N	4948	-0-	1848	5820	4908	3	40	9	Y	36	57	1			15
09	3000	N	3393	-0-	393	6213	3369	3	24	9	Y	22	26	1			11
10	3100	N	2843	-0-	-257	5956	2808	3	35	9	Y	32	31	1			12
*11	8760	X	2804	-0-	-5956	-0-	2775	3	29	9	Y	26	28	1			10
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2865	3	31	9	Y	28	27	1			11
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2973	3	34	9	Y	31	31	1			11

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1082	-0-	-598	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	755	-0-	-1477	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	619	-0-	-1541	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
*01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	838	-0-	-842	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
*01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	438	-0-	-678	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	252	-0-	-828	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	249	-0-	-867	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2120	-0-	-298	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2735	-0-	-715	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3170	-0-	-426	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1341	-0-	-2069	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	2915	-0-	-2355	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3077	-0-	-2023	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3261	-0-	-490	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2343	-0-	-912	-0-	2343	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 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
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	246	1	2258	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	238	1	2024	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	246	1	1995	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	1515	-0-	-915	-0-	210	1	1305	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	1282	-0-	-1043	-0-	246	1	1036	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	881	-0-	-1351	-0-	238	1	643	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2418	-0-	-672	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2705	-0-	-488	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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
08	527	X	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	510	X	178	-0-	-332	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					-0-
*01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	1393	-0-	-1335	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	1283	-0-	-1357	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1172	-0-	-1029	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

08	1364	N	743	-0-	-621	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	960	N	614	-0-	-346	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	720	N	520	-0-	-200	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

08	3017	N	2566	-0-	-451	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	445	-0-	-826	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

*03	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1231	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5	4	1			1
*05	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	1170	3	3	9	Y	3	3	1			1
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1334	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1099	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	1156	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1158	3	8	9	Y	7	7	1			2

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1767	-0-	-527	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1495	-0-	-725	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1372	-0-	-922	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	355	-0-	-1195	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	584	-0-	-676	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1129	-0-	-421	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-			-0-
09	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			N	-0-			-0-
10	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
11	2370	N	2189	-0-	-181	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

08	2232	X	1617	-0-	-615	-0-	1617	3			N	-0-			-0-
09	2160	X	773	-0-	-1387	-0-	773	3			N	-0-			-0-
10	2232	X	869	-0-	-1363	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
*01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

08	2294	X	1696	-0-	-598	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
09	2190	X	1414	-0-	-776	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	865	-0-	-964	-0-	865	3			N	-0-			-0-
11	1650	N	653	-0-	-997	-0-	653	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	754	-0-	-703	-0-	754	3			N	-0-			-0-
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	3	N	-0-			-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	354	3	N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	N	-0-			-0-
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	6	1	36	3	N	-0-			-0-
01	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	3	N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

08	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-			-0-
09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3078	-0-	78	440	3078	3			N	-0-			-0-
12	2636	N	2196	-0-	-440	-0-	2196	3			N	-0-			-0-
*01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2436	-0-	-354	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2454	-0-	-216	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2637	-0-	-33	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2489	-0-	-181	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3166	-0-	66	68	3166	3			N	-0-					-0-
11	2684	N	2616	-0-	-68	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
*01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 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
08	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2669	-0-	-121	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	874	-0-	-146	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2263	-0-	-1607	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	1066	-0-	-2933	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
*01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1275	-0-	-315	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2598	-0-	-12	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2121	-0-	-731	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	1886	-0-	-814	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	1940	-0-	-757	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1234	-0-	-874	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2673	-0-	-365	-0-	2673	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

08	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	627	-0-	-303	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	900	N	646	-0-	-254	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1579	-0-	-1031	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 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	1080	N	901	-0-	-179	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1569	3	3	9	Y	3	2	1			1
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1271	N	630	-0-	-641	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	3000	N	3989	-0-	989	989	3987	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	3100	N	3372	-0-	272	1261	3370	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	3000	N	2604	-0-	-396	865	2596	3	8	9	Y	7	5	1			3
12	3439	X	2574	-0-	-865	-0-	2565	3	9	9	Y	8	8	1			3
*01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2518	3	10	9	Y	9	9	1			3

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	1795	-0-	-695	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1764	-0-	-344	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 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
*03	2015	N	1390	-0-	-625	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1722	-0-	-348	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1002	-0-	-1013	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	857	-0-	-673	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	806	-0-	-961	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 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
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1697	-0-	-411	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1525	-0-	-275	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	671	-0-	-1009	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	347	-0-	-1544	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 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
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1503	-0-	-207	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

08	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3113	-0-	113	182	3113	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3378	-0-	278	460	3378	3			N	-0-					-0-
11	3716	X	3256	-0-	-460	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

08	1364	N	765	-0-	-599	-0-	765	3			N	-0-					-0-
09	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	750	N	515	-0-	-235	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4041	-0-	-423	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4422	-0-	-42	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

08	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	687	-0-	-363	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	3			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
*01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3115	-0-	15	39	3115	3			N	-0-					-0-
09	2951	N	2912	-0-	-39	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
*01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

08	3317	X	2422	-0-	-895	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2120	-0-	-220	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	2949	-0-	-1949	-0-	2949	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

08	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	780	N	626	-0-	-154	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2849	-0-	-271	-0-	2849	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1617	-0-	-398	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1209	-0-	-351	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2493	-0-	-235	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	56	1	892	3	N	-0-					-0-
09	930	N	883	-0-	-47	-0-	44	1	839	3	N	-0-					-0-
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	47	1	877	3	N	-0-					-0-
11	930	N	851	-0-	-79	-0-	48	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74	1	1406	3	N	-0-					-0-
*01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1874	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	3			N	-0-					-0-
12	2659	N	2462	-0-	-197	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1888	-0-	-1057	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2318	-0-	-532	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

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

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1752	-0-	-449	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1398	-0-	-741	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	381	-0-	-1479	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	3270	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
*01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1506	-0-	-474	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1625	3	N	-0-					-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	3	N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	N	-0-					-0-
11	1680	N	976	-0-	-704	-0-	55	1	921	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3218	-0-	118	118	161	1	3057	3	N	-0-					-0-
*01	3061	N	2943	-0-	-118	-0-	154	1	2789	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 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
08	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
09	2820	N	2633	-0-	-187	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-			-0-
11	2670	N	2359	-0-	-311	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
12	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	2588	3			N	-0-			-0-
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

08	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-			-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-			-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-			-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-			-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

08	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3			N	-0-			-0-
09	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	3			N	-0-			-0-
10	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-			-0-
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	381	3			N	-0-			-0-
12	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
09	2370	X	22	-0-	-2348	-0-	4	1	18	3	N	-0-			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

08	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
09	2130	N	1509	-0-	-621	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
10	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-			-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
*01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

08	1178	N	832	-0-	-346	-0-	832	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	849	-0-	-298	-0-	849	3			N	-0-			-0-
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 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
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2594	-0-	-351	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

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

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	965	-0-	-399	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09	930	N	370	-0-	-560	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2371	3	28	9	Y	25	22	1			5
*05	3100	N	3757	-0-	657	657	3712	3	45	9	Y	41	35	1			11
*06	2464	N	1807	-0-	-657	-0-	1762	3	45	9	Y	41	41	1			11
*07	2170	N	811	-0-	-1359	-0-	753	3	58	9	Y	53	45	1			19
08	2170	X	433	-0-	-1737	-0-	390	3	43	9	Y	39	42	1			16
09	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	955	3	37	9	Y	34	33	1			17
10	2170	X	842	-0-	-1328	-0-	790	3	52	9	Y	47	46	1			18
11	1800	X	637	-0-	-1163	-0-	586	3	51	9	Y	46	47	1			17
12	1023	X	767	-0-	-256	-0-	711	3	56	9	Y	51	49	1			19
01	1023	X	689	-0-	-334	-0-	627	3	62	9	Y	56	55	1			20

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	75	1	1200	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	74	1	1410	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1260	-0-	-600	-0-	64	1	1196	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	67	1	1125	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	61	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	66	1	1203	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4183	-0-	-137	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	99	1	1595	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	91	1	1733	3	N	-0-			-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	96	1	1798	3	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	104	1	1748	3	N	-0-			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	99	1	1891	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	97	1	1760	3	N	-0-			-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
10	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
09	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
11	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
*01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	899	N	393	-0-	-506	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	660	N	379	-0-	-281	-0-	379	3			N	-0-			-0-
12	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

08	1705	N	1241	-0-	-464	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-			-0-
01	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	1570	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	3			N	-0-			-0-
*01	3100	N	3396	-0-	296	453	3396	3			N	-0-			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

08	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			N	-0-			-0-
11	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
12	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	3841	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	870	N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3018	-0-	-432	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3118	-0-	-447	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	884	-0-	-294	-0-	884	3			N	-0-					-0-
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2305	-0-	-365	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2135	-0-	-562	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1597	-0-	-945	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1481	-0-	-979	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1511	-0-	-690	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

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

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1179	3	50	9	N	45	46	0			3
*04	1710	N	1204	-0-	-506	-0-	1146	3	58	9	Y	53	45	1			11
*05	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1127	3	57	9	Y	52	49	1			14
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1409	3	50	9	Y	45	47	1			12
*07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1097	3	59	9	Y	54	47	1			19
08	1302	N	842	-0-	-460	-0-	796	3	46	9	Y	42	44	1			17
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1514	3	39	9	Y	35	35	1			17
10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	922	3	45	9	Y	41	43	1			15
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1059	3	23	9	Y	21	28	1			8
12	1612	N	951	-0-	-661	-0-	926	3	25	9	Y	23	22	1			9
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	887	3	28	9	Y	25	25	1			9

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 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
*03	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1571	3	39	9	N	35	35	0			3
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1577	3	43	9	Y	39	34	1			8
*05	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1543	3	48	9	Y	44	40	1			12
*06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1503	3	58	9	Y	53	51	1			14
*07	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1571	3	75	9	Y	68	58	1			24
08	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1468	3	55	9	Y	50	53	1			21
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	3	46	9	Y	42	42	1			21
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1591	3	58	9	Y	53	54	1			20
11	1470	N	1375	-0-	-95	-0-	1354	3	21	9	Y	19	32	1			7
12	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1360	3	23	9	Y	21	20	1			8
01	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1601	3	24	9	Y	22	22	1			8

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 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
*03	2046	N	1305	-0-	-741	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17	9	Y	15	11	1			4
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	3	19	9	Y	17	15	1			6
08	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1881	3	15	9	Y	14	14	1			6
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2127	3	12	9	Y	11	11	1			6
10	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2169	3	11	9	Y	10	12	1			4
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	5	1			1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2419	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	3	2	9	Y	2	2	1			1

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 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
08	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2381	-0-	-285	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	3			N	-0-					-0-
10	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
*01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

08	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	3			N	-0-					-0-
11	660	N	144	-0-	-516	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2914	N	2778	-0-	-136	-0-	2760	3	18	9	N	16	16	0			1
*04	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	2635	3	21	9	Y	19	16	1			4
*05	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	2709	3	17	9	Y	15	15	1			4
*06	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	2624	3	13	9	Y	12	13	1			3
*07	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2578	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3007	N	2427	-0-	-580	-0-	2414	3	13	9	Y	12	12	1			5
09	2640	N	2075	-0-	-565	-0-	2066	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	2635	N	1564	-0-	-1071	-0-	1550	3	14	9	Y	13	12	1			5
11	2340	N	1295	-0-	-1045	-0-	1245	3	50	9	Y	45	33	1			17
12	2139	N	992	-0-	-1147	-0-	933	3	59	9	Y	54	51	1			20
01	1550	N	857	-0-	-693	-0-	791	3	66	9	Y	60	59	1			21

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 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	1680	X	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	X	1081	-0-	-500	-0-	1077	3	4	9	Y	4	3	1			1
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	672	3	13	9	Y	12	10	1			3
*07	1488	N	688	-0-	-800	-0-	673	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	1178	N	879	-0-	-299	-0-	868	3	11	9	Y	10	11	1			4
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	748	3	11	9	Y	10	9	1			5
10	682	N	477	-0-	-205	-0-	465	3	12	9	Y	11	12	1			4
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	3	6	9	Y	5	7	1			2
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	Y	5	5	1			2
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	3	7	9	Y	6	6	1			2

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
*05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2561	3	8	9	Y	7	5	1			2
*06	2460	N	2067	-0-	-393	-0-	2056	3	11	9	Y	10	9	1			3
*07	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2270	3	12	9	Y	11	10	1			4
08	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2453	3	11	9	Y	10	10	1			4
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2475	3	9	9	Y	8	8	1			4
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2591	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2449	3	11	9	Y	10	10	1			4
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2555	3	12	9	Y	11	11	1			4
01	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2476	3	13	9	Y	12	12	1			4

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1184	-0-	-955	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2311	-0-	-269	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
*01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 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
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	3	4	9	Y	4	3	1			1
*05	2480	N	1369	-0-	-1111	-0-	1357	3	12	9	Y	11	9	1			3
*06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2383	3	128	9	Y	116	88	1			31
*07	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1714	3	158	9	Y	144	124	1			51
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1384	3	120	9	Y	109	115	1			45
09	2400	N	1951	-0-	-449	-0-	1850	3	101	9	Y	92	91	1			46
10	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1380	3	86	9	Y	78	94	1			30
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	3	18	9	Y	16	40	1			6
12	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1675	3	18	9	Y	16	16	1			6
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	3	22	9	Y	20	19	1			7

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 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
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1756	3	33	9	N	30	30	0			2
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1696	3	37	9	Y	34	29	1			7
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1736	3	15	9	Y	14	17	1			4
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573	3	12	9	Y	11	12	1			3
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1414	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1741	3	13	9	Y	12	12	1			5
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1665	3	10	9	Y	9	9	1			5
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	3	17	9	Y	15	14	1			6
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	3	18	9	Y	16	16	1			6
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1765	3	20	9	Y	18	17	1			7
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	677	3	21	9	Y	19	19	1			7

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

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

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2346	-0-	-258	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1096	-0-	-1012	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1316	-0-	-394	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
*01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 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
*03	2263	X	1612	-0-	-651	-0-	1534	3	78	9	N	71	72	0			5
*04	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	1886	3	91	9	Y	83	1	0	70	1	17
*05	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2066	3	99	9	Y	90	83	1			24
*06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2560	3	37	9	Y	34	49	1			9
*07	2046	X	1645	-0-	-401	-0-	1605	3	40	9	Y	36	32	1			13
08	2356	X	1328	-0-	-1028	-0-	1298	3	30	9	Y	27	29	1			11
09	2610	X	822	-0-	-1788	-0-	797	3	25	9	Y	23	23	1			11
10	2697	X	954	-0-	-1743	-0-	882	3	72	9	Y	65	51	1			25
11	2610	X	1307	-0-	-1303	-0-	1248	3	59	9	Y	54	58	1			21
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2493	3	65	9	Y	59	58	1			22
*01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2048	3	56	9	Y	51	55	1			18

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 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
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1503	-0-	-140	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	403	N	263	-0-	-140	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
*04	360	N	236	-0-	-124	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
*05	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-
*06	270	N	257	-0-	-13	-0-	10	1	247	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

*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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

*02	1484	N	1249	-0-	-235	-0-	48	1	1177	3	N	22	22	1			4
							24	9									
*03	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	65	1	1500	3	N	20	22	1			2
							22	9									
*04	1590	N	1337	-0-	-253	-0-	53	1	1265	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	54	1	1448	3	N	23	23	1			3
							25	9									
*06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	46	1	1283	3	N	78	69	1			12
							86	9									
*07	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	43	1	1082	3	N	100	85	1			27
							110	9									
*08	1550	N	839	-0-	-711	-0-	25	1	685	3	N	117	130	1			14
							129	9									
09	1440	N	499	-0-	-941	-0-	14	1	402	3	N	75	72	1			17
							83	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	43	1	1197	3	N	81	85	1			13
							89	9									
*11	810	N	803	-0-	-7	-0-	25	1	698	3	N	73	71	1			15
							80	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	N	-0-	15	1			-0-
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	91	1	1178	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1145	-0-	-591	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	213	1	3426	3	N	-0-					-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	166	1	3182	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	156	1	2899	3	N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	185	1	3108	3	N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3043	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	138	1	2516	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*05	1271	N	376	-0-	-895	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	N	6	5	0			1
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	3	11	9	N	10	9	0			2
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1253	3	11	9	N	10	10	0			2
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1308	3	10	9	N	9	10	0			1

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 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
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	987	-0-	-656	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	805	-0-	-455	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	850	-0-	-483	-0-	843	3	7	9	Y	6	4	1			2
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	773	3	23	9	Y	21	15	1			8
12	837	N	589	-0-	-248	-0-	563	3	26	9	Y	24	23	1			9
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	633	3	34	9	Y	31	29	1			11

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 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
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
*01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
*01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

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

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

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

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

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

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1234	-0-	-347	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*06	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*07	1333	N	626	-0-	-707	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	6	0			1
11	990	N	410	-0-	-580	-0-	380	3	30	9	Y	27	23	0			5
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	9	0			1
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

08	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2125	-0-	-95	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2213	-0-	-236	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1062	-0-	-1077	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	929	-0-	-241	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
01	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

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

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	134	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	109	1	2086	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	2049	-0-	-276	-0-	104	1	1945	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	108	1	1819	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	97	1	1836	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	98	1	1786	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	810	N	345	-0-	-465	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	195	1	3137	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3381	-0-	-369	-0-	168	1	3213	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3437	-0-	-438	-0-	175	1	3262	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	2984	-0-	-766	-0-	167	1	2817	3	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	180	1	3423	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	150	1	2716	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2379	-0-	-349	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

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

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	17	16	1			3
							19	9									
*03	589	N	310	-0-	-279	-0-	12	1	281	3	N	15	17	1			1
							17	9									
*04	300	N	62	-0-	-238	-0-	3	1	44	3	N	14	12	1			3
							15	9									
*05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	18	18	1			3
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	12	13	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	12	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	411	3	N	3	2	1			1
							3	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	887	3	N	16	14	1			3
							18	9									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	N	20	19	1			4
							22	9									
12	434	N	292	-0-	-142	-0-	9	1	255	3	N	25	25	1			4
							28	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	21	22	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

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

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

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

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 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
*03	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1782	3	15	9	N	14	14	0			1
*04	1830	N	677	-0-	-1153	-0-	659	3	18	9	Y	16	14	1			3
*05	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1303	3	25	9	Y	23	20	1			6
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2137	3	63	9	Y	57	48	1			15
*07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2278	3	78	9	Y	71	61	1			25
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2144	3	58	9	Y	53	56	1			22
09	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2046	3	50	9	Y	45	45	1			22
10	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	2070	3	69	9	Y	63	61	1			24
11	2130	N	1490	-0-	-640	-0-	1440	3	50	9	Y	45	52	1			17
12	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	1895	3	53	9	Y	48	47	1			18
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1863	3	58	9	Y	53	52	1			19

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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
*03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2826	3	157	9	N	143	144	0			11
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2717	3	180	9	N	164	1	0	140	1	34
*05	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	1900	3	179	9	N	163	153	1			44
*06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2806	3	72	9	N	65	92	1			17
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2872	3	90	9	N	82	70	1			29
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2902	3	68	9	N	62	65	1			26
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2787	3	56	9	N	51	51	1			26
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2830	3	73	9	N	66	67	1			25
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2463	3	46	9	N	42	51	1			16
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2586	3	51	9	N	46	45	1			17
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2705	3	56	9	N	51	50	1			18

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

*03	11625	X	11249	-0-	-376	-0-	11147	3	102	9	Y	93	90	0			12
*04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10102	3	86	9	Y	78	78	0			12
*05	9889	X	9693	-0-	-196	-0-	9608	3	85	9	Y	77	79	0			10
*06	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11183	3	88	9	Y	80	77	0			13
*07	11253	X	11187	-0-	-66	-0-	11077	3	110	9	Y	100	103	0			10
08	11253	X	8612	-0-	-2641	-0-	8511	3	101	9	Y	92	89	0			13
09	11340	X	7128	-0-	-4212	-0-	7109	3	19	9	Y	17	28	0			2
10	11718	X	4848	-0-	-6870	-0-	4836	3	12	9	Y	11	12	0			1
11	11340	X	6241	-0-	-5099	-0-	6228	3	13	9	Y	12	11	0			2
12	11315	X	9326	-0-	-1989	-0-	9314	3	12	9	Y	11	11	0			2
*01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8740	3	12	9	Y	11	11	0			2

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

08	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	9516	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9175	-0-	-725	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
11	9780	X	8163	-0-	-1617	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9399	-0-	-366	-0-	9399	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8658	-0-	-859	-0-	8658	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

08	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12865	X	11799	-0-	-1066	-0-	11675	3	124	9	Y	113	109	0			15
*04	12450	X	11643	-0-	-807	-0-	11537	3	106	9	Y	96	96	0			15
*05	12710	X	11709	-0-	-1001	-0-	11623	3	86	9	Y	78	83	0			10
*06	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10922	3			Y	-0-	10	0			-0-
*07	12524	X	10424	-0-	-2100	-0-	10424	3			Y	-0-					-0-
08	11222	X	9622	-0-	-1600	-0-	9600	3	22	9	Y	20	17	0			3
09	10860	X	9087	-0-	-1773	-0-	9062	3	25	9	Y	23	23	0			3
10	11222	X	9127	-0-	-2095	-0-	9112	3	15	9	Y	14	15	0			2
11	10860	X	8946	-0-	-1914	-0-	8929	3	17	9	Y	15	14	0			3
12	10540	X	9258	-0-	-1282	-0-	9243	3	15	9	Y	14	15	0			2
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9681	3	17	9	Y	15	15	0			2

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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
*03	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	18721	3	1004	9	N	913	878	0			122
*04	20370	X	17885	-0-	-2485	-0-	17098	3	787	9	N	715	724	0			113
*05	20770	X	15724	-0-	-5046	-0-	14986	3	738	9	N	671	699	0			85
*06	19650	X	14842	-0-	-4808	-0-	14420	3	422	9	N	384	408	0			61
*07	14695	X	12239	-0-	-2456	-0-	11682	3	557	9	N	506	515	0			52
08	14446	X	2998	-0-	-11448	-0-	2475	3	523	9	N	475	459	0			68
09	13980	X	8664	-0-	-5316	-0-	8134	3	530	9	N	482	489	0			61
10	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	16256	3	1407	9	N	1279	1174	0			166
11	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	12672	3	1535	9	N	1395	1317	0			244
12	12369	X	7043	-0-	-5326	-0-	5577	3	1466	9	N	1333	1363	0			214
01	14446	X	2388	-0-	-12058	-0-	903	3	1485	9	N	1350	1361	0			203

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 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
*03	20150	X	17195	-0-	-2955	-0-	17090	3	105	9	N	95	91	0			13
*04	18600	X	16953	-0-	-1647	-0-	16867	3	86	9	N	78	79	0			12
*05	18693	X	17797	-0-	-896	-0-	17710	3	87	9	N	79	81	0			10
*06	17130	X	15128	-0-	-2002	-0-	15038	3	90	9	N	82	79	0			13
*07	17546	X	16074	-0-	-1472	-0-	15955	3	119	9	N	108	110	0			11
08	16461	X	15557	-0-	-904	-0-	15449	3	108	9	N	98	95	0			14
09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17534	3	110	9	N	100	101	0			13
10	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17591	3	43	9	N	39	47	0			5
11	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16417	3	23	9	N	21	22	0			4
12	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	17148	3	21	9	N	19	20	0			3
*01	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	17975	3	22	9	N	20	20	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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
*03	12214	X	11408	-0-	-806	-0-	11336	3	72	9	Y	65	62	0			9
*04	11820	X	10310	-0-	-1510	-0-	10252	3	58	9	Y	53	54	0			8
*05	12214	X	10271	-0-	-1943	-0-	10215	3	56	9	Y	51	53	0			6
*06	11640	X	9387	-0-	-2253	-0-	9332	3	55	9	Y	50	48	0			8
*07	11811	X	7784	-0-	-4027	-0-	7712	3	72	9	Y	65	66	0			7
08	9796	X	4181	-0-	-5615	-0-	4117	3	64	9	Y	58	57	0			8
09	9480	X	4661	-0-	-4819	-0-	4594	3	67	9	Y	61	61	0			8
10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10106	3	36	9	Y	33	37	0			4
11	9450	X	6892	-0-	-2558	-0-	6850	3	42	9	Y	38	35	0			7
12	7874	X	6694	-0-	-1180	-0-	6655	3	39	9	Y	35	36	0			6
01	9796	X	8032	-0-	-1764	-0-	7993	3	39	9	Y	35	36	0			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 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
*03	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21815	3	55	9	Y	50	48	0			7
*04	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21667	3	46	9	Y	42	42	0			7
*05	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20693	3	47	9	Y	43	45	0			5
*06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20463	3	75	9	Y	68	62	0			11
*07	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19939	3	96	9	Y	87	89	0			9
08	20119	X	18650	-0-	-1469	-0-	18562	3	88	9	Y	80	78	0			11
09	19470	X	17597	-0-	-1873	-0-	17572	3	25	9	Y	23	31	0			3
10	20119	X	17855	-0-	-2264	-0-	17840	3	15	9	Y	14	15	0			2
11	19470	X	16858	-0-	-2612	-0-	16841	3	17	9	Y	15	14	0			3
12	20119	X	16656	-0-	-3463	-0-	16641	3	15	9	Y	14	15	0			2
01	18662	X	17261	-0-	-1401	-0-	17246	3	15	9	Y	14	14	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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
*03	29171	X	25439	-0-	-3732	-0-	25178	3	261	9	Y	237	228	0			32
*04	28230	X	23600	-0-	-4630	-0-	23382	3	218	9	Y	198	199	0			31
*05	27993	X	23240	-0-	-4753	-0-	23019	3	221	9	Y	201	207	0			25
*06	25650	X	21401	-0-	-4249	-0-	21142	3	259	9	Y	235	223	0			37
*07	26505	X	20090	-0-	-6415	-0-	19751	3	339	9	Y	308	314	0			31
08	21917	X	14107	-0-	-7810	-0-	13797	3	310	9	Y	282	273	0			40
09	21210	X	16887	-0-	-4323	-0-	16572	3	315	9	Y	286	290	0			36
10	21917	X	15307	-0-	-6610	-0-	15226	3	81	9	Y	74	100	0			10
11	21210	X	16925	-0-	-4285	-0-	16883	3	42	9	Y	38	41	0			7
12	20336	X	19534	-0-	-802	-0-	19494	3	40	9	Y	36	37	0			6
*01	23576	X	23576	-0-	-0-	-0-	23536	3	40	9	Y	36	37	0			5

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 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
08	32085	X	29911	-0-	-2174	-0-	29755	3	156	9	Y	142	167	1			79
09	31050	X	27942	-0-	-3108	-0-	27813	3	129	9	Y	117	164	1			32
10	31713	X	28717	-0-	-2996	-0-	28587	3	130	9	Y	118	94	1			56
11	30690	X	26288	-0-	-4402	-0-	26193	3	95	9	Y	86	123	1			19
12	30752	X	28207	-0-	-2545	-0-	28038	3	169	9	Y	154	141	1			32
01	29915	X	28033	-0-	-1882	-0-	27994	3	39	9	Y	35	67	1			-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		74180	-0-	74180	144316	74013	3	167	9	N	152	147	0			20
*04	DLQ G-10		57120	-0-	57120	201436	56979	3	141	9	Y	128	128	0			20
*05	264083	X	62647	-0-	-201436	-0-	62515	3	132	9	Y	120	125	0			15
*06	58091	X	58091	-0-	-0-	-0-	57934	3	157	9	Y	143	135	0			23
*07	77717	X	58651	-0-	-19066	-0-	58446	3	205	9	Y	186	190	0			19
08	63581	X	56635	-0-	-6946	-0-	56448	3	187	9	Y	170	165	0			24
09	60720	X	51684	-0-	-9036	-0-	51493	3	191	9	Y	174	176	0			22
10	62744	X	52941	-0-	-9803	-0-	52853	3	88	9	Y	80	92	0			10
11	58380	X	48041	-0-	-10339	-0-	48010	3	31	9	Y	28	33	0			5
12	59365	X	49390	-0-	-9975	-0-	49361	3	29	9	Y	26	27	0			4
01	56637	X	51180	-0-	-5457	-0-	51150	3	30	9	Y	27	27	0			4

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 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
*03	15469	X	12916	-0-	-2553	-0-	12715	3	201	9	N	183	176	0			24
*04	14970	X	14422	-0-	-548	-0-	14253	3	169	9	Y	154	154	0			24
*05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16301	3	155	9	Y	141	147	0			18
*06	13920	X	12582	-0-	-1338	-0-	12567	3	15	9	Y	14	30	0			2
*07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	15017	3	20	9	Y	18	18	0			2
08	14911	X	7031	-0-	-7880	-0-	7013	3	18	9	Y	16	16	0			2
09	15000	X	7665	-0-	-7335	-0-	7646	3	19	9	Y	17	17	0			2
10	15500	X	12164	-0-	-3336	-0-	12131	3	33	9	Y	30	28	0			4
11	14730	X	10566	-0-	-4164	-0-	10515	3	51	9	Y	46	42	0			8
12	15221	X	10569	-0-	-4652	-0-	10519	3	50	9	Y	45	46	0			7
01	12152	X	9726	-0-	-2426	-0-	9675	3	51	9	Y	46	46	0			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41602	X	38846	-0-	-2756	-0-	38692	3	154	9	N	140	165	1			78
09	40260	X	36901	-0-	-3359	-0-	36772	3	129	9	N	117	163	1			32
10	41602	X	38485	-0-	-3117	-0-	38356	3	129	9	N	117	93	1			56
11	39930	X	19858	-0-	-20072	-0-	19804	3	54	9	N	49	94	1			11
12	40083	X	17290	-0-	-22793	-0-	17220	3	70	9	N	64	62	1			13
01	38843	X	33410	-0-	-5433	-0-	33376	3	34	9	N	31	44	1			-0-
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369																	
*03	26753	X	26337	-0-	-416	-0-	26091	3	246	9	N	224	215	0			30
*04	25740	X	24617	-0-	-1123	-0-	24412	3	205	9	Y	186	187	0			29
*05	26784	X	24130	-0-	-2654	-0-	23618	3	512	9	Y	465	435	0			59
*06	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	23262	3	672	9	Y	611	573	0			97
*07	26784	X	24987	-0-	-1797	-0-	24911	3	76	9	Y	69	159	0			7
08	25544	X	25059	-0-	-485	-0-	24990	3	69	9	Y	63	61	0			9
09	24660	X	12628	-0-	-12032	-0-	12585	3	43	9	Y	39	43	0			5
10	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	24480	X	24320	-0-	-160	-0-	24280	3	40	9	Y	36	30	0			6
12	25296	X	24000	-0-	-1296	-0-	23924	3	76	9	Y	69	64	0			11
01	25048	X	23560	-0-	-1488	-0-	23480	3	80	9	Y	73	73	0			11
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700																	
*03	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25493	3	81	9	N	74	71	0			10
*04	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	24689	3	68	9	Y	62	62	0			10
*05	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	24423	3	70	9	Y	64	66	0			8
*06	22131	X	22131	-0-	-0-	-0-	22046	3	85	9	Y	77	73	0			12
*07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	22007	3	111	9	Y	101	103	0			10
08	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21567	3	101	9	Y	92	89	0			13
09	20940	X	20511	-0-	-429	-0-	20408	3	103	9	Y	94	95	0			12
10	21638	X	20728	-0-	-910	-0-	20699	3	29	9	Y	26	35	0			3
11	20940	X	19596	-0-	-1344	-0-	19582	3	14	9	Y	13	14	0			2
12	21638	X	19872	-0-	-1766	-0-	19858	3	14	9	Y	13	13	0			2
01	21638	X	20026	-0-	-1612	-0-	20012	3	14	9	Y	13	13	0			2
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661																	
*03	30070	X	27070	-0-	-3000	-0-	26787	3	283	9	N	257	248	0			34
*04	27540	X	25356	-0-	-2184	-0-	25117	3	239	9	Y	217	217	0			34
*05	27590	X	25841	-0-	-1749	-0-	25612	3	229	9	Y	208	216	0			26
*06	26700	X	20641	-0-	-6059	-0-	20473	3	168	9	Y	153	155	0			24
*07	27590	X	24222	-0-	-3368	-0-	23948	3	274	9	Y	249	248	0			25
08	26071	X	23263	-0-	-2808	-0-	23011	3	252	9	Y	229	221	0			33
09	25230	X	22836	-0-	-2394	-0-	22582	3	254	9	Y	231	235	0			29
10	25885	X	23095	-0-	-2790	-0-	22985	3	110	9	Y	100	116	0			13
11	23730	X	22612	-0-	-1118	-0-	22542	3	70	9	Y	64	66	0			11
12	24521	X	23351	-0-	-1170	-0-	23284	3	67	9	Y	61	62	0			10
*01	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24066	3	67	9	Y	61	62	0			9
WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763																	
08	28396	X	27375	-0-	-1021	-0-	27143	3	232	9	N	211	248	1			118
09	27480	X	25923	-0-	-1557	-0-	25730	3	193	9	N	175	245	1			48
10	28396	X	25892	-0-	-2504	-0-	25698	3	194	9	N	176	140	1			84
11	27480	X	20721	-0-	-6759	-0-	20610	3	111	9	N	101	163	1			22
12	28086	X	25217	-0-	-2869	-0-	24988	3	229	9	N	208	187	1			43
01	27373	X	24800	-0-	-2573	-0-	24749	3	51	9	N	46	89	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

*03	39897	X	36024	-0-	-3873	-0-	35769	3	255	9	Y	232	227	0			17
*04	36300	X	36151	-0-	-149	-0-	35855	3	296	9	Y	269	2	0	229	1	55
*05	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	36025	3	263	9	Y	239	230	1			64
*06	34890	X	32515	-0-	-2375	-0-	32308	3	207	9	Y	188	202	1			50
*07	37417	X	31081	-0-	-6336	-0-	30822	3	259	9	Y	235	202	1			83
*08	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	22877	3	168	9	Y	153	172	1			64
09	36210	X	92	-0-	-36118	-0-	38	3	54	9	Y	49	88	1			25
10	36301	X	22984	-0-	-13317	-0-	22842	3	142	9	Y	129	105	1			49
11	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	34854	3	153	9	Y	139	135	1			53
12	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	36595	3	167	9	Y	152	148	1			57
*01	35882	X	35882	-0-	-0-	-0-	35696	3	186	9	Y	169	166	1			60

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

08	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-					-0-

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		2920	-0-	2920	2920	2920	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2920					N	-0-					-0-
01	T. A.		1281	-0-	1281	4201	1281	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

03	0		503	-0-	503	503	503	3			N	-0-					-0-
04	0		52607	-0-	52607	53110	52607	3			N	-0-					-0-
05	0		91522	-0-	91522	144632	91522	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	83349	-0-	83349	227981	83349	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	77063	-0-	77063	305044	77063	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	65796	-0-	65796	370840	65796	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	57916	-0-	57916	428756	57916	3			N	-0-					-0-
10	0	Z	53868	-0-	53868	482624	53868	3			N	-0-					-0-
11	0	Z	47617	-0-	47617	530241	47617	3			N	-0-					-0-
12	0	Z	46117	-0-	46117	576358	46117	3			N	-0-					-0-
01	0	Z	44093	-0-	44093	620451	44093	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	10					87
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					87
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	821	3	28	9	N	25					112
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	680	3	23	9	N	21	1	8			132
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3	97	1	1	8	37
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	190	1	523	2	N	10					47
							11	9									

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2183	2	46	9	N	42	24	1	3	8	199
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-	176	1			23
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			23
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2445	3	18	9	N	16	8	1	3	8	28
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2665	3	25	9	N	23	1	8			50

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1261	3	30	9	N	27	27	0			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1072	3	64	9	N	58	58	0			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1	1	1			-0-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2756	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2049	3	40	9	N	36	35	0	1	1	-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2920	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	1405	3	2	9	N	2	2	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3913	-0-	813	813	3909	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3000	N	2189	-0-	-811	2	2138	3	51	9	N	46	46	0			-0-
12	2738	N	2736	-0-	-2	-0-	2727	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1891	X	705	-0-	-1186	-0-	704	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	899	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1189	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	774	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	891	3	2	9	N	2	2	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2020	3	79	9	N	72	72	0			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2550	N	1557	-0-	-993	-0-	1546	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2170	N	147	-0-	-2023	-0-	146	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2154	3	8	9	N	7	7	0			-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	782	-0-	-328	-0-	774	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	840	N	679	-0-	-161	-0-	653	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12	806	N	177	-0-	-629	-0-	176	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	1302	N	477	-0-	-825	-0-	475	3	2	9	N	2	2	0			-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1128	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	0			-0-
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1865	3	41	9	N	37	37	0			-0-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	556	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	734	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	819	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	617	3	19	9	N	17	17	0			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	849	3	24	9	N	22	22	0			-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1240	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1516	3	12	9	N	11	11	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1493	3	21	9	N	19	19	0			-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1302	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	3	11	9	N	10	10	0			-0-

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1566	3	26	9	N	24	24	0			-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1955	3	46	9	N	42	42	0			-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1440	3	37	9	N	34	34	0			-0-
12	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1287	3	45	9	N	41	41	0			-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	3	19	9	N	17	17	0			-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1146	3	51	9	N	46	46	0			-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1154	3	86	9	N	78	78	0			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1011	3	81	9	N	74	74	0			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1576	3	176	9	N	160	160	0			-0-
*01	3100	N	4338	-0-	1238	1238	4176	3	162	9	N	147	147	0			-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3341	2	76	9	N	69	226	1	3	8	45
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3293	2	36	9	N	33	3	8			75
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4057	3	14	9	N	13	1	8			87
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4057	3	20	9	N	18	77	1	3	8	25
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30	13	1	4	8	38
*01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3933	3	39	9	N	35	1	8			72

CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					3
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					3
10	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			Y	-0-					3
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3703	2	7	9	Y	6					65
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					65
10	3472	X	2981	-0-	-491	-0-	2956	2	25	9	Y	23	68	1			20
11	3600	X	3234	-0-	-366	-0-	3214	2	20	9	Y	18					38
12	3720	X	2486	-0-	-1234	-0-	2473	2	13	9	Y	12					50
01	3720	X	2401	-0-	-1319	-0-	2377	2	24	9	Y	22					72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 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
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	1970	2	3	9	Y	3					43
09	2040	X	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			Y	-0-					43
10	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	2037	2	18	9	Y	16	43	1			16
11	2040	X	2032	-0-	-8	-0-	2019	2	13	9	Y	12					28
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2658	2	14	9	Y	13					41
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					66

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2248	2	28	9	Y	25					32
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2014	2	15	9	Y	14					46
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	Y	10					56
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					56
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2894	2	1	9	Y	1					57
*01	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					57

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1643	2	21	9	Y	19					29
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	2	13	9	Y	12					41
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	Y	10					51
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					51
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					51
01	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			Y	-0-					51

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	3446	2	6	9	Y	5					73
09	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	3079	2			Y	-0-					73
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3728	2	33	9	Y	30	79	1			24
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3475	2	22	9	Y	20					44
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3791	2	21	9	Y	19					63
*01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3750	2	40	9	Y	36					99

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3					3
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1					4
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	Y	5					9
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					9
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					9
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					9

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	146	1	976	2	N	-0-					25
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	45	1	298	2	N	-0-					25
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	22	1	269	2	N	-0-					25
11	1080	N	234	-0-	-846	-0-	17	1	217	2	N	-0-					25
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	N	-0-					25
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	2	N	-0-					18

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	122	-0-	-2234	-0-	122	2			N	-0-					28
09	2460	N	239	-0-	-2221	-0-	239	2			N	-0-					28
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	928	2	46	9	N	42					70
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					73
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					73
01	961	N	220	-0-	-741	-0-	19	1	201	2	N	-0-					73

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	501	1	3338	2	N	-0-					30
09	4260	X	3840	-0-	-420	-0-	501	1	3339	2	N	-0-					30
10	4185	X	2923	-0-	-1262	-0-	213	1	2636	2	N	67					97
							74	9									
11	3720	X	2973	-0-	-747	-0-	216	1	2710	2	N	43					140
							47	9									
12	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	284	1	3520	2	N	5					145
							6	9									
01	3968	X	2374	-0-	-1594	-0-	218	1	2156	2	N	-0-					145

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	724	2	N	-0-					134
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-					134
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	2	N	13					147
							14	9									
11	3000	N	3540	-0-	540	540	68	1	3404	2	N	62					209
							68	9									
12	2802	N	2262	-0-	-540	-0-	44	1	2185	2	N	30	191	1			48
							33	9									
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					48

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1459	-0-	-131	-0-	190	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	1143	-0-	-447	-0-	84	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1157	-0-	-486	-0-	106	1	1051	2	N	-0-					-0-

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	277	1	1845	2	N	-0-					28
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	159	1	1057	2	N	-0-					28
10	1736	N	191	-0-	-1545	-0-	14	1	177	2	N	-0-					28
11	2040	N	87	-0-	-1953	-0-	6	1	81	2	N	-0-					28
12	1271	N	48	-0-	-1223	-0-	4	1	44	2	N	-0-					28
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	78	2	N	-0-					22

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					91
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					91
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					94
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	360	1	4141	2	N	-0-					94
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	299	1	3656	2	N	-0-					94
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	350	1	4187	2	N	-0-					94

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					187
09	3660	X	3431	-0-	-229	-0-	3361	2	70	9	N	64	182	1			69
10	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3694	2	7	9	N	6					75
11	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	140	1	3469	2	N	2					77
							2	9									
12	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	163	1	3497	2	N	-0-					77
*01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	221	1	4483	3	N	107					184
							118	9									

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5373	2	152	9	N	138	202	1			104
09	8880	X	3756	-0-	-5124	-0-	3755	2	1	9	N	1	50	1			55
10	5766	X	3938	-0-	-1828	-0-	3929	2	9	9	N	8	10	1			53
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	226	1	5865	2	N	11	6	1			58
							12	9									
12	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	292	1	9289	2	N	13	23	1			48
							14	9									
*01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	302	1	370	2	N	-0-					48
							8116	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
09	8700	X	7582	-0-	-1118	-0-	7580	2	2	9	N	2					22
10	8773	X	7745	-0-	-1028	-0-	7739	2	6	9	N	5					27
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	654	1	7518	2	N	-0-					27
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	640	1	7830	2	N	-0-					27
*01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	625	1	7488	2	N	11					38
							12	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7388	2	6	9	N	5					73
09	9120	X	7018	-0-	-2102	-0-	7012	2	6	9	N	5					78
10	9424	X	7713	-0-	-1711	-0-	7698	2	15	9	N	14					92
11	9120	X	6007	-0-	-3113	-0-	226	1	5764	2	N	15					107
							17	9									
12	8122	X	4178	-0-	-3944	-0-	186	1	3992	2	N	-0-					107
01	7719	X	2309	-0-	-5410	-0-	108	1	2176	3	N	23					130
							25	9									

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10568	2	51	9	N	46					175
09	13950	X	7470	-0-	-6480	-0-	7466	2	4	9	N	4	149	1			30
10	14415	X	7457	-0-	-6958	-0-	7457	2			N	-0-					30
11	12930	X	10565	-0-	-2365	-0-	410	1	10155	2	N	-0-					30
12	13361	X	9379	-0-	-3982	-0-	417	1	8960	2	N	2					32
							2	9									
01	10633	X	6921	-0-	-3712	-0-	323	1	6537	3	N	55					87
							61	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					33
09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					33
10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9599	2	25	9	N	23					56
*11	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	359	1	9130	2	Y	2					58
							2	9									
*12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	401	1	8614	2	Y	19					77
							21	9									
*01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	475	1	9612	3	Y	68					145
							75	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12945	2			N	-0-					92
09	12210	X	10166	-0-	-2044	-0-	10059	2	107	9	N	97	166	1			23
10	12617	X	12311	-0-	-306	-0-	12311	2			N	-0-					23
11	12540	X	12430	-0-	-110	-0-	467	1	11901	2	Y	56					79
							62	9									
12	12958	X	6532	-0-	-6426	-0-	290	1	6242	2	Y	-0-					79
01	12958	X	4730	-0-	-8228	-0-	220	1	4460	3	Y	45	3	8			121
							50	9									

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8881	2	64	9	Y	58	30	1			156
09	13980	X	8015	-0-	-5965	-0-	7971	2	44	9	Y	40	32	1			164
10	14446	X	6316	-0-	-8130	-0-	6303	2	13	9	Y	12	31	1			145
11	8670	X	270	-0-	-8400	-0-	10	1	251	2	Y	8	16	1			137
							9	9									
12	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	277	1	8803	2	Y	53	53	1			137
							58	9									
01	8959	X	5617	-0-	-3342	-0-	201	1	5416	3	Y	-0-					137

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

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

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

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

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146816	X	70153	-0-	-76663	-0-	69857	2	296	9	N	269	183	1			208
09	142080	X	60246	-0-	-81834	-0-	60033	2	213	9	N	194	194	1			208
10	123938	X	49004	-0-	-74934	-0-	48772	2	232	9	N	211	369	1			50
11	101190	X	46813	-0-	-54377	-0-	46626	2	187	9	N	170					220
12	82553	X	48240	-0-	-34313	-0-	48045	2	195	9	N	177	184	1			213
01	70153	X	42855	-0-	-27298	-0-	42602	3	253	9	N	230	388	1	10	8	45

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263996	X	191834	-0-	-72162	-0-	191393	2	441	9	N	401	383	1			160
09	255480	X	157340	-0-	-98140	-0-	156876	2	464	9	N	422	555	1			27
10	256463	X	126004	-0-	-130459	-0-	125627	2	377	9	N	343					370
11	248190	X	103108	-0-	-145082	-0-	102805	2	303	9	N	275	555	1			90
12	222022	X	114001	-0-	-108021	-0-	113759	2	242	9	N	220	188	1			122
01	191828	X	101363	-0-	-90465	-0-	101034	3	329	9	N	299	174	1	77	8	170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	16	1	2670	2	N	-0-					113
09	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	15	1	2622	2	N	19					132
							21	9									
10	2883	X	2489	-0-	-394	-0-	16	1	2473	2	N	-0-					132
11	2790	X	2274	-0-	-516	-0-	15	1	2259	2	N	-0-					132
12	2759	X	2164	-0-	-595	-0-	16	1	2148	2	N	-0-					132
01	2759	X	2011	-0-	-748	-0-	16	1	1995	2	N	-0-					132

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	73	1	741	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
10	1054	N	923	-0-	-131	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	61	1	619	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	63	1	646	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	59	1	592	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

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

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	173	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	144	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
10	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	147	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
11	2310	N	1974	-0-	-336	-0-	133	1	1363	2	Y	7	4	1			3
							470	3	8	9							
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	142	1	1450	2	Y	5	5	1			3
							501	3	6	9							
01	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	132	1	1331	2	Y	5	5	1			3
							479	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	43	1	516	2	Y	8	8	1			10
							163	3	9	9							
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	46	1	562	2	Y	7	7	1			10
							161	3	8	9							
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	41	1	502	2	Y	7	8	1			9
							155	3	8	9							
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	36	1	444	2	Y	3	4	1			8
							130	3	3	9							
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	45	1	558	2	Y	7	6	1			9
							162	3	8	9							
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	32	1	400	2	Y	7	12	1			4
							112	3	8	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	267	-0-	-229	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
12	434	N	165	-0-	-269	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
							22	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	2	Y	45	51	1			27
							190	3	50	9							
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	2	Y	37	26	1			38
							189	3	41	9							
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	35	53	1			20
							170	3	39	9							
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	899	2	Y	-0-	20	1			-0-
							151	3									
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	-0-					-0-
							156	3									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
11	390	N	103	-0-	-287	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	417	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	411	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
11	540	N	449	-0-	-91	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					-0-
							120	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	569	-0-	-516	-0-	37	1	370	2	Y	25	21	1			11
							134	3	28	9							
09	1050	N	754	-0-	-296	-0-	49	1	501	2	Y	25	21	1			15
							176	3	28	9							
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	28	33	1			10
							177	3	31	9							
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	473	2	Y	10	11	1			9
							163	3	11	9							
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	44	1	448	2	Y	16	16	1			9
							155	3	18	9							
*01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	565	2	Y	18	18	1			9
							204	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1211	2	Y	25	21	1			11
							438	3	28	9							
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	119	1	1208	2	Y	23	20	1			14
							423	3	25	9							
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1328	2	Y	26	31	1			9
							506	3	29	9							
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	108	1	1101	2	Y	-0-	5	1			4
							379	3									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	113	1	1156	2	Y	7	7	1			4
							400	3	8	9							
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	Y	8	8	1			4
							425	3	9	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	Y	35	40	1			21
							350	3	39	9							
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	116	1	2140	2	Y	28	20	1			29
							384	3	31	9							
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	1909	2	Y	28	41	1			16
							314	3	31	9							
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	107	1	1841	2	Y	-0-	16	1			-0-
							309	3									
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	121	1	2015	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
01	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	91	1	1581	2	Y	-0-					-0-
							274	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	192	1	1937	2	Y	32	26	1			14
							701	3	35	9							
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	141	1	1436	2	Y	30	26	1			18
							503	3	33	9							
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	149	1	1481	2	Y	34	40	1			12
							564	3	37	9							
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	150	1	1533	2	Y	11	13	1			10
							529	3	12	9							
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	17	17	1			10
							443	3	19	9							
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	134	1	1357	2	Y	19	19	1			10
							489	3	21	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
10	465	N	226	-0-	-239	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							37	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	611	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	737	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
12	899	N	869	-0-	-30	-0-	59	1	602	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	54	1	542	2	Y	-0-					-0-
							195	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	118	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	18	10	1			8
							424	3	20	9							
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	2	Y	14	14	1			8
							453	3	15	9							
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1389	2	Y	16	16	1			8
							501	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	108	1	1990	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1524	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
11	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	70	1	1201	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
12	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	87	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
*01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					-0-
							287	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	172	1	1736	2	Y	29	24	1			13
							629	3	32	9							
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	358	1	3645	2	Y	28	24	1			17
							1277	3	31	9							
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	300	1	2986	2	Y	31	37	1			11
							1137	3	34	9							
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	257	1	2623	2	Y	38	28	1			21
							904	3	42	9							
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	249	1	2547	2	Y	39	38	1			22
							881	3	43	9							
*01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	354	1	3577	2	Y	43	43	1			22
							1289	3	47	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2872	-0-	-1034	-0-	143	1	2310	2	Y	18	20	1			11
							399	3	20	9							
09	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	133	1	2458	2	Y	14	10	1			15
							442	3	15	9							
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	188	1	3193	2	Y	14	21	1			8
							526	3	15	9							
11	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	138	1	2374	2	Y	18	20	1			6
							398	3	20	9							
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	Y	17	9	1			14
							489	3	19	9							
01	3906	X	3616	-0-	-290	-0-	167	1	2920	2	Y	20	20	1			14
							507	3	22	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	124	1	1806	2	Y	18	15	1			8
							264	3	20	9							
09	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	92	1	1364	2	Y	14	15	1			7
							209	3	15	9							
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	2	Y	28	18	1			17
							321	3	31	9							
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	133	1	1801	2	Y	27	26	1			18
							251	3	30	9							
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	30	25	1			23
							305	3	33	9							
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	29	25	1			27
							259	3	32	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	377	1	3801	2	Y	56	46	1			24
							1376	3	62	9							
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	368	1	3743	2	Y	52	45	1			31
							1311	3	57	9							
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	368	1	3658	2	Y	60	70	1			21
							1392	3	66	9							
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	369	1	3773	2	Y	53	42	1			32
							1300	3	58	9							
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	385	1	3934	2	Y	60	58	1			34
							1361	3	66	9							
*01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	379	1	3835	2	Y	65	65	1			34
							1382	3	72	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2219	-0-		-106	-0-	148	1	1495	2	Y	31	26	1			13
								542	3	34	9							
09	2392	N	2392	-0-		-0-	-0-	160	1	1628	2	Y	31	26	1			18
								570	3	34	9							
10	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-	170	1	1691	2	Y	34	40	1			12
								644	3	37	9							
11	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	161	1	1643	2	Y	92	59	1			45
								566	3	101	9							
12	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-	186	1	1897	2	Y	84	81	1			48
								656	3	92	9							
*01	2828	N	2828	-0-		-0-	-0-	185	1	1870	2	Y	91	91	1			48
								673	3	100	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3952	-0-		-171	-0-	198	1	3185	2	Y	17	19	1			10
								550	3	19	9							
09	5300	X	5300	-0-		-0-	-0-	232	1	4284	2	Y	13	9	1			14
								770	3	14	9							
10	4464	X	3994	-0-		-470	-0-	192	1	3254	2	Y	12	19	1			7
								535	3	13	9							
11	5191	X	5191	-0-		-0-	-0-	246	1	4226	2	Y	10	14	1			3
								708	3	11	9							
12	5487	X	4579	-0-		-908	-0-	222	1	3683	2	Y	9	5	1			7
								664	3	10	9							
01	5487	X	4412	-0-		-1075	-0-	205	1	3575	2	Y	10	10	1			7
								621	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 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
08	4061	X	4035	-0-		-26	-0-	203	1	3252	2	Y	17	19	1			10
								561	3	19	9							
09	3930	X	3879	-0-		-51	-0-	170	1	3133	2	Y	13	9	1			14
								562	3	14	9							
10	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	202	1	3418	2	Y	12	19	1			7
								562	3	13	9							
11	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	187	1	3217	2	Y	22	22	1			7
								539	3	24	9							
12	4295	X	4295	-0-		-0-	-0-	208	1	3445	2	Y	20	11	1			16
								620	3	22	9							
01	4061	X	4060	-0-		-1	-0-	187	1	3279	2	Y	22	22	1			16
								570	3	24	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2275	-0-		-112	-0-	113	1	1829	2	Y	15	17	1			9
								316	3	17	9							
09	2340	N	2332	-0-		-8	-0-	102	1	1880	2	Y	11	8	1			12
								338	3	12	9							
10	2325	N	2252	-0-		-73	-0-	108	1	1831	2	Y	11	17	1			6
								301	3	12	9							
11	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-	106	1	1809	2	Y	29	25	1			10
								303	3	32	9							
12	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	119	1	1969	2	Y	25	14	1			21
								354	3	28	9							
*01	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	113	1	1968	2	Y	30	30	1			21
								342	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	184	1	2962	2	Y	31	35	1			19
							511	3	34	9							
09	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	177	1	3276	2	Y	24	17	1			26
							589	3	26	9							
10	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	191	1	3237	2	Y	24	36	1			14
							532	3	26	9							
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	215	1	3694	2	Y	76	64	1			26
							619	3	84	9							
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	227	1	3749	2	Y	67	37	1			56
							674	3	74	9							
*01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	3726	2	Y	78	79	1			55
							646	3	86	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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
08	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	194	1	3124	2	Y	43	48	1			26
							539	3	47	9							
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	165	1	3061	2	Y	33	24	1			35
							551	3	36	9							
10	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	172	1	2902	2	Y	33	49	1			19
							477	3	36	9							
11	3780	X	3670	-0-	-110	-0-	171	1	2950	2	Y	49	51	1			17
							495	3	54	9							
12	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	183	1	3035	2	Y	44	24	1			37
							547	3	48	9							
01	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	157	1	2758	2	Y	50	51	1			36
							480	3	55	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	149	1	1886	2	Y	7					41
							289	3	8	9							
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	2	Y	6					47
							274	3	7	9							
10	2325	X	1866	-0-	-459	-0-	121	1	1517	2	Y	9	51	1			5
							218	3	10	9							
11	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	130	1	1634	2	Y	8					13
							234	3	9	9							
12	2325	X	1869	-0-	-456	-0-	120	1	1503	2	Y	4					17
							242	3	4	9							
01	2325	X	1889	-0-	-436	-0-	112	1	1534	2	Y	9					26
							233	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	118	1	1903	2	Y	27	30	1			16
							329	3	30	9							
09	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	94	1	1734	2	Y	21	15	1			22
							311	3	23	9							
10	2604	X	2167	-0-	-437	-0-	103	1	1754	2	Y	19	30	1			11
							289	3	21	9							
11	2370	X	1812	-0-	-558	-0-	84	1	1436	2	Y	47	42	1			16
							240	3	52	9							
12	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	97	1	1604	2	Y	41	23	1			34
							289	3	45	9							
01	2387	X	2051	-0-	-336	-0-	93	1	1623	2	Y	48	48	1			34
							282	3	53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	155	1	1972	2	Y	13	18	1			2
							303	3	14	9							
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	Y	11	9	1			4
							241	3	12	9							
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	128	1	1610	2	Y	12	8	1			8
							232	3	13	9							
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1360	2	Y	12	16	1			4
							195	3	13	9							
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	158	1	1972	2	Y	15	8	1			11
							317	3	17	9							
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	1785	2	Y	15	17	1			9
							270	3	17	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	240	1	3864	2	Y	17	19	1			10
							667	3	19	9							
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	193	1	3564	2	Y	13	9	1			14
							640	3	14	9							
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	12	19	1			7
							625	3	13	9							
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	Y	25	24	1			8
							626	3	28	9							
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	252	1	4166	2	Y	22	12	1			18
							750	3	24	9							
*01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	233	1	4058	2	Y	25	25	1			18
							704	3	28	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1498	2	Y	40	34	1			18
							218	3	44	9							
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	102	1	1507	2	Y	31	33	1			16
							230	3	34	9							
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	110	1	1450	2	Y	37	31	1			22
							272	3	41	9							
11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	97	1	1317	2	Y	37	35	1			24
							184	3	41	9							
12	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	103	1	1414	2	Y	40	33	1			31
							215	3	44	9							
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	108	1	1625	2	Y	38	33	1			36
							236	3	42	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	99	1	1583	2	Y	29	32	1			17
							273	3	32	9							
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	139	1	2569	2	Y	22	16	1			23
							461	3	24	9							
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	21	32	1			12
							365	3	23	9							
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	133	1	2284	2	Y	41	39	1			14
							383	3	45	9							
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	118	1	1938	2	Y	36	20	1			30
							348	3	40	9							
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	112	1	1944	2	Y	42	42	1			30
							337	3	46	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	93	1	1360	2	Y	59	49	1			27
							199	3	65	9							
09	1560	X	1095	-0-	-465	-0-	58	1	858	2	Y	44	48	1			23
							131	3	48	9							
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	121	1	1597	2	Y	50	43	1			30
							300	3	55	9							
11	1830	X	1751	-0-	-79	-0-	103	1	1398	2	Y	50	47	1			33
							195	3	55	9							
12	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	110	1	1525	2	Y	54	45	1			42
							233	3	59	9							
*01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	2	Y	51	45	1			48
							315	3	56	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2000	2	Y	29	31	1			37
							633	3	32	9							
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	28	28	1			37
							533	3	31	9							
10	2759	N	2665	-0-	-94	-0-	156	1	1892	2	Y	29	30	1			36
							585	3	32	9							
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	165	1	2024	2	Y	21	19	1			38
							590	3	23	9							
12	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	151	1	1863	2	Y	33	30	1			41
							539	3	36	9							
01	2666	N	2449	-0-	-217	-0-	143	1	1770	2	Y	35	56	1			20
							497	3	39	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	214	1	2576	2	Y	29	32	1			37
							815	3	32	9							
09	3960	X	3396	-0-	-564	-0-	199	1	2458	2	Y	29	28	1			38
							707	3	32	9							
10	4092	X	3245	-0-	-847	-0-	191	1	2309	2	Y	28	30	1			36
							714	3	31	9							
11	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	203	1	2488	2	Y	47	28	1			55
							725	3	52	9							
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	242	1	2975	2	Y	48	43	1			60
							861	3	53	9							
01	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	191	1	2369	2	Y	51	81	1			30
							665	3	56	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	4	3	1			2
							237	3	4	9							
09	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	78	1	1169	2	Y	2	3	1			1
							180	3	2	9							
10	1767	X	1382	-0-	-385	-0-	82	1	1079	2	Y	17	8	1			10
							202	3	19	9							
11	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	87	1	1188	2	Y	16	15	1			11
							166	3	18	9							
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	79	1	1091	2	Y	16	14	1			13
							167	3	18	9							
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1296	2	Y	18	15	1			16
							188	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	953	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1035	2	Y	4	1	1			3
							302	3	4	9							
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	976	2	Y	2	2	1			3
							283	3	2	9							
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	72	1	886	2	Y	2	4	1			1
							248	3	2	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	166	1	2412	2	Y	75	63	1			34
							352	3	83	9							
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	164	1	2434	2	Y	58	62	1			30
							373	3	64	9							
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	2535	2	Y	35	44	1			21
							476	3	39	9							
11	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	165	1	2235	2	Y	35	33	1			23
							312	3	39	9							
12	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	142	1	1960	2	Y	38	32	1			29
							299	3	42	9							
01	3255	X	2688	-0-	-567	-0-	145	1	2185	2	Y	37	32	1			34
							317	3	41	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	122	1	1773	2	Y	24	20	1			11
							258	3	26	9							
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	Y	19	20	1			10
							234	3	21	9							
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	133	1	1743	2	Y	-0-	10	1			-0-
							326	3									
11	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	105	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	104	1	1442	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
01	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	108	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
09	1260	N	552	-0-	-708	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
10	1674	N	445	-0-	-1229	-0-	27	1	352	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
11	1320	N	267	-0-	-1053	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	558	N	153	-0-	-405	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 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
08	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	87	1	1051	2	Y	16	18	1			21
							333	3	18	9							
09	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	94	1	1163	2	Y	16	16	1			21
							335	3	18	9							
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	117	1	1419	2	Y	17	17	1			21
							439	3	19	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	Y	36	19	1			38
							363	3	40	9							
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	2	Y	33	30	1			41
							360	3	36	9							
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	126	1	1559	2	Y	35	56	1			20
							437	3	39	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	Y	37	31	1			16
							574	3	41	9							
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	149	1	1515	2	Y	35	30	1			21
							531	3	39	9							
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	1575	2	Y	40	47	1			14
							600	3	44	9							
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	153	1	1560	2	Y	27	23	1			18
							537	3	30	9							
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1689	2	Y	33	32	1			19
							584	3	36	9							
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	160	1	1620	2	Y	36	36	1			19
							584	3	40	9							

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	96	1	1224	2	Y	30	39	1			5
							188	3	33	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	Y	24	20	1			9
							207	3	26	9							
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	97	1	1210	2	Y	12	13	1			8
							173	3	13	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	12	16	1			4
							187	3	13	9							
12	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	101	1	1266	2	Y	15	8	1			11
							204	3	17	9							
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1257	2	Y	15	17	1			9
							191	3	17	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2789	-0-	-94	-0-	188	1	1894	2	Y	19	16	1			8
							686	3	21	9							
09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	184	1	1874	2	Y	19	16	1			11
							657	3	21	9							
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	196	1	1955	2	Y	20	24	1			7
							745	3	22	9							
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	188	1	1925	2	Y	30	21	1			16
							664	3	33	9							
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	201	1	2050	2	Y	29	28	1			17
							709	3	32	9							
*01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	201	1	2035	2	Y	32	32	1			17
							734	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3308	X	2921	-0-	-387	-0-	186	1	2368	2	Y	4					21
							363	3	4	9							
09	3600	X	2773	-0-	-827	-0-	162	1	2241	2	Y	3					24
							367	3	3	9							
10	3720	X	2851	-0-	-869	-0-	184	1	2322	2	Y	9	28	1			5
							335	3	10	9							
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	175	1	2195	2	Y	8					13
							314	3	9	9							
12	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	156	1	1945	2	Y	5					18
							313	3	6	9							
01	2914	X	2373	-0-	-541	-0-	141	1	1930	2	Y	8					26
							293	3	9	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	100	1	1201	2	Y	34	36	1			43
							380	3	37	9							
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	88	1	1086	2	Y	32	32	1			43
							312	3	35	9							
10	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	92	1	1117	2	Y	34	35	1			42
							346	3	37	9							
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	18	20	1			40
							383	3	20	9							
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	88	1	1086	2	Y	34	31	1			43
							315	3	37	9							
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	74	1	916	2	Y	37	59	1			21
							257	3	41	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	87	1	1049	2	Y	10	11	1			13
							332	3	11	9							
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	80	1	979	2	Y	10	10	1			13
							281	3	11	9							
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	81	1	975	2	Y	11	11	1			13
							301	3	12	9							
11	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	78	1	961	2	Y	-0-	13	1			-0-
							281	3									
12	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
01	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	73	1	906	2	Y	-0-					-0-
							254	3									

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2349	-0-	-596	-0-	149	1	1893	2	Y	15	20	1			2
							290	3	17	9							
09	2850	X	2355	-0-	-495	-0-	138	1	1894	2	Y	13	10	1			5
							309	3	14	9							
10	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	126	1	1586	2	Y	8	7	1			6
							228	3	9	9							
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	154	1	1940	2	Y	9	12	1			3
							278	3	10	9							
12	2852	X	2362	-0-	-490	-0-	151	1	1894	2	Y	11	6	1			8
							305	3	12	9							
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	142	1	1934	2	Y	10	12	1			6
							293	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	205	1	2467	2	Y	5	5	1			6
							780	3	6	9							
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	207	1	2544	2	Y	4	4	1			6
							731	3	4	9							
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	207	1	2501	2	Y	4	5	1			5
							773	3	4	9							
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	241	1	2957	2	Y	59	22	1			42
							863	3	65	9							
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	230	1	2827	2	Y	36	33	1			45
							818	3	40	9							
*01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	223	1	2769	2	Y	39	62	1			22
							777	3	43	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	97	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	93	1	1732	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
10	2046	X	2023	-0-	-23	-0-	98	1	1653	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
11	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	79	1	1361	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
12	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	83	1	1376	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	Y	-0-					-0-
							295	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	121	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	102	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	156	1	2054	2	Y	35	14	1			21
							385	3	39	9							
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	Y	34	32	1			23
							201	3	37	9							
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	170	1	2359	2	Y	37	31	1			29
							361	3	41	9							
*01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1702	2	Y	35	31	1			33
							247	3	39	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	122	1	1552	2	Y	23	29	1			4
							238	3	25	9							
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	2	Y	18	15	1			7
							242	3	20	9							
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1485	2	Y	25	15	1			17
							214	3	28	9							
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	66	1	828	2	Y	26	35	1			8
							118	3	29	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	125	1	1561	2	Y	32	17	1			23
							251	3	35	9							
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	114	1	1557	2	Y	33	37	1			19
							236	3	36	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	21	17	1			9
							1016	3	23	9							
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	285	1	2905	2	Y	20	17	1			12
							1018	3	22	9							
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	271	1	2701	2	Y	22	26	1			8
							1029	3	24	9							
11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	258	1	2634	2	Y	31	22	1			17
							908	3	34	9							
12	4030	X	3721	-0-	-309	-0-	250	1	2553	2	Y	32	31	1			18
							883	3	35	9							
*01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	306	1	3097	2	Y	34	34	1			18
							1116	3	37	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	169	1	1711	2	Y	24	20	1			10
							620	3	26	9							
09	2880	X	2433	-0-	-447	-0-	163	1	1662	2	Y	23	19	1			14
							583	3	25	9							
10	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	185	1	1842	2	Y	25	30	1			9
							701	3	28	9							
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	210	1	2147	2	Y	23	18	1			14
							740	3	25	9							
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	233	1	2385	2	Y	25	25	1			14
							825	3	28	9							
01	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	163	1	1647	2	Y	27	27	1			14
							593	3	30	9							

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	139	1	1773	2	Y	14	19	1			2
							272	3	15	9							
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	13	10	1			5
							259	3	14	9							
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	123	1	1542	2	Y	9	8	1			6
							221	3	10	9							
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	142	1	1784	2	Y	10	13	1			3
							255	3	11	9							
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1657	2	Y	12	6	1			9
							267	3	13	9							
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	112	1	1525	2	Y	12	14	1			7
							231	3	13	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	194	1	2466	2	Y	18	23	1			3
							378	3	20	9							
09	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	162	1	2227	2	Y	14	12	1			5
							363	3	15	9							
10	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	192	1	2420	2	Y	25	13	1			17
							349	3	28	9							
11	3180	X	2698	-0-	-482	-0-	173	1	2184	2	Y	25	34	1			8
							313	3	28	9							
12	3286	X	2121	-0-	-1165	-0-	134	1	1681	2	Y	32	17	1			23
							271	3	35	9							
01	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	162	1	2213	2	Y	32	36	1			19
							335	3	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	1924	-0-	-1052	-0-	123	1	1559	2	Y	3	4	1			-0-
							239	3	3	9							
09	3420	X	1837	-0-	-1583	-0-	107	1	1484	2	Y	3	2	1			1
							243	3	3	9							
10	3534	X	1831	-0-	-1703	-0-	119	1	1494	2	Y	3	2	1			2
							215	3	3	9							
11	3420	X	2240	-0-	-1180	-0-	145	1	1829	2	Y	4	5	1			1
							262	3	4	9							
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	2	Y	4	2	1			3
							309	3	4	9							
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	145	1	1979	2	Y	4	5	1			2
							300	3	4	9							

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1585	2	Y	4	5	1			1
							243	3	4	9							
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	115	1	1585	2	Y	2	2	1			1
							259	3	2	9							
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	9	4	1			6
							228	3	10	9							
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	2	Y	9	12	1			3
							254	3	10	9							
12	3100	N	3300	-0-	200	200	212	1	2650	2	Y	11	6	1			8
							426	3	12	9							
*01	2680	N	2480	-0-	-200	-0-	147	1	2014	2	Y	12	13	1			7
							306	3	13	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2427	-0-	-239	-0-	155	1	1970	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
09	2940	N	1870	-0-	-1070	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	137	1	1717	2	Y	16	5	1			11
							247	3	18	9							
11	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	144	1	1806	2	Y	16	22	1			5
							258	3	18	9							
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	122	1	1540	2	Y	21	11	1			15
							249	3	23	9							
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	Y	21	24	1			12
							271	3	23	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	43	56	1			7
							136	3	47	9							
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	75	1	1036	2	Y	34	28	1			13
							169	3	37	9							
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1071	2	Y	18	19	1			12
							154	3	20	9							
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	50	1	635	2	Y	19	25	1			6
							91	3	21	9							
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	938	2	Y	23	12	1			17
							151	3	25	9							
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	725	2	Y	23	26	1			14
							110	3	25	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2242	2	Y	29	38	1			5
							343	3	32	9							
09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	135	1	1858	2	Y	23	19	1			9
							303	3	25	9							
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	151	1	1896	2	Y	13	13	1			9
							273	3	14	9							
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	140	1	1770	2	Y	14	19	1			4
							254	3	15	9							
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	Y	18	9	1			13
							292	3	20	9							
*01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	1868	2	Y	17	20	1			10
							283	3	19	9							

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	129	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	106	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	2	Y	15	5	1			10
							251	3	17	9							
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1663	2	Y	16	21	1			5
							238	3	18	9							
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	150	1	1881	2	Y	19	10	1			14
							303	3	21	9							
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	144	1	1958	2	Y	20	22	1			12
							296	3	22	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	22	28	1			4
							187	3	24	9							
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1191	2	Y	17	14	1			7
							195	3	19	9							
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1231	2	Y	-0-	7	1			-0-
							177	3									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	106	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
12	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	84	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
01	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							181	3									

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
09	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	67	1	922	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
10	2325	N	1283	-0-	-1042	-0-	83	1	1037	2	Y	13	4	1			9
							149	3	14	9							
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	84	1	1059	2	Y	14	19	1			4
							152	3	15	9							
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	77	1	966	2	Y	17	9	1			12
							156	3	19	9							
01	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	71	1	963	2	Y	18	20	1			10
							145	3	20	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	217	1	3482	2	Y	21	24	1			13
							600	3	23	9							
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	154	1	2852	2	Y	17	12	1			18
							513	3	19	9							
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	203	1	3432	2	Y	16	25	1			9
							564	3	18	9							
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	236	1	4054	2	Y	33	31	1			11
							679	3	36	9							
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	185	1	3055	2	Y	30	16	1			25
							550	3	33	9							
*01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3041	2	Y	34	35	1			24
							528	3	37	9							

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	29	37	1			5
							125	3	32	9							
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	Y	23	19	1			9
							136	3	25	9							
10	1147	N	912	-0-	-235	-0-	58	1	728	2	Y	19	15	1			13
							105	3	21	9							
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	58	1	723	2	Y	20	27	1			6
							103	3	22	9							
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	53	1	674	2	Y	25	13	1			18
							109	3	28	9							
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	49	1	673	2	Y	25	28	1			15
							102	3	28	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	73	1	931	2	Y	24	32	1			4
							143	3	26	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	19	16	1			7
							138	3	21	9							
10	1488	N	897	-0-	-591	-0-	56	1	704	2	Y	33	18	1			22
							101	3	36	9							
11	1140	N	455	-0-	-685	-0-	27	1	340	2	Y	35	46	1			11
							49	3	39	9							
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	61	1	768	2	Y	41	22	1			30
							124	3	45	9							
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	713	2	Y	43	48	1			25
							107	3	47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	156	1	1888	2	Y	3	3	1			4
							598	3	3	9							
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	150	1	1849	2	Y	3	3	1			4
							532	3	3	9							
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	144	1	1741	2	Y	3	3	1			4
							538	3	3	9							
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	2	Y	3	2	1			5
							551	3	3	9							
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	152	1	1870	2	Y	4	4	1			5
							541	3	4	9							
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	141	1	1748	2	Y	4	7	1			2
							491	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	178	1	1793	2	Y	34	28	1			15
							649	3	37	9							
09	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	171	1	1740	2	Y	33	28	1			20
							610	3	36	9							
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	221	1	2200	2	Y	36	43	1			13
							837	3	40	9							
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	211	1	2161	2	Y	38	29	1			22
							745	3	42	9							
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	191	1	1947	2	Y	41	40	1			23
							673	3	45	9							
01	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	171	1	1729	2	Y	45	45	1			23
							623	3	50	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	122	1	1541	2	Y	12					67
							236	3	13	9							
09	2340	N	1568	-0-	-772	-0-	91	1	1260	2	Y	10					77
							206	3	11	9							
10	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	103	1	1295	2	Y	7	80	1			4
							186	3	8	9							
11	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	87	1	1097	2	Y	7					11
							157	3	8	9							
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	103	1	1285	2	Y	4					15
							207	3	4	9							
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	2	Y	7					22
							197	3	8	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	143	1	2086	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	150	1	1963	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	138	1	1864	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	125	1	1716	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
*01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	Y	-0-					-0-
							245	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1001	2	Y	16	17	1			20
							317	3	18	9							
09	2010	N	1457	-0-	-553	-0-	85	1	1052	2	Y	15	15	1			20
							303	3	17	9							
10	1891	N	916	-0-	-975	-0-	53	1	645	2	Y	16	16	1			20
							200	3	18	9							
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	63	1	780	2	Y	-0-	20	1			-0-
							228	3									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
*01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							385	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3158	-0-	58	58	212	1	2141	2	Y	26	22	1			11
							776	3	29	9							
09	3075	X	3017	-0-	-58	-0-	203	1	2063	2	Y	25	21	1			15
							723	3	28	9							
10	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	196	1	1952	2	Y	28	33	1			10
							743	3	31	9							
11	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	182	1	1864	2	Y	41	29	1			22
							643	3	45	9							
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	200	1	2043	2	Y	41	40	1			23
							707	3	45	9							
01	3069	X	3025	-0-	-44	-0-	202	1	2039	2	Y	45	45	1			23
							734	3	50	9							

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	2	Y	24					50
							539	3	26	9							
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	129	1	1574	2	Y	22	58	1			14
							461	3	24	9							
10	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	179	1	2199	2	Y	24					38
							641	3	26	9							
11	2460	N	2310	-0-	-150	-0-	135	1	1670	2	Y	26					64
							476	3	29	9							
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	111	1	1335	2	Y	29	64	1			29
							424	3	32	9							
01	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	147	1	1827	2	Y	34					63
							508	3	37	9							

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	203	1	2491	2	Y	20					43
							724	3	22	9							
09	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	171	1	2101	2	Y	20	51	1			12
							615	3	22	9							
10	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	209	1	2562	2	Y	21					33
							747	3	23	9							
11	3540	X	3138	-0-	-402	-0-	185	1	2280	2	Y	22					55
							649	3	24	9							
12	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	202	1	2435	2	Y	26	56	1			25
							773	3	29	9							
01	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	167	1	2075	2	Y	30					55
							577	3	33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	160	1	2032	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
09	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	83	1	1141	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	165	1	2073	2	Y	6	2	1			4
							298	3	7	9							
11	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	114	1	1428	2	Y	7	9	1			2
							204	3	8	9							
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	144	1	1802	2	Y	9	5	1			6
							290	3	10	9							
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	151	1	2063	2	Y	9	10	1			5
							313	3	10	9							

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	14	19	1			2
							183	3	15	9							
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1186	2	Y	12	10	1			4
							194	3	13	9							
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	Y	21	11	1			14
							168	3	23	9							
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	98	1	1228	2	Y	22	29	1			7
							175	3	24	9							
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	79	1	991	2	Y	26	14	1			19
							160	3	29	9							
01	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	74	1	1012	2	Y	28	31	1			16
							153	3	31	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2563	-0-	-10	-0-	170	1	1716	2	Y	51	43	1			22
							621	3	56	9							
09	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	170	1	1736	2	Y	50	42	1			30
							609	3	55	9							
10	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	178	1	1776	2	Y	56	66	1			20
							677	3	62	9							
11	2790	X	2049	-0-	-741	-0-	135	1	1377	2	Y	57	43	1			34
							474	3	63	9							
12	2666	X	1727	-0-	-939	-0-	113	1	1150	2	Y	61	60	1			35
							397	3	67	9							
01	2697	X	1316	-0-	-1381	-0-	84	1	851	2	Y	67	67	1			35
							307	3	74	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	151	1	1857	2	Y	25					54
							540	3	28	9							
09	3000	X	2691	-0-	-309	-0-	158	1	1939	2	Y	24	63	1			15
							568	3	26	9							
10	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	126	1	1548	2	Y	26					41
							452	3	29	9							
11	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	152	1	1878	2	Y	25					66
							535	3	28	9							
12	2790	X	2217	-0-	-573	-0-	131	1	1571	2	Y	15	67	1			14
							498	3	17	9							
*01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	167	1	2071	2	Y	17					31
							576	3	19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	89	1	1080	2	Y	13	14	1			17
							342	3	14	9							
09	1440	N	897	-0-	-543	-0-	52	1	646	2	Y	12	12	1			17
							186	3	13	9							
10	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	75	1	910	2	Y	13	14	1			16
							281	3	14	9							
11	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	63	1	773	2	Y	-0-	16	1			-0-
							225	3									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
01	1271	N	858	-0-	-413	-0-	51	1	630	2	Y	-0-					-0-
							177	3									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	276	2	8	9	Y	7	1	1			6
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	270	2	12	9	Y	11	9	1	1	8	7
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	279	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	10	3	8			11
09	450	N	4	-0-	-446	-0-	3	2	1	9	Y	1	11	1			1
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	10	7	1			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	Y	4					4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	216	-0-	216	554	216	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	191	-0-	191	745	191	2			Y	-0-					-0-
12	894	X	149	-0-	-745	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1440	-0-	1440	1735	1426	2	14	9	Y	13	8	1	2	8	3
12	14B2	EXT	571	-0-	571	2306	537	2	34	9	Y	31	13	1	7	8	14
01	14B2	EXT	274	-0-	274	2580	237	2	37	9	Y	34	16	1	9	8	23

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2993	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	19
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2881	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	8
10	3162	X	2952	-0-	-210	-0-	2929	2	23	9	Y	21	17	1			12
11	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2750	2	29	9	Y	26	15	1			23
12	3162	X	2784	-0-	-378	-0-	2740	2	44	9	Y	40	33	1	1	8	29
01	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2487	2	47	9	Y	43	40	1	1	8	31

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		270	-0-	270	270	269	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		1418	-0-	1418	1688	1412	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	T. A.		1490	-0-	1490	3178	1486	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	T. A.		1297	-0-	1297	4475	1296	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	T. A.		1284	-0-	1284	5759	1283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		393	-0-	393	6152	392	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	2
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	401	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	402	2	15	9	Y	14	1	8			18
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	285	2	24	9	Y	22	32	1	1	8	7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

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

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

08	961	N	849	-0-	-112	-0-	842	2	7	9	Y	6	1	8			14
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10	14	1	1	8	9
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	2	11	9	Y	10	1	8			18
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	698	2	6	9	Y	5	16	1			7
12	899	N	149	-0-	-750	-0-	147	2	2	9	Y	2					9
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	2	3	9	Y	3	7	1			5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

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

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

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

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	13	1			15
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	12	1			17
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	423	2	21	9	Y	19	25	1			11
11	540	N	348	-0-	-192	-0-	341	2	7	9	Y	6	15	1			2
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	430	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	322	2	6	9	Y	5	3	1			4

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	1199	-0-	-1963	-0-	1152	2	47	9	Y	43	40	1	7	8	16
09	2910	X	1520	-0-	-1390	-0-	1426	2	94	9	Y	85	65	1	17	8	19
10	2759	X	484	-0-	-2275	-0-	375	2	109	9	Y	99	47	1	17	8	54
11	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	103	2	94	9	Y	85	93	1	13	8	33
12	1581	X	471	-0-	-1110	-0-	471	2			Y	-0-	33	1			-0-
01	1581	X	28	-0-	-1553	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13	9	Y	12	10	1	1	8	11
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2465	2	14	9	Y	13	19	1			5
10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	Y	12	10	1			7
11	2280	N	1874	-0-	-406	-0-	1857	2	17	9	Y	15	9	1			13
12	2480	N	1615	-0-	-865	-0-	1586	2	29	9	Y	26	20	1	1	8	18
01	2480	N	1221	-0-	-1259	-0-	1187	2	34	9	Y	31	26	1	1	8	22

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3389	2	26	9	Y	24	20	1	1	8	23
09	3570	X	3304	-0-	-266	-0-	3274	2	30	9	Y	27	39	1	1	8	10
10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3337	2	28	9	Y	25	21	1			14
11	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3126	2	35	9	Y	32	19	1			27
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2871	2	20	9	Y	18	31	1	1	8	13
01	3410	X	1881	-0-	-1529	-0-	1860	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	13

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3409	2	20	9	Y	18	12	1	1	8	16
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3148	2	21	9	Y	19	27	1	1	8	7
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3155	2	19	9	Y	17	14	1			10
11	3330	X	2058	-0-	-1272	-0-	2030	2	28	9	Y	25	13	1			22
12	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3152	2	35	9	Y	32	30	1	1	8	23
01	3441	X	2809	-0-	-632	-0-	2772	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	24

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	368	-0-	-112	-0-	362	2	6	9	Y	5	1	1			4
12	496	N	219	-0-	-277	-0-	213	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	3
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2726	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2636	2	22	9	Y	20	30	1	1	8	7
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2830	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2882	2	25	9	Y	23	14	1			20
12	2759	N	2667	-0-	-92	-0-	2635	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
01	2852	N	2380	-0-	-472	-0-	2344	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	32	-0-	-929	-0-	28	2	4	9	Y	4	1	8			6
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	Y	7					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	653	2	10	9	Y	9	12	1			10
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			10
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	8			10

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	347	N	-0-	-0-	-347	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2198	-0-	-172	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2257	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2152	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	248	N	10	-0-	-238	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	228	2	7	9	Y	6	1	1			5
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	284	2	11	9	Y	10	4	1	1	8	10
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	279	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	13

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					1
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	1			1

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2814	2	8	9	Y	7	3	1			6
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	7	11	1			2
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	17	1	8			18
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1524	2	32	9	Y	29	33	1	1	8	13
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	583	2	14	9	Y	13	1	8			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	1236	-0-	-1120	-0-	1216	2	20	9	Y	18	1	8			35
09	2280	N	1788	-0-	-492	-0-	1762	2	26	9	Y	24	45	1			14
10	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1817	2	31	9	Y	28	23	1			19
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1707	2	45	9	Y	41	25	1			35
12	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1601	2	44	9	Y	40	30	1	1	8	44
01	1860	N	899	-0-	-961	-0-	821	2	78	9	Y	71	61	1	1	8	53

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2519	2	19	9	Y	17	1	8			98
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1					99
10	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2210	2			Y	-0-					99
11	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	2025	2			Y	-0-					99
12	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2071	2	4	9	Y	4	1	8			102
01	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2099	2	1	9	Y	1	1	8			102

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

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

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2672	2	19	9	Y	17	1	8			32
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	2752	2	24	9	Y	22	41	1	1	8	12
10	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	3000	2	28	9	Y	25	20	1			17
11	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	2727	2	34	9	Y	31	21	1			27
12	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	2864	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	33
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2872	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	41

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

08	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2589	2	12	9	Y	11	1	8			20
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2603	2	13	9	Y	12	25	1			7
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	12	1			10
11	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2600	2	11	9	Y	10	12	1			8
12	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	2655	2	11	9	Y	10	7	1	1	8	10
01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2755	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	13

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1165	2	8	9	Y	7	1	8			34
09	1230	N	1044	-0-	-186	-0-	1040	2	4	9	Y	4					38
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					38
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			Y	-0-	33	1			5
12	1085	N	865	-0-	-220	-0-	864	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1093	2	1	9	Y	1	1	8			5

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

08	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2236	2	39	9	Y	35	74	1	1	8	28
09	2340	N	1633	-0-	-707	-0-	1613	2	20	9	Y	18					46
10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2570	2	36	9	Y	33					79
11	2190	N	2000	-0-	-190	-0-	1978	2	22	9	Y	20	83	1			16
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	1	8			35
01	2480	N	1792	-0-	-688	-0-	1757	2	35	9	Y	32	1	8			66

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

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

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2232	-0-	-279	-0-	2231	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1771	-0-	-1019	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1988	-0-	-712	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1696	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2232	X	1691	-0-	-541	-0-	1690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	8			1
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					1
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					1
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	1932	-0-	-2160	-0-	1931	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3330	X	1973	-0-	-1357	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	1716	-0-	-1725	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	1393	-0-	-1937	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1375	-0-	-1167	-0-	1374	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2046	X	1224	-0-	-822	-0-	1223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

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

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1460	-0-	-10	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2828	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3182	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1869	2	90	9	Y	82	76	1	9	8	33
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1824	2	67	9	Y	61	71	1	8	8	15
10	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1851	2	64	9	Y	58	33	1	6	8	34
11	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1785	2	61	9	Y	55	61	1	5	8	23
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2009	2	73	9	Y	66	64	1	6	8	19
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1820	2	64	9	Y	58	38	1	7	8	32

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	2954	2	20	9	Y	18	14	1	1	8	17
09	3360	X	2742	-0-	-618	-0-	2721	2	21	9	Y	19	28	1	1	8	7
10	3441	X	2786	-0-	-655	-0-	2766	2	20	9	Y	18	15	1			10
11	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	2640	2	20	9	Y	18	13	1			15
12	3255	X	2625	-0-	-630	-0-	2601	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	16
01	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	2194	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	17

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4530	2	20	9	Y	18	15	1	1	8	17
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	Y	20	29	1	1	8	7
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4396	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4370	2	25	9	Y	23	14	1			20
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3925	2	32	9	Y	29	27	1	1	8	21
01	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	3839	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	23

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 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
08	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	730	1	3115	2	Y	26	25	1	1	8	22
							29	9									
09	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	543	1	2914	2	Y	19	25	1	1	8	15
							21	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	479	1	4384	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
11	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	109	1	3289	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
12	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	3	1	2989	2	Y	31	1	8			43
							34	9									
01	4557	X	2984	-0-	-1573	-0-	1	1	2926	2	Y	52	77	1	1	8	17
							57	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	2500	2	57	9	Y	52	28	1	20	8	34
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	2391	2	58	9	Y	53	28	1	19	8	40
10	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	2967	2	75	9	Y	68	61	1	16	8	31
11	2460	X	2001	-0-	-459	-0-	1940	2	61	9	Y	55	59	1	14	8	13
12	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	1967	2	58	9	Y	53	28	1	15	8	23
01	3038	X	1363	-0-	-1675	-0-	1304	2	59	9	Y	54	25	1	17	8	35

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 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
08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3908	2	34	9	Y	31	1	8			185
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3935	2	73	9	Y	66	144	1	1	8	106
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3986	2	19	9	Y	17					123
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3857	2	55	9	Y	50					173
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3791	2	23	9	Y	21	140	1	1	8	53
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3706	2	50	9	Y	45	1	8			97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2650	2	11	9	Y	10	10	8			29
09	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2592	2	11	9	Y	10	10	8			29
10	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	2579	2	10	9	Y	9	7	8			31
11	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2586	2	8	9	Y	7	7	8			31
12	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2422	2	14	9	Y	13	8	8			36
01	2697	X	2050	-0-	-647	-0-	2040	2	10	9	Y	9	9	8			36

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3971	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4098	2	41	9	Y	37	31	1			16
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4655	2	36	9	Y	33	32	1			17
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4518	2	87	9	Y	79	68	1			28
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4574	2	63	9	Y	57	64	1	1	8	20
*01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4256	2	59	9	Y	54	59	1	1	8	14

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 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
08	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4844	2	19	9	Y	17	1	8			31
09	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	4612	2	24	9	Y	22	40	1	2	8	11
10	4960	X	4695	-0-	-265	-0-	4669	2	26	9	Y	24	19	1			16
11	4800	X	4113	-0-	-687	-0-	4090	2	23	9	Y	21	19	1			18
12	4960	X	4640	-0-	-320	-0-	4612	2	28	9	Y	25	16	1	1	8	26
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4563	2	47	9	Y	43	36	1	1	8	32

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	4234	2	91	9	Y	83	59	1	24	8	54
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	4370	2	102	9	Y	93	105	1	26	8	16
10	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4320	2	72	9	Y	65	50	1	17	8	14
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4190	2	47	9	Y	43	12	8			45
12	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	4163	2	73	9	Y	66	71	1	15	8	25
01	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	4519	2	45	9	Y	41	18	8			48

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4263	2	65	9	Y	59	99	1	1	8	16
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4156	2	62	9	Y	56	47	1	1	8	24
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4320	2	54	9	Y	49	47	1			26
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3993	2	98	9	Y	89	83	1			32
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4257	2	62	9	Y	56	67	1	1	8	20
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4175	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3451	2	40	9	Y	36	45	1	30	8	11
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	2	50	9	Y	45	27	8			29
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3463	2	40	9	Y	36	20	8			45
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3117	2	55	9	Y	50	47	1	20	8	28
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	3045	2	54	9	Y	49	46	1	24	8	7
01	3627	X	1645	-0-	-1982	-0-	1592	2	53	9	Y	48	26	8			29

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4820	2	45	9	Y	41	53	1	1	8	37
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4739	2	47	9	Y	43	57	1	1	8	22
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4523	2	25	9	Y	23					45
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4669	2	61	9	Y	55	54	1			46
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4954	2	105	9	Y	95	62	1	1	8	78
*01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5361	2	85	9	Y	77	89	1	1	8	65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	48	24	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		18	-0-	18	66	18	2			Y	-0-					-0-
12	69	X	3	-0-	-66	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 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
08	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4234	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3981	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19
10	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5701	2	22	9	Y	20	27	1			12
11	4140	X	4106	-0-	-34	-0-	4075	2	31	9	Y	28	27	1			13
12	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3560	2	34	9	Y	31	1	8			43
01	4340	X	3474	-0-	-866	-0-	3418	2	56	9	Y	51	76	1	1	8	17

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9168	2	43	9	Y	39	66	1	1	8	10
09	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8431	2	43	9	Y	39	32	1	1	8	16
10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8692	2	36	9	Y	33	32	1			17
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8406	2	72	9	Y	65	59	1			23
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8462	2	31	9	Y	28	40	1	1	8	10
*01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8629	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3557	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	15
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3475	2	20	9	Y	18	26	1	1	8	6
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3310	2	19	9	Y	17	14	1			9
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3587	2	23	9	Y	21	12	1			18
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3297	2	29	9	Y	26	24	1	1	8	19
01	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2966	2	33	9	Y	30	27	1	1	8	21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2569	2	95	9	Y	86	56	1	15	8	73
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2577	2	95	9	Y	86	60	1	14	8	85
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2795	2	119	9	Y	108	125	1	10	8	58
11	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	2202	2	56	9	Y	51	87	1	9	8	13
12	2418	N	796	-0-	-1622	-0-	776	2	20	9	Y	18	18	1	6	8	7
*01	3100	N	4704	-0-	1604	1604	4672	2	32	9	Y	29	9	1	10	8	17

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

08	1023	X	984	-0-	-39	-0-	189	1	777	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
09	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	252	1	985	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
10	1457	N	588	-0-	-869	-0-	270	1	303	2	Y	14	9	1			9
							15	9									
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	261	1	576	2	Y	28	21	1	6	8	10
							31	9									
12	1302	N	714	-0-	-588	-0-	279	1	373	2	Y	56	38	1	15	8	13
							62	9									
01	589	N	516	-0-	-73	-0-	225	1	245	2	Y	42	23	1	14	8	18
							46	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

08	5518	X	5139	-0-	-379	-0-	5124	2	15	9	Y	14	1	8			34
09	5100	X	4998	-0-	-102	-0-	4964	2	34	9	Y	31	1	8			64
10	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	5224	2	18	9	Y	16	59	1			21
11	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4930	2	25	9	Y	23					44
12	5177	X	4143	-0-	-1034	-0-	4073	2	70	9	Y	64	1	8			107
01	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	4458	2	101	9	Y	92	109	1	1	8	89

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3987	2	12	9	Y	11	1	8			142
09	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	3800	2	44	9	Y	40	1	8			181
10	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	3872	2	28	9	Y	25					206
11	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	3647	2	25	9	Y	23	180	1			49
12	3999	X	3582	-0-	-417	-0-	3569	2	13	9	Y	12	1	8			60
01	3999	X	2903	-0-	-1096	-0-	2840	2	63	9	Y	57	1	8			116

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

08	1612	X	991	-0-	-621	-0-	970	2	21	9	Y	19	6	8			33
09	1440	N	932	-0-	-508	-0-	908	2	24	9	Y	22	32	1	6	8	17
10	1116	N	777	-0-	-339	-0-	752	2	25	9	Y	23	4	8			36
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	841	2	33	9	Y	30	31	1	9	8	26
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	Y	47	13	8			60
*01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1547	2	62	9	Y	56	48	1	14	8	54

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

08	3100	N	3597	-0-	497	974	3597	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3520	-0-	520	1494	3520	2			Y	-0-					-0-
10	5320	X	3826	-0-	-1494	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3622	2	39	9	Y	35	8	8			27
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3850	2	72	9	Y	65	54	1	12	8	26
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3125	2	35	9	Y	32	12	8			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4733	2	42	9	Y	38	28	1	7	8	29
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4553	2	43	9	Y	39	53	1	7	8	8
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4644	2	33	9	Y	30	25	1	5	8	8
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4294	2	28	9	Y	25	4	8			29
12	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	3972	2	34	9	Y	31	43	1	4	8	13
01	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4335	2	23	9	Y	21	6	8			28

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	5000	-0-	-208	-0-	4999	2	1	9	Y	1	1	8			4
09	5040	X	4535	-0-	-505	-0-	4535	2			Y	-0-					4
10	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					4
11	5250	X	4762	-0-	-488	-0-	4762	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	5425	X	5098	-0-	-327	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5177	X	4525	-0-	-652	-0-	4524	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3662	2	21	9	Y	19	1	8			33
09	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2893	2	28	9	Y	25	43	1	2	8	13
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4504	2	29	9	Y	26	21	1			18
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4181	2	23	9	Y	21	21	1			18
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4324	2	22	9	Y	20	15	1	1	8	22
*01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4279	2	41	9	Y	37	31	1	1	8	27

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4561	2	25	9	Y	23	1	8			44
09	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3892	2	33	9	Y	30	56	1	2	8	16
10	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3503	2	40	9	Y	36	28	1			24
11	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	3216	2	40	9	Y	36	29	1			31
12	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	3387	2	39	9	Y	35	26	1	1	8	39
01	4092	X	3289	-0-	-803	-0-	3223	2	66	9	Y	60	53	1	1	8	45

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5966	2	43	9	Y	39	78	1	1	8	31
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6340	2	26	9	Y	24					55
10	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9249	2	36	9	Y	33					88
11	4890	X	4320	-0-	-570	-0-	4300	2	20	9	Y	18	92	1			14
12	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	4367	2	24	9	Y	22	1	8			35
*01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5794	2	42	9	Y	38	1	8			72

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3982	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	18
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	Y	20	31	1			7
10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3813	2	22	9	Y	20	16	1			11
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3662	2	30	9	Y	27	15	1			23
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3433	2	36	9	Y	33	31	1	1	8	24
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3150	2	41	9	Y	37	34	1	1	8	26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5632	2	10	9	Y	9	9	8			12
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5418	2	9	9	Y	8	8	8			12
10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5356	2	7	9	Y	6	6	8			12
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5182	2	3	9	Y	3	3	8			12
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5197	2	4	9	Y	4	4	8			12
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5151	2	4	9	Y	4	4	8			12

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6277	2	20	9	Y	18	78	1	8	8	20
09	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6025	2	50	9	Y	45	8	8			57
10	6293	X	6215	-0-	-78	-0-	6174	2	41	9	Y	37	6	8			88
11	6090	X	5862	-0-	-228	-0-	5800	2	62	9	Y	56	92	1	5	8	47
12	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5624	2	33	9	Y	30	66	1	4	8	7
01	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	5569	2	30	9	Y	27	4	8			30

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

08	4557	X	4223	-0-	-334	-0-	4169	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	3984	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9
10	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4276	2	42	9	Y	38	30	1	8	8	9
11	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	3847	2	25	9	Y	23	5	8			27
12	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4147	2	36	9	Y	33	41	1	5	8	14
01	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4116	2	20	9	Y	18	6	8			26

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

08	3534	X	2860	-0-	-674	-0-	2829	2	31	9	Y	28	1	8			54
09	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2825	2	39	9	Y	35	69	1			20
10	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2942	2	44	9	Y	40	33	1			27
11	3390	X	2922	-0-	-468	-0-	2880	2	42	9	Y	38	32	1			33
12	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	2487	2	40	9	Y	36	28	1	1	8	40
*01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3174	2	74	9	Y	67	56	1	1	8	50

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

08	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	Y	27	6	8			48
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	47	1	6	8	26
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3734	2	36	9	Y	33	4	8			55
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3409	2	31	9	Y	28	49	1	5	8	29
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3790	2	41	9	Y	37	7	8			59
*01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	Y	43	46	1	8	8	48

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

08	124	N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	30	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	1	1			1
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	1	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2897	2	37	9	Y	34	22	1	9	8	26
09	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	3111	2	36	9	Y	33	21	1	8	8	30
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3659	2	44	9	Y	40	44	1	6	8	20
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3282	2	41	9	Y	37	41	1	7	8	9
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4017	2	41	9	Y	37	21	1	8	8	17
01	3534	X	2857	-0-	-677	-0-	2813	2	44	9	Y	40	20	1	9	8	28

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

08	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3816	2	41	9	Y	37	28	1	6	8	29
09	3930	X	3504	-0-	-426	-0-	3467	2	37	9	Y	34	51	1	5	8	7
10	4061	X	2266	-0-	-1795	-0-	2234	2	32	9	Y	29	24	1	4	8	8
11	3930	X	2201	-0-	-1729	-0-	2173	2	28	9	Y	25	4	8			29
12	3844	X	2698	-0-	-1146	-0-	2653	2	45	9	Y	41	48	1	5	8	17
01	3844	X	2114	-0-	-1730	-0-	2094	2	20	9	Y	18	5	8			30

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2658	2	20	9	Y	18	2	8			36
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22	36	1	2	8	20
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1904	2	30	9	Y	27	6	8			41
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28	36	1	9	8	24
12	3100	N	3143	-0-	43	43	3101	2	42	9	Y	38	11	8			51
*01	3100	N	3371	-0-	271	314	3321	2	50	9	Y	45	40	1	13	8	43

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					2
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					4
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1	4	1			1
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	116	2	2	9	Y	2	1	8			2
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	96	2	2	9	Y	2	1	8			3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

08	7316	X	6428	-0-	-888	-0-	6406	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	7290	X	5995	-0-	-1295	-0-	5973	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	7533	X	6120	-0-	-1413	-0-	6101	2	19	9	Y	17	16	1			9
11	7290	X	6150	-0-	-1140	-0-	6098	2	52	9	Y	47	39	1			17
12	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7083	2	62	9	Y	56	52	1	1	8	20
01	6479	X	5925	-0-	-554	-0-	5864	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	14

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

08	10044	X	9282	-0-	-762	-0-	9260	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	9720	X	8007	-0-	-1713	-0-	7985	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	7968	2	19	9	Y	17	16	1			9
11	9600	X	7407	-0-	-2193	-0-	7340	2	67	9	Y	61	48	1			22
12	9703	X	8010	-0-	-1693	-0-	7918	2	92	9	Y	84	75	1	1	8	30
01	9331	X	7754	-0-	-1577	-0-	7664	2	90	9	Y	82	90	1	1	8	21

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

08	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	3711	2	103	9	Y	94	64	1	25	8	31
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3625	2	79	9	Y	72	66	1	23	8	14
10	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3796	2	68	9	Y	62	29	1	17	8	30
11	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	3437	2	78	9	Y	71	63	1	10	8	28
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3816	2	92	9	Y	84	77	1	12	8	23
01	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	3376	2	84	9	Y	76	46	1	14	8	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3596	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	13
09	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	4179	2	28	9	Y	25	28	1	1	8	9
10	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3452	2	20	9	Y	18	17	1			10
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	2	31	9	Y	28	14	1			24
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26
01	4340	X	3685	-0-	-655	-0-	3640	2	45	9	Y	41	37	1	1	8	29

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2907	2	21	9	Y	19	1	8			35
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3092	2	25	9	Y	23	44	1	1	8	13
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3391	2	29	9	Y	26	21	1			18
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3158	2	32	9	Y	29	22	1			25
12	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2832	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	30
*01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3157	2	56	9	Y	51	43	1	1	8	37

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2865	2	85	9	Y	77	22	1	51	8	27
09	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2076	2	73	9	Y	66	22	1	42	8	29
10	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	2236	2	57	9	Y	52	40	1	25	8	16
11	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	1777	2	44	9	Y	40	37	1	9	8	10
12	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2287	2	42	9	Y	38	22	1	7	8	19
01	2945	X	1730	-0-	-1215	-0-	1693	2	37	9	Y	34	21	1	7	8	25

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6011	2	100	9	Y	91	130	1	1	8	85
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5805	2	108	9	Y	98	130	1	2	8	51
10	5890	X	5834	-0-	-56	-0-	5779	2	55	9	Y	50					101
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6101	2	132	9	Y	120	120	1			101
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7295	2	121	9	Y	110	119	1	1	8	91
*01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6218	2	94	9	Y	85	103	1	1	8	72

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	117	-0-	-162	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	180	N	94	-0-	-86	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	112	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	Y	3	2	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5659	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	6030	X	5981	-0-	-49	-0-	5960	2	21	9	Y	19	16	1			8
10	6293	X	5758	-0-	-535	-0-	5739	2	19	9	Y	17	16	1			9
11	6090	X	5063	-0-	-1027	-0-	5018	2	45	9	Y	41	35	1			15
12	6386	X	5191	-0-	-1195	-0-	5160	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
01	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5369	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6296	2	54	9	Y	49	33	1	12	8	34
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5864	2	54	9	Y	49	63	1	11	8	9
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6397	2	42	9	Y	38	30	1	8	8	9
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6223	2	33	9	Y	30	7	8			32
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6737	2	52	9	Y	47	52	1	9	8	18
*01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6280	2	29	9	Y	26	10	8			34

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4731	2	19	9	Y	17	13	1	1	8	16
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4652	2	18	9	Y	16	26	1			6
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	14	1			10
11	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4640	2	28	9	Y	25	13	1			22
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4608	2	36	9	Y	33	30	1	1	8	24
*01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4408	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	26

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	4874	2	37	9	Y	34	17	1	16	8	19
09	5010	X	4156	-0-	-854	-0-	4128	2	28	9	Y	25	16	1	11	8	17
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5628	2	41	9	Y	37	28	1	11	8	15
11	5010	X	4954	-0-	-56	-0-	4884	2	70	9	Y	64	56	1	5	8	18
12	5177	X	4916	-0-	-261	-0-	4848	2	68	9	Y	62	41	1	5	8	34
01	5177	X	3991	-0-	-1186	-0-	3917	2	74	9	Y	67	38	1	6	8	57

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4065	-0-	-492	-0-	4044	2	21	9	Y	19	1	8			75
09	4410	X	3743	-0-	-667	-0-	3726	2	17	9	Y	15					90
10	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			Y	-0-					90
11	3930	X	3766	-0-	-164	-0-	3696	2	70	9	Y	64	117	1			37
12	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3496	2	67	9	Y	61	1	8			97
01	4061	X	932	-0-	-3129	-0-	877	2	55	9	Y	50	113	1	1	8	33

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	3664	2	34	9	Y	31	30	1	1	8	27
09	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	3189	2	26	9	Y	24	31	1	1	8	19
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5164	2	28	9	Y	25	29	1			15
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3689	2	25	9	Y	23	27	1			11
12	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	3232	2	11	9	Y	10	1	8			20
01	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3192	2	19	9	Y	17	31	1	1	8	5

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1684	-0-	-548	-0-	312	1	1332	2	Y	36	34	1	1	8	32
							40	9									
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	260	1	1395	2	Y	28	37	1	1	8	22
							31	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	243	1	2221	2	Y	31	35	1			18
							34	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	56	1	1677	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
12	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1	1	1384	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
01	2325	N	1202	-0-	-1123	-0-	1155	2	47	9	Y	43	68	1	1	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2004	-0-	-1809	-0-	368	1	1572	2	Y	58	56	1	1	8	52
							64	9									
09	2760	X	2134	-0-	-626	-0-	327	1	1757	2	Y	45	60	1	1	8	36
							50	9									
10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2614	2	Y	50	56	1			30
							55	9									
11	2430	X	2116	-0-	-314	-0-	67	1	2008	2	Y	37	49	1			18
							41	9									
12	2325	X	1806	-0-	-519	-0-	2	1	1771	2	Y	30	1	8			47
							33	9									
01	2945	X	867	-0-	-2078	-0-	816	2	51	9	Y	46	77	1	1	8	15

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6635	2	11	9	Y	10	1	8			37
09	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6267	2	9	9	Y	8					45
10	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	6394	2			Y	-0-					45
11	6450	X	6170	-0-	-280	-0-	6135	2	35	9	Y	32	59	1			18
12	6665	X	6223	-0-	-442	-0-	6189	2	34	9	Y	31	1	8			48
01	6634	X	6439	-0-	-195	-0-	6332	2	107	9	Y	97	80	1	1	8	64

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5373	2	15	9	Y	14	39	1	9	8	10
09	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	5175	2	29	9	Y	26	8	8			28
10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5617	2	24	9	Y	22	6	8			44
11	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5099	2	46	9	Y	42	47	1	5	8	34
12	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4722	2	59	9	Y	54	71	1	4	8	13
01	5642	X	5012	-0-	-630	-0-	4954	2	58	9	Y	53	5	8			61

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	Y	1	1	8			54
09	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	2646	2	1	9	Y	1	43	1			12
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					12
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4862	2	50	9	Y	45					57
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3673	2	24	9	Y	22	46	1	1	8	32
*01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4296	2	47	9	Y	43	1	8			74

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5380	2	26	9	Y	24	7	8			42
09	5010	X	4964	-0-	-46	-0-	4931	2	33	9	Y	30	42	1	6	8	24
10	5177	X	5175	-0-	-2	-0-	5141	2	34	9	Y	31	5	8			50
11	5010	X	4377	-0-	-633	-0-	4348	2	29	9	Y	26	44	1	4	8	28
12	5177	X	4921	-0-	-256	-0-	4876	2	45	9	Y	41	5	8			64
01	5177	X	4646	-0-	-531	-0-	4591	2	55	9	Y	50	51	1	6	8	57

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12775	2	100	9	Y	91	85	1	10	8	36
09	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12524	2	76	9	Y	69	79	1	9	8	17
10	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12892	2	67	9	Y	61	35	1	7	8	36
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11054	2	73	9	Y	66	66	1	10	8	26
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	9935	2	86	9	Y	78	71	1	12	8	21
*01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	2	88	9	Y	80	45	1	15	8	41

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	2	15	9	Y	14	1	8			78
09	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3584	2	13	9	Y	12	1	8			89
10	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	3475	2			Y	-0-					89
11	3750	X	3434	-0-	-316	-0-	3410	2	24	9	Y	22	78	1			33
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3528	2	23	9	Y	21	1	8			53
01	3875	X	2553	-0-	-1322	-0-	2533	2	20	9	Y	18	1	8			70

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	4775	-0-	-1053	-0-	4753	2	22	9	Y	20	33	1	1	8	5
09	5640	X	4264	-0-	-1376	-0-	4242	2	22	9	Y	20	16	1	1	8	8
10	5890	X	4509	-0-	-1381	-0-	4490	2	19	9	Y	17	16	1			9
11	5700	X	4556	-0-	-1144	-0-	4511	2	45	9	Y	41	35	1			15
12	5890	X	4498	-0-	-1392	-0-	4467	2	31	9	Y	28	32	1	1	8	10
01	4805	X	4132	-0-	-673	-0-	4101	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	7

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	906	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	10
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	12
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2192	2	18	9	Y	16	19	1			9
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2656	2	63	9	Y	57	37	1	16	8	13
12	3100	N	3464	-0-	364	364	3380	2	84	9	Y	76	33	1	26	8	30
*01	2973	N	2609	-0-	-364	-0-	2519	2	90	9	Y	82	34	1	29	8	49

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4259	2	77	9	Y	70	58	1	19	8	23
09	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	4561	2	70	9	Y	64	54	1	21	8	12
10	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4690	2	62	9	Y	56	26	1	16	8	26
11	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4082	2	64	9	Y	58	51	1	12	8	21
12	4867	X	3829	-0-	-1038	-0-	3753	2	76	9	Y	69	60	1	12	8	18
01	4774	X	3680	-0-	-1094	-0-	3611	2	69	9	Y	63	36	1	14	8	31

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 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
08	5456	X	4824	-0-	-632	-0-	4800	2	24	9	Y	22	18	1	1	8	21
09	5280	X	4865	-0-	-415	-0-	4839	2	26	9	Y	24	35	1	1	8	9
10	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	4815	2	25	9	Y	23	19	1			13
11	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4623	2	31	9	Y	28	17	1			24
12	5301	X	4584	-0-	-717	-0-	4547	2	37	9	Y	34	32	1	1	8	25
01	5022	X	3153	-0-	-1869	-0-	3123	2	30	9	Y	27	32	1	1	8	19

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3560	2	30	9	N	27	1	8			68
09	3630	X	3612	-0-	-18	-0-	3545	2	67	9	N	61	1	8			128
10	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3715	2	35	9	N	32	117	1			43
11	3630	X	2510	-0-	-1120	-0-	2473	2	37	9	N	34					77
12	3751	X	2390	-0-	-1361	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			77
01	3751	X	1750	-0-	-2001	-0-	1749	2	1	9	N	1	77	1	1	8	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

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

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	Y	8					45
09	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1328	2	7	9	Y	6					51
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	Y	10	61	1			-0-
11	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1385	2	7	9	Y	6					6
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1425	2	14	9	Y	13					19
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1322	2	12	9	Y	11					30

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

08	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2			Y	-0-					30
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					30
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					30
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					30
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					30
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					30

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

08	2223	N	2032	-0-	-191	-0-	2020	2	12	9	Y	11					58
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1887	2	7	9	Y	6					64
10	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1960	2	9	9	Y	8	60	1			12
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12					24
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2082	2	22	9	Y	20					44
01	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1947	2	20	9	Y	18					62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 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
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	Y	5	5	1			1
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	5	1			3
*09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	2	1			1
*10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
*12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	237	2	49	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	224	2	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	280	2	56	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	65	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	350	2	84	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	335	2	107	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	3	19	9	Y	17	20	1			23
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	3	8	9	Y	7	16	1			14
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	3	13	9	Y	12	15	1			11
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	Y	14	13	1			12
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1609	3	22	9	Y	20	15	1			17
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1718	3	15	9	Y	14	13	1			18

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	1576	2	19	9	Y	17	26	1			6
09	2610	N	1808	-0-	-802	-0-	1795	2	13	9	Y	12	11	1			7
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2807	2	21	9	Y	19	9	1			17
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2593	2	21	9	Y	19	26	1			10
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2652	2	23	9	Y	21	26	1			5
01	2790	N	2551	-0-	-239	-0-	2521	2	30	9	Y	27	13	1			19

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1429	2	36	9	Y	33	34	1			10
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1496	2	41	9	Y	37	33	1			14
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1412	2	36	9	Y	33	33	1			14
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1430	2	40	9	Y	36	38	1			12
12	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1491	2	44	9	Y	40	40	1			12
*01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1468	2	53	9	Y	48	45	1			15

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 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
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	3	3	1			-0-
							7	5	3	9							
09	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	98	1	2709	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	116	1	3213	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	117	1	3237	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	123	1	3431	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	101	1	2793	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1569	2	Y	9	9	1			-0-
							4	5	10	9							
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	51	1	1419	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1674	N	1262	-0-	-412	-0-	44	1	1209	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	53	1	1487	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	54	1	1513	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	46	1	1267	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	47	1	1316	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1392	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 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
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	4	4	0			-0-
*04	50	N	27	-0-	-23	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	112	1	3100	2	Y	7	7	1			-0-
							7	5	8	9							
09	3150	X	2713	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	3211	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	97	1	2687	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	90	1	2498	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	121	1	3362	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	58	1	1615	2	Y	4	4	1			-0-
							4	5	4	9							
09	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	101	1	2812	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2080	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1620	N	1183	-0-	-437	-0-	41	1	1138	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1705	N	1191	-0-	-514	-0-	41	1	1147	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	45	1	1239	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	55	-0-	-1745	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	127	-0-	-1020	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	35	-0-	-595	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	170	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	840	-0-	-870	-0-	117	1	723	3	Y	-0-					-0-
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	141	1	1913	3	Y	-0-					-0-
11	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1015	-0-	-969	-0-	221	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1738	-0-	-308	-0-	249	1	1489	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

08	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	346	-0-	-88	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
10	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
*11	1560	X	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*12	1674	X	381	-0-	-1293	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*01	1705	X	873	-0-	-832	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2157	-0-	-1005	-0-	2063	3	94	9	Y	85	93	1			34
09	2370	X	1186	-0-	-1184	-0-	1129	3	57	9	Y	52	50	1			36
10	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	576	3	47	9	Y	43	53	1			26
11	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	773	3	63	9	Y	57	64	1			19
12	2387	X	305	-0-	-2082	-0-	239	3	66	9	Y	60	49	1			30
01	2170	X	310	-0-	-1860	-0-	211	3	99	9	Y	90	86	1			34

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1046	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	1350	N	789	-0-	-561	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
09	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	121	1	3353	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	128	1	3565	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	122	1	3380	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	118	1	3266	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	126	1	3513	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	17	1	484	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	395	-0-	-101	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	367	-0-	-113	-0-	13	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	916	-0-	-448	-0-	31	1	875	2	Y	7	7	1			-0-
							2	5	8	9							
09	1380	N	876	-0-	-504	-0-	30	1	838	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1333	N	744	-0-	-589	-0-	26	1	711	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1549	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1239	3	74	9	Y	67	50	1			18
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1246	3	88	9	Y	80	71	1			27
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1281	3	105	9	Y	95	103	1			19
*01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1238	3	113	9	Y	103	104	1			18

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

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

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3131	3	21	9	Y	19	21	1			5
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2763	3	31	9	Y	28	27	1			6
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2744	3	62	9	Y	56	56	1			6
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2730	3	42	9	Y	38	39	1			5
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2819	3	35	9	Y	32	27	1			10
01	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	2605	3	29	9	Y	26	32	1			4

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	370	-0-	-436	-0-	13	1	352	2	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
09	750	N	226	-0-	-524	-0-	8	1	211	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	9	1	263	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	360	N	231	-0-	-129	-0-	8	1	214	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	221	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	163	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	366	-0-	-1339	-0-	13	1	349	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	53	1	1465	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	57	1	1573	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1581	N	688	-0-	-893	-0-	24	1	657	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	1643	N	775	-0-	-868	-0-	27	1	740	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	35	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	36	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	32	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	18	17	1			1
							2	5	20	9							
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	802	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	765	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	730	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	621	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	8	8	1			-0-
							4	5	9	9							
09	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	38	1	1054	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1488	N	142	-0-	-1346	-0-	5	1	136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	N	767	-0-	-673	-0-	27	1	736	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	38	1	1050	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	48	1	1323	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	44	1	1231	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
09	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	43	1	1193	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	45	1	1237	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	42	1	1156	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	39	1	1079	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1364	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	72	1	1989	2	Y	9	9	1			-0-
							5	5	10	9							
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1860	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1851	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	68	1	1890	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1685	-0-	-113	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2075	2	4	9	Y	4	2	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	655	-0-	-585	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	622	-0-	-578	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2122	-0-	-158	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	244	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	235	2	46	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	252	2	51	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	227	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	230	2	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	221	2	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2655	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2487	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3122	2	17	9	Y	15	13	1			5
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3266	2	20	9	Y	18	17	1			6
*12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2241	2	21	9	Y	19	17	1			8
*01	3131	X	1840	-0-	-1291	-0-	1818	2	22	9	Y	20	19	1			9

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					1
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2165	3	6	9	Y	5	13	1			9
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1928	3	22	9	Y	20	26	1			3
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2103	3	22	9	Y	20	13	1			10
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	3	25	9	Y	23	26	1			7
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2140	3	30	9	Y	27	26	1			8
*01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	3	32	9	Y	29	26	1			11

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	10	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	91	-0-	-312	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	21	-0-	-369	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	423	3	6	9	Y	5	6	1			4
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	3	3	9	Y	3	6	1			1
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	Y	4					5
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	377	3	4	9	Y	4	6	1			3
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	318	3	6	9	Y	5					8
01	465	N	260	-0-	-205	-0-	257	3	3	9	Y	3	10	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	3534	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3690	X	3533	-0-	-157	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2371	-0-	-605	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2065	-0-	-815	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2016	-0-	-836	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1853	-0-	-517	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1185	-0-	-830	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3493	-0-	-527	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3573	-0-	-581	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	2081	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1943	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2612	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2190	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2388	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3067	N	2456	-0-	-611	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1910	2	394	3	Y	15	17	1			7
							17	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1754	2	348	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	1941	2	390	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1458	2	320	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1418	2	342	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	987	2	315	3	Y	17	16	1			9
							19	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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
08	1023	N	544	-0-	-479	-0-	491	2	53	9	Y	48	52	1			45
09	1020	N	628	-0-	-392	-0-	582	2	46	9	Y	42	26	1			61
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	821	2	95	9	Y	86	53	1			94
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	657	2	64	9	Y	58	73	1			79
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	544	2	55	9	Y	50	35	1			94
01	930	N	623	-0-	-307	-0-	544	2	79	9	Y	72	63	1			103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1116	N	720	-0-	-396	-0-	691	3	29	9	Y	26	20	1			7
11	1110	N	619	-0-	-491	-0-	583	3	36	9	Y	33	29	1			11
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	641	3	42	9	Y	38	41	1			8
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	902	3	45	9	Y	41	42	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	912	2	21	9	Y	19	33	1			5
09	1170	N	831	-0-	-339	-0-	831	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	812	-0-	-538	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	4	4	1			-0-
							3	5	4	9							
09	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1488	N	1025	-0-	-463	-0-	36	1	986	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1380	N	1150	-0-	-230	-0-	40	1	1106	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	34	1	935	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	35	1	977	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	9	1	259	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	59	1	1648	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1727	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1639	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	16	1	445	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	744	N	304	-0-	-440	-0-	10	1	286	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	34	33	1			1
							37	9									
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	68	1	1893	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	44	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	40	1	1109	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	36	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	38	1	1066	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	55	1	1514	2	Y	47	46	1			2
							4	5	52	9							
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1564	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	57	1	1591	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
*01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1519	2	Y	64	65	1			1
							70	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	553	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	535	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

08	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	36	1	995	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1290	N	910	-0-	-380	-0-	32	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	33	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	27	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	825	-0-	-136	-0-	29	1	796	2	Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	560	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	18	1	509	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	18	1	509	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	18	1	493	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	18	1	494	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	18	1	488	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	100	1	2783	2	Y	50	49	1			2
							7	5	55	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2501	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	95	1	2635	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
*01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	93	1	2596	2	Y	65	65	1			1
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	5	5	1			-0-
							1	5	6	9							
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	883	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	23	1	625	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	941	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3190	2	Y	2	2	1			-0-
							8	5	2	9							
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	87	1	2426	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	101	1	2803	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	96	1	2672	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3317	X	1297	-0-	-2020	-0-	45	1	1251	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2445	2	41	9	Y	37	38	1			11
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2016	2	40	9	Y	36	33	1			14
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	34	1			15
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2059	2	42	9	Y	38	40	1			13
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1803	2	42	9	Y	38	40	1			11
*01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2243	2	53	9	Y	48	44	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	556	-0-	-839	-0-	442	2	91	3	Y	21	34	1			10
							23	9									
09	1350	N	902	-0-	-448	-0-	728	2	144	3	Y	27	19	1			18
							30	9									
10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	900	2	181	3	Y	28	29	1			17
							31	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	752	2	165	3	Y	42	34	1			25
							46	9									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	690	2	167	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	426	2	136	3	Y	31	33	1			16
							34	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3385	3	56	9	Y	51	56	1			14
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3190	3	81	9	Y	74	72	1			16
10	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2878	3	164	9	Y	149	149	1			16
11	3150	X	1250	-0-	-1900	-0-	1144	3	106	9	Y	96	99	1			13
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3171	3	84	9	Y	76	66	1			23
01	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	2738	3	67	9	Y	61	76	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1037	-0-	-1629	-0-	139	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1062	-0-	-1518	-0-	121	1	941	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	135	1	1297	3	Y	-0-					-0-
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	3	Y	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	146	1	3670	3	Y	-0-					-0-
*01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	105	1	2557	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	853	-0-	-1127	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	N	2810	-0-	-211	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			Y	-0-					-0-
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3353	-0-	253	328	3353	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2694	-0-	-406	331	2694	3			Y	-0-					-0-
09	2693	N	2362	-0-	-331	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	2472	3	33	9	N	30	39	1			9
09	2610	N	2592	-0-	-18	-0-	2564	3	28	9	N	25	26	1			8
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27	27	1			8
11	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2857	3	33	9	N	30	26	1			12
12	2666	N	2440	-0-	-226	-0-	2440	3			Y	-0-					12
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					-0-
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
*01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	1			1
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	4	1			2

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2242	3	73	9	Y	66	72	1			18
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1937	3	107	9	Y	97	94	1			21
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1780	3	212	9	Y	193	193	1			21
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1860	3	141	9	Y	128	132	1			17
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2032	3	120	9	Y	109	93	1			33
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1547	3	99	9	Y	90	111	1			12

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
*01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2487	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			3
10	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2662	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2635	2	7	9	Y	6	6	1			3
*01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	2	7	9	Y	6	6	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2671	2	26	9	Y	24	25	1			8
09	2820	X	2668	-0-	-152	-0-	2648	2	20	9	Y	18	13	1			13
10	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2605	2	25	9	Y	23	29	1			7
11	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2540	2	30	9	Y	27	27	1			7
12	2759	X	2474	-0-	-285	-0-	2443	2	31	9	Y	28	27	1			8
01	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	2452	2	24	9	Y	22	21	1			9

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	6	1			1
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	183	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	166	2	9	9	Y	8	7	1			2
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	178	2	11	9	Y	10	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	3938	-0-	-2448	-0-	3890	3	48	9	Y	44	46	1			13
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3634	3	91	9	Y	83	75	1			21
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4117	3	2270	5	Y	48	56	1			13
							53	9									
11	3810	X	361	-0-	-3449	-0-	2063	3	55	9	Y	50	46	1			17
12	3937	X	89	-0-	-3848	-0-	1129	3	22	9	Y	20	33	1			4
01	4185	X	87	-0-	-4098	-0-	250	3	8	9	Y	7	10	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1017	-0-	-1113	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	536	-0-	-270	-0-	506	2	30	9	Y	27	28	1			8
09	840	N	478	-0-	-362	-0-	460	2	18	9	Y	16	18	1			6
10	713	N	402	-0-	-311	-0-	379	2	23	9	Y	21	18	1			9
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	505	2	29	9	Y	26	26	1			9
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	475	2	33	9	Y	30	30	1			9
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	432	2	40	9	Y	36	34	1			11

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	3	4	9	Y	4	4	1			4
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	Y	5	4	1			5
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	Y	3	4	1			4
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2663	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2629	3	12	9	Y	11	10	1			4
*01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2651	3	262	9	Y	238	145	1			97

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 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
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3064	-0-	64	64	3064	3			Y	-0-					-0-
10	3092	X	3028	-0-	-64	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
*01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3770	X	2918	-0-	-852	-0-	2768	2	150	9	Y	136	100	1			81
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	2083	2	120	9	Y	109	162	1			28
10	3100	X	2236	-0-	-864	-0-	2081	2	155	9	Y	141	112	1			57
11	2910	X	1917	-0-	-993	-0-	1764	2	153	9	Y	139	121	1			75
12	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	1964	2	127	9	Y	115	115	1			75
01	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	1693	2	166	9	Y	151	175	1			51

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	988	2	26	9	Y	24	29	1			7
09	1320	X	632	-0-	-688	-0-	606	2	26	9	Y	24	22	1			9
10	1147	X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	Y	35	29	1			15
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	934	2	42	9	Y	38	40	1			13
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	955	2	41	9	Y	37	39	1			11
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	928	2	21	9	Y	19	24	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1766	2	85	9	Y	77	86	1			23
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1641	2	84	9	Y	76	69	1			30
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1721	2	79	9	Y	72	71	1			31
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1815	2	87	9	Y	79	84	1			26
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1854	2	89	9	Y	81	83	1			24
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52	60	1			16

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	587	3	24	9	Y	22	37	1			34
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	685	3	9	9	Y	8	24	1			18
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	3	25	9	Y	23	20	1			21
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1592	3	33	9	Y	30	27	1			24
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1301	3	44	9	Y	40	29	1			35
*01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1190	3	31	9	Y	28	27	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2785	-0-	-315	618	2785	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	2568	-0-	-432	186	2568	2			Y	-0-					-0-
10	2814	N	2628	-0-	-186	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3519	3	2	9	Y	2	6	1			4
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	3	11	9	Y	10	12	1			2
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3391	3	10	9	Y	9	6	1			5
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3289	3	11	9	Y	10	12	1			3
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3344	3	14	9	Y	13	12	1			4
*01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3322	3	14	9	Y	13	12	1			5

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
*01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3301	X	2627	-0-	-674	-0-	2573	2	54	9	Y	49	61	1			17
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2443	2	53	9	Y	48	32	1			33
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1540	2	59	9	Y	54	61	1			26
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1515	2	59	9	Y	54	61	1			19
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1560	2	87	9	Y	79	77	1			21
*01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1621	2	69	9	Y	63	67	1			17

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2280	3	21	9	Y	19	14	1			27
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2870	3	18	9	Y	16	15	1			28
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3152	3	17	9	Y	15	14	1			29
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3099	3	17	9	Y	15	15	1			29
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3075	3	17	9	Y	15	15	1			29
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	14	1			36

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 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
08	2418	X	1701	-0-	-717	-0-	277	1	1424	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1854	-0-	-486	-0-	276	1	1578	3	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1049	-0-	-1090	-0-	297	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	265	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1569	-0-	-446	-0-	278	1	1291	3	Y	-0-					-0-
*01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	311	1	1766	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3106	-0-	6	6	101	1	2804	2	Y	176	175	1			6
							7	5	194	9							
09	3000	N	3105	-0-	105	111	101	1	2802	2	Y	184	184	1			6
							202	9									
10	3258	X	3147	-0-	-111	-0-	102	1	2833	2	Y	193	192	1			7
							212	9									
11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	Y	195	195	1			7
							215	9									
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	90	1	2512	2	Y	198	200	1			5
							218	9									
*01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	87	1	2422	2	Y	163	165	1			3
							179	9									

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3865	-0-	765	765	134	1	3691	2	Y	28	28	1			1
							9	5	31	9							
09	3000	N	3579	-0-	579	1344	123	1	3425	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	3094	N	1750	-0-	-1344	-0-	60	1	1673	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1440	X	1383	-0-	-57	-0-	48	1	1320	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1488	X	1153	-0-	-335	-0-	40	1	1102	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1488	X	1125	-0-	-363	-0-	39	1	1073	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3802	-0-	702	702	3802	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2694	-0-	-406	296	2674	2	20	9	Y	18	10	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	153	1	4234	2	Y	37	36	1			1
							10	5	41	9							
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	130	1	3621	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	143	1	3982	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	150	1	4159	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
*01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	146	1	4052	2	Y	50	50	1			1
							1	5	55	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2507	-0-	-686	-0-	87	1	2406	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	81	1	2245	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2293	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2460	X	2244	-0-	-216	-0-	78	1	2157	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	78	1	2179	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	97	1	2695	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	21	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	696	2	Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6279	X	3719	-0-	-2560	-0-	129	1	3557	2	Y	23	23	1			1
							8	5	25	9							
09	3570	X	3499	-0-	-71	-0-	121	1	3353	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	124	1	3439	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	3570	X	3303	-0-	-267	-0-	114	1	3164	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	121	1	3367	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	120	1	3322	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	Y	8	10	1			3
09	1140	N	994	-0-	-146	-0-	985	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	Y	9	11	1			4
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1019	2	10	9	Y	9	10	1			3
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1010	2	10	9	Y	9	10	1			2
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	2	12	9	Y	11	10	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	93	1	2583	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
09	3900	X	2119	-0-	-1781	-0-	73	1	2023	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	4030	X	2555	-0-	-1475	-0-	88	1	2438	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	3900	X	2087	-0-	-1813	-0-	72	1	1990	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3627	X	2067	-0-	-1560	-0-	71	1	1968	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	2697	X	1945	-0-	-752	-0-	67	1	1852	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	3	6	9	Y	5	6	1			1
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	3	17	9	Y	15	15	1			2
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	3	10	9	Y	9	10	1			1
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	3	9	9	Y	8	7	1			2
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	9	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2702	2	61	9	Y	55	52	1			15
09	2670	X	1680	-0-	-990	-0-	1647	2	33	9	Y	30	35	1			10
10	2759	N	1077	-0-	-1682	-0-	1024	2	53	9	Y	48	46	1			12
11	2670	N	1521	-0-	-1149	-0-	1473	2	48	9	Y	44	37	1			19
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2237	2	56	9	Y	51	50	1			20
*01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2741	2	54	9	Y	49	55	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	138	1	3791	2	Y	55	54	1			2
							9	5	61	9							
09	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	116	1	3210	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
10	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	115	1	3181	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
11	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	105	1	2921	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	109	1	3029	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
01	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	115	1	3203	2	Y	32	31	1			1
							35	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2876	-0-	-14	-0-	99	1	2763	2	Y	6	6	1			-0-
							7	5	7	9							
09	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	98	1	2709	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	92	1	2559	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	X	2364	-0-	-636	-0-	82	1	2269	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3100	X	2298	-0-	-802	-0-	79	1	2206	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2832	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	81	1	2265	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	59	1	2113	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	74	1	2405	3	Y	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	77	1	2387	3	Y	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	78	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	88	1	2566	3	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1203	-0-	-192	-0-	42	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	47	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	37	1	1036	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	5	1	9							
09	450	N	274	-0-	-176	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	243	-0-	-147	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
*01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	2	Y	24	24	1			1
							8	5	26	9							
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	106	1	2957	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	95	1	2644	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2815	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	102	1	2826	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	103	1	2855	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3473	-0-	-309	-0-	2803	2	670	9	Y	609	674	1			166
09	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	2427	2	696	9	Y	633	665	1			134
10	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	2679	2	1059	9	Y	963	903	1			194
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	2783	2	972	9	Y	884	918	1			160
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2907	2	944	9	Y	858	789	1			229
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2896	2	924	9	Y	840	918	1			151

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	152	1	4200	2	Y	5	5	1			-0-
							10	5	6	9							
09	4350	X	3505	-0-	-845	-0-	122	1	3379	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	4495	X	3311	-0-	-1184	-0-	115	1	3192	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4230	X	3061	-0-	-1169	-0-	106	1	2951	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	170	1	4722	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

08	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2375	2	4	9	Y	4	8	1			1
09	2490	N	2205	-0-	-285	-0-	2205	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	N	2187	-0-	-324	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2061	-0-	-249	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
*01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

08	1333	N	880	-0-	-453	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6755	-0-	3655	3929	6755	2			Y	-0-					-0-
09	6668	X	2739	-0-	-3929	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

08	1023	N	335	-0-	-688	-0-	12	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							
09	1050	N	186	-0-	-864	-0-	6	1	179	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1023	N	488	-0-	-535	-0-	17	1	468	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	10	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	319	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	297	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	172	1	2011	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	244	1	2343	2	Y	-0-					-0-
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	200	1	2508	2	Y	-0-					-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	183	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	257	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2406	2	Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

08	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1297	-0-	-377	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	880	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	897	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	829	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	21	1	576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	109	1	3019	2	Y	17	16	1			1
							7	5	19	9							
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	108	1	2986	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	94	1	2617	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	102	1	2848	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	2852	X	1942	-0-	-910	-0-	67	1	1860	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	64	1	1792	2	Y	19	19	1			1
							4	5	21	9							
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	61	1	1682	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	64	1	1779	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	61	1	1691	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	62	1	1713	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	58	1	1622	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	Y	-0-					-0-
*01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1883	2	26	9	Y	24	27	1			7
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2345	2	21	9	Y	19	22	1			4
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2344	2	31	9	Y	28	23	1			9
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2194	2	37	9	Y	34	32	1			11
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1932	2	40	9	Y	36	32	1			15
01	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1783	2	31	9	Y	28	31	1			12

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2260	2	55	9	Y	50	52	1			17
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2233	2	43	9	Y	39	28	1			28
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2307	2	54	9	Y	49	61	1			16
11	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	2117	2	63	9	Y	57	58	1			15
12	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2100	2	66	9	Y	60	58	1			17
*01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2299	2	80	9	Y	73	60	1			30

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2030	-0-	-791	-0-	2024	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	2730	N	2508	-0-	-222	-0-	2504	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2617	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2726	2	6	9	Y	5	7	1			2
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2962	2	7	9	Y	6	7	1			1
*01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2840	2	8	9	Y	7	3	1			5

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3186	-0-	86	86	110	1	3052	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
09	2862	N	2776	-0-	-86	-0-	96	1	2666	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	82	1	2269	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2550	X	2139	-0-	-411	-0-	74	1	2053	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	78	1	2161	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	2635	X	2261	-0-	-374	-0-	78	1	2158	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2924	2	14	9	Y	13	15	1			4
09	2760	N	2463	-0-	-297	-0-	2452	2	11	9	Y	10	7	1			7
10	2852	N	2541	-0-	-311	-0-	2527	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	2850	N	2447	-0-	-403	-0-	2430	2	17	9	Y	15	15	1			4
12	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2440	2	17	9	Y	15	15	1			4
01	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2217	2	65	9	Y	59	39	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	69	1	1921	2	Y	19	18	1			1
							5	5	21	9							
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1684	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	68	1	1892	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	61	1	1681	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	63	1	1761	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	97	1	2689	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	365	1	1283	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	479	1	1932	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	459	1	1109	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	415	1	1366	3	Y	37	37	1			-0-
							542	5	41	9							
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	384	1	1784	3	Y	46	46	1			-0-
							80	5	51	9							
*01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	469	1	1828	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	51	1	1414	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
09	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2139	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1237	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	95	1	2637	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2374	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	334	1	110	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1643	N	22	-0-	-1621	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	388	1	1734	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1512	-0-	-978	-0-	418	1	1094	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1414	-0-	-1159	-0-	420	1	994	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1384	-0-	-896	-0-	321	1	752	3	Y	11	11	1			-0-
							299	5	12	9							
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	309	1	1332	3	Y	16	16	1			-0-
							59	5	18	9							
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	337	1	1235	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	81	1	2253	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1912	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2014

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 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
08	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 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
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 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
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

08	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	26	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	27	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	568	-0-	-182	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	594	-0-	-181	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

08	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	685	1	1253	2	Y	3	3	1			-0-
							3	5	3	9							
09	2310	N	1385	-0-	-925	-0-	416	1	968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2232	N	1131	-0-	-1101	-0-	342	1	788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	676	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	738	1	1541	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	358	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

08	186	N	114	-0-	-72	-0-	103	1	11	9	Y	10	11	1			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	155	1	35	9	Y	32	31	1			1
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	146	1	50	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	120	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	Y	137	136	1			3
							151	9									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	16	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

08	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-	1	1			-0-
							6	5									
09	3810	X	2461	-0-	-1349	-0-	86	1	2375	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2103	-0-	-1834	-0-	73	1	2030	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	981	-0-	-2379	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2034	-0-	-1097	-0-	71	1	1963	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	90	1	2499	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	37	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
*01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	131	1	3638	2	Y	12	12	1			-0-
							9	5	13	9							
09	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	108	1	3001	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	109	1	3034	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3660	X	2338	-0-	-1322	-0-	81	1	2251	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	3782	X	3658	-0-	-124	-0-	126	1	3513	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3782	X	2427	-0-	-1355	-0-	84	1	2330	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

08	403	N	361	-0-	-42	-0-	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	558	N	313	-0-	-245	-0-	11	1	300	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	13	1	363	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
09	570	N	274	-0-	-296	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	232	-0-	-264	-0-	8	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1613	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	60	1	1669	2	Y	174	168	1			6
							191	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	57	1	1578	2	Y	190	189	1			7
							209	9									
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	50	1	1401	2	Y	222	224	1			5
							244	9									
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	Y	222	223	1			4
							244	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	59	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
09	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	71	1	1959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	N	727	-0-	-1381	-0-	25	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	49	1	1356	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	59	1	1653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1289	-0-	-1098	-0-	516	1	771	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	536	1	890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2139	X	1270	-0-	-869	-0-	529	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1830	X	1243	-0-	-587	-0-	536	1	506	3	Y	-0-					-0-
							201	5									
12	1643	X	1386	-0-	-257	-0-	548	1	802	3	Y	-0-					-0-
							36	5									
01	1488	X	700	-0-	-788	-0-	435	1	265	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	41	1	1133	2	Y	28	28	1			1
							3	5	31	9							
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	38	1	1044	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	39	1	1076	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	40	1	1112	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1125	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1541	2	Y	39	39	1			1
							4	5	43	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1436	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1463	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	47	1	1299	2	Y	41	40	1			2
							45	9									
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	47	1	1307	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
01	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	43	1	1191	2	Y	42	42	1			1
							46	9									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

08	2914	N	1727	-0-	-1187	-0-	59	1	1649	2	Y	14	14	1			1
							4	5	15	9							
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	98	1	2717	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1895	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	2914	N	2349	-0-	-565	-0-	81	1	2242	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2790	N	1372	-0-	-1418	-0-	47	1	1308	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	Y	17	16	1			1
							3	5	19	9							
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	34	1	933	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	948	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	763	-0-	-415	-0-	26	1	731	2	Y	4	4	1			-0-
							2	5	4	9							
09	960	N	197	-0-	-763	-0-	7	1	188	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	N	397	-0-	-564	-0-	14	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	750	N	724	-0-	-26	-0-	25	1	697	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1558	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1857	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	57	1	1578	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	62	1	1719	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	63	1	1754	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	61	1	1691	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	59	1	1627	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2030	2	Y	8	8	1			-0-
							5	5	9	9							
09	2160	N	1556	-0-	-604	-0-	54	1	1495	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	61	1	1687	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	64	1	1772	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2761	2	20	9	Y	18	18	1			5
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	2	19	9	Y	17	18	1			4
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3141	2	21	9	Y	19	17	1			6
11	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	2974	2	25	9	Y	23	22	1			7
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3261	2	29	9	Y	26	22	1			11
01	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3076	2	14	9	Y	13	18	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	939	-0-	-861	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	470	-0-	-491	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 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
08	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	2993	2			Y	-0-	5	1			-0-
09	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3662	3	32	9	Y	29	21	1			42
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3615	3	28	9	Y	25	24	1			43
10	2449	X	2178	-0-	-271	-0-	2156	3	22	9	Y	20	22	1			41
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3054	3	24	9	Y	22	21	1			42
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2952	3	26	9	Y	24	22	1			44
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2981	3	36	9	Y	33	22	1			55

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2097	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4600	X	2516	-0-	-2084	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	3			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3806	-0-	-304	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3878	-0-	-338	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
*01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-
11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			Y	-0-					-0-
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			Y	-0-					-0-
*01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2606	2	14	9	Y	13	14	1			4
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2544	2	14	9	Y	13	14	1			3
10	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2437	2	18	9	Y	16	14	1			5
11	2400	N	2223	-0-	-177	-0-	2201	2	22	9	Y	20	19	1			6
12	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2397	2	24	9	Y	22	19	1			9
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2363	2	28	9	Y	25	23	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	816	-0-	-331	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2232	-0-	-372	-0-	2213	2	19	9	Y	17	21	1			6
09	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2394	2	19	9	Y	17	11	1			12
10	2387	X	2344	-0-	-43	-0-	2323	2	21	9	Y	19	22	1			9
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2458	2	22	9	Y	20	22	1			7
12	2480	X	2408	-0-	-72	-0-	2387	2	21	9	Y	19	21	1			5
01	2480	X	2272	-0-	-208	-0-	2247	2	25	9	Y	23	22	1			6

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2240	-0-	-581	-0-	2184	2	56	9	Y	51	65	1			48
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1735	2	45	9	Y	41	27	1			62
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3316	2	90	9	Y	82	53	1			91
11	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	1968	2	59	9	Y	54	71	1			74
12	2821	X	2216	-0-	-605	-0-	2140	2	76	9	Y	69	33	1			110
01	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	2463	2	64	9	Y	58	73	1			95

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 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
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2740	3	9	9	Y	8	10	1			2
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2335	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3208	3	31	9	Y	28	27	1			3
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2336	3	18	9	Y	16	17	1			2
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3071	3	18	9	Y	16	13	1			5
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2682	3	14	9	Y	13	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	3022	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	2617	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2541	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	3030	X	2485	-0-	-545	-0-	2477	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	3038	X	2205	-0-	-833	-0-	2199	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	3038	X	2312	-0-	-726	-0-	2305	2	7	9	Y	6	6	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	3	8	9	N	7	8	1			2
09	2400	N	2319	-0-	-81	-0-	2313	3	6	9	N	5	5	1			2
10	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2133	3	6	9	N	5	5	1			2
11	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2177	3	6	9	N	5	5	1			2
12	2387	N	2180	-0-	-207	-0-	2180	3			Y	-0-					2
01	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2123	2	8	9	Y	7	11	1			2
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2000	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1792	2	8	9	Y	7	9	1			2
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1921	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2042	2	9	9	Y	8	8	1			2
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	2	20	9	Y	18	13	1			7

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1			3
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2439	2	6	9	Y	5	5	1			3
*01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	Y	5	5	1			3

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	563	-0-	-615	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	520	-0-	-565	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	441	-0-	-551	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1721	-0-	-821	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	1620	-0-	-840	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	1559	-0-	-704	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	985	-0-	-565	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2151	-0-	-1445	-0-	2105	2	46	9	Y	42	51	1			12
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6481	2	79	9	Y	72	68	1			16
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6663	2	95	9	Y	86	75	1			27
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5613	2	117	9	Y	106	100	1			33
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5906	2	125	9	Y	114	100	1			47
*01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	Y	86	95	1			38

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

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

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1728	-0-	-318	-0-	1720	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1743	2	8	9	Y	7	7	1			4
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	7	1			4
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1640	2	7	9	Y	6	7	1			3
12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1595	2	9	9	Y	8	7	1			4
01	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1603	2	6	9	Y	5	6	1			3

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2330	2	21	9	Y	19	13	1			18
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1817	2	17	9	Y	15	10	1			23
10	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1517	2	23	9	Y	21	20	1			24
11	1680	N	1266	-0-	-414	-0-	1249	2	17	9	Y	15	18	1			21
12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1370	2	19	9	Y	17	9	1			29
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1380	2	15	9	Y	14	19	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2831	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	83	1	2310	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	1987	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	65	1	1803	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1446	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	2	17	9	Y	15	19	1			5
09	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1195	2	17	9	Y	15	10	1			10
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1232	2	19	9	Y	17	19	1			8
11	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1100	2	19	9	Y	17	19	1			6
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1196	2	18	9	Y	16	18	1			4
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1302	2	21	9	Y	19	18	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2744	2	40	9	Y	36	40	1			10
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2730	2	41	9	Y	37	39	1			8
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2887	2	62	9	Y	56	53	1			11
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2649	2	57	9	Y	52	54	1			9
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55	9	Y	50	46	1			13
*01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2624	2	55	9	Y	50	54	1			9

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	1445	2	7	9	Y	6	3	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1981	3	21	9	Y	19	15	1			29
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1754	3	21	9	Y	19	17	1			31
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20	9	Y	18	16	1			33
11	1830	N	169	-0-	-1661	-0-	1611	3	17	9	Y	15	17	1			31
12	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	3203	3	17	9	Y	15	16	1			30
01	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	3154	3	25	9	Y	23	14	1			39

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
*01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

08	899	N	889	-0-	-10	-0-	50	1	814	3	Y	23	23	1		-0-
							25	9								
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	970	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	67	1	1038	3	Y	34	34	1		-0-
							37	9								
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	3	Y	21	21	1		-0-
							23	9								
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	Y	30	30	1		-0-
							33	9								
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-				164
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-				164
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	3	30	9	N	27				191
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-				191
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1				192
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-				192

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	3	Y	-0-				-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	70	1	2511	3	Y	-0-				-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	70	1	2290	3	Y	-0-				-0-
11	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	53	1	1634	3	Y	-0-				-0-
12	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	68	1	2098	3	Y	-0-				-0-
01	2170	N	1253	-0-	-917	-0-	41	1	1212	3	Y	-0-				-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

08	2108	X	1253	-0-	-855	-0-	1253	2			Y	-0-	3	1		-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-				-0-
10	2170	X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
11	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-				-0-
12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			Y	-0-				-0-
*01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	483	1	2008	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	609	1	1522	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	637	1	868	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	635	1	948	3	Y	545	545	1			-0-
							376	5	600	9							
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	520	1	1430	3	Y	824	824	1			-0-
							64	5	906	9							
*01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	538	1	1357	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	725	-0-	-2902	-0-	713	2	12	9	Y	11	15	1			3
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4988	2	20	9	Y	18	17	1			4
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4373	2	24	9	Y	22	19	1			7
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4108	2	29	9	Y	26	25	1			8
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4506	2	32	9	Y	29	25	1			12
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3955	2	20	9	Y	18	22	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3431	-0-	331	331	3431	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
*01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2646	-0-	-733	-0-	89	1	2460	2	Y	83	81	1			3
							6	5	91	9							
09	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	97	1	2682	2	Y	59	60	1			2
							65	9									
10	3379	X	2246	-0-	-1133	-0-	75	1	2088	2	Y	75	74	1			3
							83	9									
11	3060	X	1486	-0-	-1574	-0-	49	1	1353	2	Y	76	76	1			3
							84	9									
12	3162	X	2543	-0-	-619	-0-	85	1	2351	2	Y	97	98	1			2
							107	9									
01	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	79	1	2208	2	Y	105	105	1			2
							116	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

08	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	325	-0-	-1355	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2583	3	37	9	Y	34	22	1			41
09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2497	3	17	9	Y	15	29	1			27
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2580	3	25	9	Y	23	29	1			21
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2549	3	33	9	Y	30	27	1			24
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2602	3	44	9	Y	40	29	1			35
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2531	3	31	9	Y	28	27	1			36

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2433	-0-	-237	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2043	-0-	-406	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2176	-0-	-304	-0-	75	1	2101	3	Y	-0-					-0-
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	146	1	5245	3	Y	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	138	1	4496	3	Y	-0-					-0-
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	129	1	3993	3	Y	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	122	1	3813	3	Y	-0-					-0-
*01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	1856	-0-	-2143	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	3870	X	2396	-0-	-1474	-0-	2395	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1829	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	2220	X	1405	-0-	-815	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2480	X	1063	-0-	-1417	-0-	1061	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2480	X	1120	-0-	-1360	-0-	1118	2	2	9	Y	2	2	1			1

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3442	2	70	9	Y	64	63	1			19
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	3214	2	61	9	Y	55	62	1			12
10	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3084	2	75	9	Y	68	59	1			21
11	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	2770	2	91	9	Y	83	78	1			26
12	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	2940	2	98	9	Y	89	78	1			37
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	3119	2	57	9	Y	52	66	1			23

MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

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

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1563	2	2	9	Y	2	17	1			2
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			1
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1500	N	1420	-0-	-80	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6891	-0-	3791	6452	238	1	6597	2	Y	36	36	1			1
							16	5	40	9							
09	3000	N	3900	-0-	900	7352	135	1	3741	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	10980	X	3628	-0-	-7352	-0-	125	1	3480	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	106	1	2959	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	95	1	2643	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	405	1	1313	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	330	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	330	1	770	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1037	-0-	-613	-0-	319	1	503	3	Y	14	14	1			-0-
							200	5	15	9							
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	339	1	596	3	Y	18	18	1			-0-
							27	5	20	9							
01	1085	N	912	-0-	-173	-0-	331	1	572	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
*01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6950	-0-	3850	8277	242	1	6692	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
09	3000	N	5262	-0-	2262	10539	183	1	5079	2	Y	-0-					-0-
10	14774	X	4235	-0-	-10539	-0-	147	1	4088	2	Y	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	142	1	3936	2	Y	-0-					-0-
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	161	1	4476	2	Y	-0-					-0-
*01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	159	1	4430	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	Y	37	37	1			1
							5	5	41	9							
09	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	69	1	1916	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	59	1	1641	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	75	1	2074	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	76	1	2102	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	742	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	1170	N	761	-0-	-409	-0-	757	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	936	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	726	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	2			Y	-0-	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	893	-0-	-1525	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8036	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5957	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4381	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3196	2	4	9	Y	4	5	1			1
*01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4405	2	9	9	Y	8	6	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	85	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	82	1	2024	3	Y	-0-					-0-
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	83	1	2095	3	Y	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	84	1	2100	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	3	Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	3	Y	-0-					-0-
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	77	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2176	2	73	9	Y	66	73	1			20
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2212	2	70	9	Y	64	59	1			25
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2348	2	67	9	Y	61	60	1			26
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2135	2	75	9	Y	68	71	1			23
12	2201	N	1805	-0-	-396	-0-	1730	2	75	9	Y	68	71	1			20
01	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	966	2	88	9	Y	80	75	1			25

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

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

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	905	1	5522	3	N	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	942	1	4863	3	N	-0-					-0-
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	987	1	5086	3	N	-0-					-0-
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	964	1	4864	3	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	1015	1	5060	3	N	-0-					-0-
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1059	1	5116	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1			7
09	1410	N	868	-0-	-542	-0-	836	2	32	9	Y	29	25	1			11
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1804	2	47	9	Y	43	36	1			18
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1241	2	46	9	Y	42	46	1			14
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1469	2	52	9	Y	47	47	1			14
01	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	1343	2	64	9	Y	58	54	1			18

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

08	1426	X	1293	-0-	-133	-0-	1059	2	219	3	Y	14	17	1			7
							15	9									
09	1380	X	1039	-0-	-341	-0-	856	2	170	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1178	2	237	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	2275	2	499	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1785	2	431	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
*01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1992	2	637	3	Y	17	16	1			9
							19	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

08	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1307	2	53	9	Y	48	45	1			29
09	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	1214	2	53	9	Y	48	65	1			12
10	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1191	2	55	9	Y	50	42	1			20
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1157	2	55	9	Y	50	43	1			27
12	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	956	2	52	9	Y	47	43	1			31
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1150	2	58	9	Y	53	66	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

08	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	529	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	448	3	10	9	Y	9	10	1			2
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	381	3	7	9	Y	6	7	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

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

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

08	434	X	338	-0-	-96	-0-	331	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	420	X	306	-0-	-114	-0-	300	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	434	X	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	7	1			4
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	646	2	10	9	Y	9	10	1			3
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	2	8	9	Y	7	8	1			2
*01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3222	2	33	9	Y	30	23	1			9

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2956	2	30	9	Y	27	37	1			8
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3306	2	47	9	Y	43	34	1			17
10	2852	X	716	-0-	-2136	-0-	701	2	15	9	Y	14	25	1			6
11	2880	X	1743	-0-	-1137	-0-	1720	2	23	9	Y	21	20	1			7
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3559	2	39	9	Y	35	32	1			10
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	2069	2	29	9	Y	26	28	1			8

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	63	1	1763	2	Y	14	14	1			-0-
							4	5	15	9							
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1660	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1552	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	48	1	1338	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	1457	N	249	-0-	-1208	-0-	9	1	236	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	5	5	1			-0-
							6	5	6	9							
09	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	83	1	2301	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	73	1	2021	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2346	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4261	-0-	1261	1261	4261	2			Y	-0-					-0-
12	2538	N	1277	-0-	-1261	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
*01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							
09	1050	X	957	-0-	-93	-0-	33	1	918	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1085	X	738	-0-	-347	-0-	26	1	708	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1050	X	862	-0-	-188	-0-	30	1	830	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	992	X	624	-0-	-368	-0-	21	1	597	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	24	1	660	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2254	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	2220	X	2092	-0-	-128	-0-	72	1	2008	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	73	1	2027	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	71	1	1977	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2170	N	1904	-0-	-266	-0-	66	1	1825	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	56	1	1547	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 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
08	1488	N	632	-0-	-856	-0-	22	1	606	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2339	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	2000	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1855	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	46	1	1272	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1258	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2542	3	6	9	Y	5	6	1			1
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2025	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	3	7	9	Y	6	7	1			1
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1307	3	8	9	Y	7	7	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	104	1	2892	2	Y	29	29	1			1
							7	5	32	9							
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	124	1	3434	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	132	1	3667	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	137	1	3816	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	144	1	3986	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
*01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	140	1	3889	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	704	3	14	9	Y	13	14	1			4
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	705	3	19	9	Y	17	17	1			4
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	758	3	13	9	Y	12	13	1			3
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	3	17	9	Y	15	13	1			5
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	3	19	9	Y	17	19	1			3
*01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2730	3	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2098	2	50	9	Y	45	49	1			14
09	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	2071	2	48	9	Y	44	41	1			17
10	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2129	2	47	9	Y	43	42	1			18
11	2070	N	1765	-0-	-305	-0-	1720	2	45	9	Y	41	45	1			14
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2086	2	52	9	Y	47	47	1			14
01	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	1754	2	53	9	Y	48	47	1			15

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

08	3658	X	2894	-0-	-764	-0-	2375	2	490	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
09	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	2720	2	539	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
10	4278	X	3019	-0-	-1259	-0-	2495	2	501	3	Y	21	23	1			13
							23	9									
11	4140	X	3047	-0-	-1093	-0-	2475	2	543	3	Y	26	23	1			16
							29	9									
12	4278	X	2226	-0-	-2052	-0-	1773	2	428	3	Y	23	25	1			14
							25	9									
01	3379	X	688	-0-	-2691	-0-	507	2	162	3	Y	17	22	1			9
							19	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	100	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2010	-0-	-480	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1760	-0-	-379	-0-	61	1	1689	2	Y	5	5	1			-0-
							4	5	6	9							
09	2070	X	914	-0-	-1156	-0-	32	1	879	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	75	1	2084	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2640	X	1586	-0-	-1054	-0-	55	1	1524	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2728	X	1770	-0-	-958	-0-	61	1	1702	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	2170	X	1893	-0-	-277	-0-	65	1	1819	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3699	-0-	-641	-0-	129	1	3551	2	Y	10	10	1			-0-
							8	5	11	9							
09	4170	X	3622	-0-	-548	-0-	125	1	3485	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	130	1	3622	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	126	1	3500	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	127	1	3528	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	132	1	3661	2	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	-0-					-0-
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	101	1	2800	2	Y	-0-					-0-
11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	98	1	2735	2	Y	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	98	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	92	1	2542	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 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
08	4216	X	2374	-0-	-1842	-0-	82	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
09	2880	X	1799	-0-	-1081	-0-	63	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2122	-0-	-699	-0-	74	1	2048	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	81	1	2246	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2017	-0-	-525	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1858	-0-	-529	-0-	65	1	1793	2	Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	5									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	35	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	36	1	989	2	Y	-0-					-0-
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	2	Y	8	8	1			-0-
							6	5	9	9							
09	2430	X	2412	-0-	-18	-0-	83	1	2320	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	85	1	2371	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2430	X	2322	-0-	-108	-0-	80	1	2232	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	82	1	2275	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	80	1	2213	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	104	1	2857	2	Y	2	2	1			-0-
							7	5	2	9							
09	2970	X	2713	-0-	-257	-0-	94	1	2617	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	102	1	2845	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2880	N	2499	-0-	-381	-0-	87	1	2410	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	92	1	2555	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2945	N	2834	-0-	-111	-0-	98	1	2733	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 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
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	2	Y	16	15	1			1
							2	5	18	9							
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1331	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1171	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	30	1	842	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	2234	-0-	-2788	-0-	1845	2	380	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	2430	X	1818	-0-	-612	-0-	1511	2	300	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	1757	2	353	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
11	2220	X	550	-0-	-1670	-0-	2883	2	632	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2294	X	221	-0-	-2073	-0-	2434	2	587	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	2232	X	449	-0-	-1783	-0-	2419	2	773	3	Y	12	10	1			6
							13	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
09	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	66	1	1832	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2666	N	1920	-0-	-746	-0-	67	1	1849	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2430	N	2022	-0-	-408	-0-	70	1	1948	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	57	1	1596	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	290	-0-	-237	-0-	240	2	50	3	Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	606	2	120	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	349	2	70	3	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	551	2	121	3	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	504	2	121	3	Y	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	531	2	170	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	746	-0-	-401	-0-	26	1	714	2	Y	4	4	1			-0-
							2	5	4	9							
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	37	1	1023	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	73	1	2032	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	69	1	1915	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	1116	N	979	-0-	-137	-0-	34	1	937	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1826	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2014

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1068	-0-	-162	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	116	1	3198	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	105	1	2920	2	Y	-0-					-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	107	1	2964	2	Y	-0-					-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	95	1	2634	2	Y	-0-					-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2940	2	Y	-0-					-0-
							1	5									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2784	3	47	9	Y	43	47	1			13
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2791	3	66	9	Y	60	58	1			15
10	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2713	3	45	9	Y	41	45	1			11
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2493	3	55	9	Y	50	44	1			17
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2668	3	64	9	Y	58	63	1			12
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2512	3	69	9	Y	63	64	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	359	-0-	-1563	-0-	349	3	10	9	Y	9	14	1			3
09	1860	N	481	-0-	-1379	-0-	459	3	22	9	Y	20	18	1			5
10	1426	N	522	-0-	-904	-0-	501	3	21	9	Y	19	19	1			5
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	480	3	21	9	Y	19	18	1			6
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2850	3	29	9	Y	26	27	1			5
*01	3100	N	3133	-0-	33	33	3100	3	33	9	Y	30	30	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2423	-0-	-677	2857	93	1	2330	3	N	-0-					-0-
09	6205	X	3348	-0-	-2857	-0-	90	1	3258	3	N	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	93	1	4067	3	N	-0-					-0-
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	90	1	4067	3	N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	93	1	3222	3	N	-0-					-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	90	1	3074	3	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1282	-0-	-698	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
*01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	54	1	1506	2	Y	2	2	1			-0-
							4	5	2	9							
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	46	1	1276	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	41	1	1138	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1519	N	1197	-0-	-322	-0-	42	1	1153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	37	1	1033	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	14	1			8
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	2	22	9	Y	20	19	1			9
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	20	19	1			10
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	2	23	9	Y	21	24	1			7
12	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1558	2	25	9	Y	23	25	1			5
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	Y	22	18	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	148	1	4088	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	-0-					-0-
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	146	1	4055	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3242	-0-	-508	-0-	113	1	3129	2	Y	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	145	1	4026	2	Y	-0-					-0-
*01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2602	3	Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	70	1	2522	3	Y	-0-					-0-
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	79	1	2567	3	Y	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	78	1	2421	3	Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	82	1	2408	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

08	3317	X	2630	-0-	-687	-0-	2615	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3210	X	2631	-0-	-579	-0-	2618	2	13	9	Y	12	10	1			7
10	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2481	2	17	9	Y	15	9	1			13
11	3060	X	2449	-0-	-611	-0-	2434	2	15	9	Y	14	20	1			7
12	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	2462	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2503	2	22	9	Y	20	10	1			14

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3	18	9	Y	16	12	1			24
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1602	3	17	9	Y	15	14	1			25
10	1705	N	1103	-0-	-602	-0-	1089	3	14	9	Y	13	13	1			25
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13	13	1			25
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2294	3	15	9	Y	14	13	1			26
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2271	3	21	9	Y	19	13	1			32

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
*01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 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
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	110	1	3018	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	105	1	2904	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	109	1	3040	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	105	1	2908	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	108	1	2990	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	108	1	3002	2	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	148	1	4096	2	Y	34	33	1			1
							10	5	37	9							
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	137	1	3802	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	128	1	3542	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	135	1	3739	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3637	2	26	9	Y	24	26	1			7
09	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3467	2	24	9	Y	22	24	1			5
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3444	2	29	9	Y	26	23	1			8
11	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	3255	2	35	9	Y	32	30	1			10
12	3658	X	3296	-0-	-362	-0-	3259	2	37	9	Y	34	30	1			14
01	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3016	2	39	9	Y	35	34	1			15

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3420	-0-	320	904	3420	3			N	-0-					-0-
09	4205	X	3301	-0-	-904	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
*01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

08	1891	N	1235	-0-	-656	-0-	1184	2	51	9	Y	46	43	1			13
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1830	2	46	9	Y	42	41	1			14
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1632	2	50	9	Y	45	48	1			11
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1736	2	50	9	Y	45	37	1			19
12	1891	N	1512	-0-	-379	-0-	1470	2	42	9	Y	38	42	1			15
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1488	2	50	9	Y	45	47	1			13

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

08	1674	X	804	-0-	-870	-0-	804	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	X	512	-0-	-1108	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	393	-0-	-1281	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	285	-0-	-1335	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	298	-0-	-818	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	319	-0-	-487	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2766	-0-	-954	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2349	2	2	9	Y	2	1	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1825	3	39	9	N	35	46	1			10
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1805	3	33	9	N	30	30	1			10
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1961	3	35	9	N	32	32	1			10
11	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1542	3	39	9	N	35	31	1			14
12	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	1492	3			Y	-0-					14
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	95	1	1559	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1953	N	1727	-0-	-226	-0-	100	1	1616	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	6381	-0-	3381	3381	6381	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5450	-0-	2350	5731	5450	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5213	-0-	2113	7844	5213	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

08	806	N	754	-0-	-52	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	49	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	43	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	42	1	690	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

08	1936	N	1707	-0-	-229	-0-	1694	2	13	9	Y	12	11	1			7
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1684	2	11	9	Y	10	11	1			6
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	1519	X	1502	-0-	-17	-0-	1489	2	13	9	Y	12	12	1			6
*01	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13	12	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1654	-0-	-1012	-0-	1646	2	8	9	Y	7	12	1			3
09	2580	X	1950	-0-	-630	-0-	1938	2	12	9	Y	11	6	1			8
10	2015	X	1929	-0-	-86	-0-	1916	2	13	9	Y	12	14	1			6
11	1950	X	1785	-0-	-165	-0-	1770	2	15	9	Y	14	15	1			5
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	Y	12	14	1			3
*01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2274	2	17	9	Y	15	14	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1450	2	34	9	Y	31	35	1			11
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1372	2	35	9	Y	32	21	1			22
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1464	2	39	9	Y	35	40	1			17
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1387	2	40	9	Y	36	40	1			13
12	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1193	2	37	9	Y	34	38	1			9
*01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1452	2	46	9	Y	42	40	1			11

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	116	-0-	-628	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2817	2	59	9	Y	54	60	1			15
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2556	2	62	9	Y	56	59	1			12
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2655	2	95	9	Y	86	81	1			17
11	2490	N	2469	-0-	-21	-0-	2382	2	87	9	Y	79	82	1			14
12	2573	N	2378	-0-	-195	-0-	2294	2	84	9	Y	76	70	1			20
01	2573	N	2062	-0-	-511	-0-	1979	2	83	9	Y	75	82	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	2606	2	15	9	Y	14	20	1			5
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	2940	2	14	9	Y	13	10	1			8
10	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2953	2	15	9	Y	14	9	1			13
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	2864	2	15	9	Y	14	20	1			7
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2970	2	19	9	Y	17	20	1			4
01	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	2251	2	22	9	Y	20	10	1			14

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

08	T. A.		9740	-0-	9740	9740	9712	3	28	9	N	25	15	1			10
09	T. A.		7276	-0-	7276	17016	7247	3	29	9	N	26	18	1			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17016					N	27	29	1			16
11	17016	X	-0-	-0-	-17016	-0-					N	33	38	1			11
12	8246	X	5227	-0-	-3019	-0-	5193	3	34	9	N	31	27	1			15
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	33	36	1			12

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2073	2	48	9	Y	44	46	1			15
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2018	2	39	9	Y	35	25	1			25
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1687	2	33	9	Y	30	45	1			10
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2216	2	55	9	Y	50	47	1			13
12	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	Y	54	52	1			15
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1760	2	41	9	Y	37	37	1			15

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1688	2	Y	58	57	1			2
							4	5	64	9							
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1481	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	52	1	1445	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	49	1	1375	2	Y	42	43	1			1
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	99	1	2736	2	Y	4	4	1			-0-
							7	5	4	9							
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	94	1	2598	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	97	1	2689	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	97	1	2708	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	100	1	2776	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390	X	615	-0-	-2775	-0-	21 1	593	2		Y	1	1	1			-0-
							1 9										
10	3131	X	1428	-0-	-1703	-0-	49 1	1375	2		Y	4	4	1			-0-
							4 9										
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	48 1	1323	2		Y	21	20	1			1
							23 9										
12	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	37 1	1015	2		Y	16	17	1			-0-
							18 9										
*01	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	51 1	1417	2		Y	25	25	1			-0-
							28 9										

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	1155 1	2393	2		Y	20	20	1			1
							6 5	22	9								
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	754 1	2749	2		Y	16	16	1			1
							18 9										
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	733 1	2338	2		Y	16	16	1			1
							18 9										
11	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	634 1	2149	2		Y	503	487	1			17
							553 9										
12	3627	X	2900	-0-	-727	-0-	602 1	2279	2		Y	17	34	1			-0-
							19 9										
01	3627	X	2657	-0-	-970	-0-	648 1	1987	2		Y	20	20	1			-0-
							22 9										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	72	1	2003	2	Y	40	40	1			1
							5	5	44	9							
09	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	69	1	1918	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	63	1	1755	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	67	1	1876	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	48	48	1			1
							53	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2477	2	6	9	Y	5	3	1			4
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2746	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	Y	6	6	1			2
*01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2049	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	3344	2	Y	25	25	1			1
							8	5	28	9							
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	105	1	2924	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	93	1	2586	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	105	1	2919	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3503	X	2753	-0-	-750	-0-	95	1	2647	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	813	3	186	9	Y	169	175	1			175
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	635	3	264	9	Y	240	166	1			249
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	984	3	190	9	Y	173	175	1			247
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1458	3	300	9	Y	273	353	1			167
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1490	3	580	9	Y	527	517	1			177
*01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	836	3	409	9	Y	372	398	1			151

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
09	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
10	744	X	3	-0-	-741	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

08	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	130	1	3584	2	Y	21	21	1				1
							8	5	23	9								
09	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	122	1	3386	2	Y	21	21	1				1
							23	9										
10	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	125	1	3469	2	Y	22	22	1				1
							24	9										
11	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	119	1	3296	2	Y	22	22	1				1
							24	9										
12	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1				1
							29	9										
01	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	121	1	3358	2	Y	27	28	1				-0-
							1	5	30	9								

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-						-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-						-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-						-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-						-0-
12	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			Y	-0-						-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-						-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-						-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-						-0-
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-						-0-
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	893	2			Y	-0-						-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-						-0-
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-						-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	220	1	6077	2	Y	46	45	1			2
							14	5	51	9							
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	189	1	5252	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	192	1	5325	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
11	5220	X	5107	-0-	-113	-0-	176	1	4878	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	175	1	4862	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	5394	X	4188	-0-	-1206	-0-	144	1	4014	2	Y	26	27	1			-0-
							1	5	29	9							

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

08	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	2017	3	10	9	Y	9	6	1			11
09	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	2082	3	4	9	Y	4	8	1			7
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2258	3	8	9	Y	7	8	1			6
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2013	3	8	9	Y	7	7	1			6
12	2170	N	1791	-0-	-379	-0-	1779	3	12	9	Y	11	8	1			9
01	2263	N	1666	-0-	-597	-0-	1658	3	8	9	Y	7	7	1			9

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10	9	Y	9	8	1			8
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	Y	5	4	1			9
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1359	2	9	9	Y	8	8	1			9
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	Y	6	7	1			8
12	1023	N	424	-0-	-599	-0-	418	2	6	9	Y	5	4	1			9
01	1023	N	551	-0-	-472	-0-	545	2	6	9	Y	5	6	1			8

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1837	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	13	13	1			-0-
							5	5	14	9							
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	69	1	1904	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	74	1	2046	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	70	1	1935	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	71	1	1971	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	77	1	2141	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2187	3	10	9	Y	9	24	1			16
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2162	3	40	9	Y	36	46	1			6
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2298	3	41	9	Y	37	24	1			19
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1904	3	45	9	Y	41	48	1			12
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2080	3	54	9	Y	49	47	1			14
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2015	3	58	9	Y	53	47	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

08	6107	X	4851	-0-	-1256	-0-	3892	2	803	3	Y	142	172	1			67
							156	9									
09	5910	X	5406	-0-	-504	-0-	4396	2	871	3	Y	126	111	1			82
							139	9									
10	6107	X	4786	-0-	-1321	-0-	3870	2	778	3	Y	125	132	1			75
							138	9									
11	5280	X	4981	-0-	-299	-0-	3967	2	870	3	Y	131	128	1			78
							144	9									
12	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	3307	2	797	3	Y	134	133	1			79
							147	9									
*01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	4358	2	1394	3	Y	172	164	1			87
							189	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

08	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	92	1	1514	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	126	1	1961	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	117	1	1813	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	1987	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	118	1	1902	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2063	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3753	3	127	9	N	115	151	1			34
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3651	3	106	9	N	96	99	1			31
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3708	3	116	9	N	105	104	1			32
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3516	3	125	9	N	114	101	1			45
12	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	3314	3			Y	-0-					45
*01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1951	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1947	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	2092	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1884	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1904	2	4	9	Y	4	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1838	-0-	-301	-0-	1509	2	311	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1930	2	383	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2272	2	456	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
11	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	1458	2	320	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1719	2	415	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
*01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1684	2	539	3	Y	21	19	1			11
							23	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2749	3	20	9	Y	18	13	1			26
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2630	3	18	9	Y	16	15	1			27
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2675	3	17	9	Y	15	14	1			28
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2545	3	15	9	Y	14	14	1			28
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2556	3	17	9	Y	15	15	1			28
*01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21	14	1			35

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	41	2	8	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	41	2	10	3	Y	-0-					-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*01	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3185	-0-	85	85	111	1	3048	2	Y	17	16	1			1
							7	5	19	9							
09	3000	N	2997	-0-	-3	82	104	1	2876	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	3185	X	3103	-0-	-82	-0-	107	1	2976	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	97	1	2686	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
11	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3255	-0-	-713	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1076	2	48	9	Y	44	25	1			41
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1020	2	41	9	Y	37	23	1			55
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1072	2	54	9	Y	49	48	1			56
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	Y	35	43	1			48
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1038	2	46	9	Y	42	22	1			68
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1020	2	37	9	Y	34	45	1			57

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3407	2	39	9	Y	35	34	1			21
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3259	2	35	9	Y	32	35	1			18
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3266	2	39	9	Y	35	35	1			18
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3214	2	37	9	Y	34	35	1			17
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3165	2	42	9	Y	38	36	1			19
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3168	2	41	9	Y	37	36	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	646	-0-	-1710	-0-	644	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1384	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1874	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
01	2108	N	1677	-0-	-431	-0-	1676	2	1	9	Y	1	2	1			2

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	162	1	4467	2	Y	6	6	1			-0-
							11	5	7	9							
09	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	151	1	4201	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	160	1	4444	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4500	X	4301	-0-	-199	-0-	149	1	4144	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4261	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	153	1	4259	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4042	2	44	9	Y	40	42	1			11
09	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3577	2	9	9	Y	8	17	1			2
10	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3960	X	3306	-0-	-654	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3440	-0-	-652	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3171	-0-	-921	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1605	-0-	-875	-0-	1587	2	18	9	Y	16	21	1			5
09	2400	X	1919	-0-	-481	-0-	1896	2	23	9	Y	21	12	1			14
10	2480	X	1881	-0-	-599	-0-	1859	2	22	9	Y	20	24	1			10
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2061	2	28	9	Y	25	26	1			9
12	1984	X	1529	-0-	-455	-0-	1505	2	24	9	Y	22	25	1			6
*01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2054	2	29	9	Y	26	25	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	469	-0-	-2135	-0-	462	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	1710	X	694	-0-	-1016	-0-	694	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
11	1350	X	527	-0-	-823	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	317	-0-	-1078	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			Y	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					-0-
*01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
*01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3742	-0-	-381	-0-	3742	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3990	X	3170	-0-	-820	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3178	-0-	-632	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3130	-0-	-714	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38	1	1047	2	Y	3	3	1			-0-
							2	5	3	9							
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	25	1	695	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	106	1	2958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	3000	N	3544	-0-	544	544	123	1	3410	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	3644	-0-	544	1088	126	1	3505	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	3100	N	3484	-0-	384	1472	121	1	3348	2	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2672	2	15	9	Y	14	15	1			4
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2678	2	15	9	Y	14	15	1			3
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2735	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2583	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2536	2	21	9	Y	19	18	1			5
*01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2421	2	21	9	Y	19	21	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1544	2	319	3	Y	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1366	2	271	3	Y	-0-					-0-
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1520	2	306	3	Y	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1401	2	307	3	Y	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1277	2	308	3	Y	-0-					-0-
*01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1306	2	417	3	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	104	1	2870	2	Y	14	14	1			-0-
							7	5	15	9							
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	97	1	2706	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	107	1	2986	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	101	1	2793	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2730	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	108	1	2964	2	Y	78	75	1			3
							7	5	86	9							
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	2	Y	77	78	1			2
							85	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	122	1	3387	2	Y	93	92	1			3
							102	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	Y	102	101	1			4
							112	9									
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	Y	84	86	1			2
							92	9									
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	106	1	2948	2	Y	102	102	1			2
							1	5	112	9							

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	809	-0-	-61	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1336	-0-	-584	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1142	-0-	-658	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2512	-0-	-371	-0-	2473	2	39	9	Y	35	29	1		15
09	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2393	2	44	9	Y	40	38	1		17
10	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	2427	2	43	9	Y	39	37	1		19
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	47	1		15
12	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	2304	2	48	9	Y	44	49	1		10
01	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2245	2	47	9	Y	43	35	1		18

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3048	-0-	-52	1252	100	1	2760	2	Y	165	160	1		6
							6	5	182	9						
09	3000	N	2946	-0-	-54	1198	96	1	2668	2	Y	165	166	1		5
							182	9								
10	3100	N	3058	-0-	-42	1156	99	1	2762	2	Y	179	178	1		6
							197	9								
11	3000	N	2825	-0-	-175	981	91	1	2537	2	Y	179	178	1		7
							197	9								
12	3100	N	3022	-0-	-78	903	97	1	2697	2	Y	207	209	1		5
							228	9								
*01	3100	N	3054	-0-	-46	857	97	1	2706	2	Y	227	228	1		4
							1	5	250	9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	148	1	4072	2	Y	8	8	1		-0-
							10	5	9	9						
09	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	136	1	3787	2	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
10	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	141	1	3917	2	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
11	4200	X	4031	-0-	-169	-0-	140	1	3881	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
12	4340	X	3911	-0-	-429	-0-	136	1	3765	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
01	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	137	1	3792	2	Y	10	10	1		-0-
							1	5	11	9						

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3156	2	13	9	Y	12	11	1		7
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	2753	2	13	9	Y	12	16	1		3
10	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	2259	2	14	9	Y	13	11	1		5
11	3060	X	1929	-0-	-1131	-0-	1915	2	14	9	Y	13	11	1		7
12	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	1993	2	13	9	Y	12	11	1		8
01	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	1867	2	12	9	Y	11	15	1		4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1		1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	2	1		2
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	2	1		1
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	22	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	158	1	4351	2	Y	32	32	1		1
							10	5	35	9						
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	149	1	4145	2	Y	33	33	1		1
							36	9								
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	150	1	4164	2	Y	34	34	1		1
							37	9								
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	151	1	4206	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	154	1	4275	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
*01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	161	1	4465	2	Y	38	38	1		1
							1	5	42	9						

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5010	2	Y	18	17	1		1
							12	5	20	9						
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	171	1	4754	2	Y	17	17	1		1
							19	9								
10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	177	1	4921	2	Y	18	18	1		1
							20	9								
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	Y	19	19	1		1
							21	9								
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	164	1	4543	2	Y	19	20	1		-0-
							21	9								
*01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	104	1	2878	2	Y	15	15	1		-0-
							1	5	17	9						

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3137	3	69	9	N	63	72	1		25
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3042	3	77	9	N	70	47	1		48
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3334	3	77	9	N	70	76	1		42
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3120	3	98	9	N	89	101	1		30
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3233	3	106	9	N	96	78	1		48
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3215	3	95	9	N	86	102	1		32

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	230	1	6368	2	Y	28	28	1		1
							15	5	31	9						
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	221	1	6151	2	Y	29	29	1		1
							32	9								
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	225	1	6260	2	Y	30	30	1		1
							33	9								
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	231	1	6408	2	Y	32	32	1		1
							35	9								
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	213	1	5908	2	Y	35	35	1		1
							39	9								
*01	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	218	1	6049	2	Y	38	38	1		1
							1	5	42	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	2	Y	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	91	1	2533	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	82	1	2285	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5578	-0-	-715	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	5072	-0-	-1018	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5671	-0-	-343	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5056	-0-	-896	-0-	5043	2	13	9	Y	12	7	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	226	1	6263	2	Y	40	40	1			1
							15	5	44	9							
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	215	1	5977	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	223	1	6189	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	212	1	5879	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
12	6324	X	6323	-0-	-1	-0-	218	1	6050	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
*01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	244	1	6778	2	Y	52	52	1			1
							1	5	57	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	6982	2	Y	12	12	1			-0-
							16	5	13	9							
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	235	1	6508	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	242	1	6714	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	231	1	6414	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	239	1	6652	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	235	1	6526	2	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1938	-0-	-852	-0-	1927	2	11	9	Y	10	6	1			9
09	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	2188	2	11	9	Y	10	5	1			14
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12	9	Y	11	12	1			13
11	3000	N	3879	-0-	879	879	3869	2	10	9	Y	9	10	1			12
12	3100	N	4013	-0-	913	1792	4000	2	13	9	Y	12	6	1			18
*01	3100	N	3736	-0-	636	2428	3726	2	10	9	Y	9	12	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3794	-0-	-19	-0-	3762	2	32	9	Y	29	42	1			10
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4295	2	32	9	Y	29	22	1			17
10	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4306	2	36	9	Y	33	21	1			29
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4133	2	36	9	Y	33	45	1			17
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4053	2	40	9	Y	36	45	1			8
*01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4060	2	52	9	Y	47	22	1			33

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3066	-0-	-623	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	195	1	5385	2	Y	-0-	1	1			-0-
							13	5									
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	188	1	5227	2	Y	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	202	1	5601	2	Y	-0-					-0-
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	187	1	5190	2	Y	-0-					-0-
12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	193	1	5365	2	Y	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	126	1	3514	2	Y	12	12	1			-0-
							8	5	13	9							
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	118	1	3264	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	120	1	3336	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3390	X	3272	-0-	-118	-0-	113	1	3146	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3503	X	3301	-0-	-202	-0-	114	1	3172	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	3503	X	3193	-0-	-310	-0-	110	1	3066	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	255	1	7050	2	Y	20	20	1			1
							17	5	22	9							
09	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	242	1	6716	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	7564	X	7257	-0-	-307	-0-	251	1	6982	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	7290	X	6954	-0-	-336	-0-	241	1	6689	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	7533	X	6959	-0-	-574	-0-	241	1	6690	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	7347	X	7121	-0-	-226	-0-	247	1	6844	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2887	-0-	-740	-0-	99	1	2764	2	Y	15	14	1			1
							7	5	17	9							
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	114	1	3156	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	5032	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	172	1	4785	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	170	1	4729	2	Y	36	36	1			1
							1	5	40	9							

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	4081	2	Y	37	37	1			1
							10	5	41	9							
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	133	1	3696	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	139	1	3865	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	110	1	3045	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	130	1	3619	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	3565	X	2781	-0-	-784	-0-	95	1	2646	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	890	-0-	-280	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5278	-0-	-116	-0-	184	1	5069	2	Y	12	12	1			-0-
							12	5	13	9							
09	5220	X	5217	-0-	-3	-0-	181	1	5023	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	206	1	5733	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	202	1	5618	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	212	1	5879	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	212	1	5891	2	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3777	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3548	2	10	9	Y	9	6	1			6
10	3813	X	3769	-0-	-44	-0-	3757	2	12	9	Y	11	12	1			5
11	3690	X	3568	-0-	-122	-0-	3557	2	11	9	Y	10	11	1			4
12	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3453	2	11	9	Y	10	11	1			3
*01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3792	2	12	9	Y	11	11	1			3

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3126	2	10	9	Y	9	7	1			4
09	3270	X	2801	-0-	-469	-0-	2791	2	10	9	Y	9	9	1			4
10	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2838	2	11	9	Y	10	9	1			5
11	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	2623	2	12	9	Y	11	12	1			4
12	3286	X	2461	-0-	-825	-0-	2449	2	12	9	Y	11	12	1			3
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3562	2	23	9	Y	21	15	1			9

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	462	2	23	9	Y	21	18	1			9
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	431	2	29	9	Y	26	24	1			11
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	653	2	29	9	Y	26	24	1			13
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	Y	27	31	1			9
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	Y	29	31	1			7
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	Y	28	23	1			12

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3349	-0-	249	249	116	1	3187	2	Y	35	35	1			1
							7	5	39	9							
09	3000	N	4085	-0-	1085	1334	140	1	3894	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
10	3100	N	3896	-0-	796	2130	134	1	3710	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
11	5677	X	3547	-0-	-2130	-0-	121	1	3376	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	121	1	3365	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
*01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	118	1	3289	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	129	1	3574	2	Y	9	9	1			-0-
							9	5	10	9							
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3635	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	123	1	3424	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	125	1	3481	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	3782	X	3507	-0-	-275	-0-	121	1	3371	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	151	1	4153	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	141	1	3920	2	Y	-0-					-0-
10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	173	1	4815	2	Y	-0-					-0-
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	161	1	4488	2	Y	-0-					-0-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	180	1	5014	2	Y	-0-					-0-
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	174	1	4837	2	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

08	2387	N	1524	-0-	-863	-0-	1488	3	36	9	Y	33	35	1			54
09	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1840	3	47	9	Y	43	31	1			66
10	2387	N	1040	-0-	-1347	-0-	1000	3	40	9	Y	36	34	1			68
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	3	33	9	Y	30	34	1			64
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1687	3	42	9	Y	38	34	1			68
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	752	3	40	9	Y	36	33	1			71

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	236	1	6525	2	Y	15	14	1			1
							16	5	17	9							
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	220	1	6121	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	229	1	6357	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	219	1	6091	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	240	1	6676	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	207	1	5724	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

08	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2402	-0-	-568	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2632	-0-	-437	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2581	-0-	-389	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3837	2	29	9	Y	26	27	1			8
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	2	39	9	Y	35	35	1			8
10	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	3675	2	52	9	Y	47	40	1			15
11	3630	X	3582	-0-	-48	-0-	3518	2	64	9	Y	58	55	1			18
12	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3405	2	69	9	Y	63	55	1			26
01	3751	X	2790	-0-	-961	-0-	2740	2	50	9	Y	45	51	1			20

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	173 11	1 5	4789 58	2 9	Y	53	52	1			2
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	162 57	1 9	4503	2	Y	52	52	1			2
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	168 62	1 9	4676	2	Y	56	56	1			2
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	156 61	1 9	4345	2	Y	55	55	1			2
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	158 69	1 9	4391	2	Y	63	63	1			2
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157 63	1 9	4362	2	Y	57	58	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	126 8	1 5	3502 9	2 9	Y	8	8	1			-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	119 8	1 9	3302	2	Y	7	7	1			-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	126 9	1 9	3501	2	Y	8	8	1			-0-
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	3351	2	Y	9	9	1			-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	3455	2	Y	10	10	1			-0-
*01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	3204	2	Y	9	9	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	175 11	1 5	4845 54	2 9	Y	49	48	1			2
09	5010	X	4916	-0-	-94	-0-	169 54	1 9	4693	2	Y	49	49	1			2
10	5270	X	4805	-0-	-465	-0-	165 54	1 9	4586	2	Y	49	49	1			2
11	5100	X	4629	-0-	-471	-0-	159 57	1 9	4413	2	Y	52	52	1			2
12	5270	X	4491	-0-	-779	-0-	154 62	1 9	4275	2	Y	56	57	1			1
01	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	156 1	1 5	4328 67	2 9	Y	61	61	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2873	-0-	-227	766	98	1	2733	2	Y	32	32	1			1
							7	5	35	9							
09	3000	N	2746	-0-	-254	512	94	1	2618	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	3100	N	2785	-0-	-315	197	96	1	2653	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	2900	N	2703	-0-	-197	-0-	93	1	2571	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	94	1	2608	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	93	1	2573	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	186	1	3055	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3871	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	248	1	3845	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	257	1	4121	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	211	1	3390	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	248	1	4056	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	182	1	5029	2	Y	31	31	1			1
							12	5	34	9							
09	5190	X	4916	-0-	-274	-0-	170	1	4712	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	176	1	4877	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	165	1	4592	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	5363	X	4496	-0-	-867	-0-	155	1	4301	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
01	5270	X	4234	-0-	-1036	-0-	146	1	4069	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	168	1	4641	2	Y	18	18	1			1
							11	5	20	9							
09	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	159	1	4413	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	165	1	4575	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	156	1	4330	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	162	1	4491	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	166	1	4613	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

08	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3364	3	83	9	Y	75	86	1			30
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3568	3	91	9	Y	83	56	1			57
10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3702	3	92	9	Y	84	91	1			50
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3660	3	118	9	Y	107	121	1			36
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4121	3	107	9	Y	97	85	1			48
*01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4373	3	114	9	Y	104	113	1			39

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	Y	53	60	1			16
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1653	2	58	9	Y	53	48	1			21
10	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1705	2	46	9	Y	42	45	1			18
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2269	2	62	9	Y	56	55	1			19
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2044	2	58	9	Y	53	56	1			16
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1722	2	51	9	Y	46	48	1			14

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5703	2	7	9	Y	6	10	1			2
09	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4950	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5588	-0-	-85	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	65	1	1805	2	Y	32	32	1			1
							4	5	35	9							
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2406	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	93	1	2582	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
12	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	82	1	2289	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
01	2573	N	2385	-0-	-188	-0-	81	1	2240	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	155	1	4276	2	Y	16	15	1			1
							10	5	18	9							
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	148	1	4103	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	153	1	4239	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	145	1	4023	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	149	1	4151	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	137	1	3819	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	69	1	1905	2	Y	10	10	1			-0-
							5	5	11	9							
09	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	57	1	1584	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	93	1	2579	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	3100	N	3192	-0-	92	92	110	1	3061	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*01	3100	N	3320	-0-	220	312	114	1	3181	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	122	1	3400	2	Y	4	4	1			-0-
							8	5	4	9							
09	3330	X	2962	-0-	-368	-0-	103	1	2855	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3441	X	2955	-0-	-486	-0-	103	1	2848	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3330	X	2815	-0-	-515	-0-	98	1	2713	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3441	X	2769	-0-	-672	-0-	96	1	2669	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	3441	X	2863	-0-	-578	-0-	99	1	2758	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	136	1	3772	2	Y	6	6	1			-0-
							9	5	7	9							
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	128	1	3543	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	132	1	3676	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	126	1	3493	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	129	1	3576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	128	1	3555	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2567	3	25	9	Y	23	26	1			6
09	2940	X	2225	-0-	-715	-0-	2186	3	39	9	Y	35	34	1			7
10	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	2808	3	77	9	Y	70	69	1			8
11	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	2589	3	51	9	Y	46	48	1			6
12	2604	X	2363	-0-	-241	-0-	2320	3	43	9	Y	39	33	1			12
01	2883	X	2435	-0-	-448	-0-	2400	3	35	9	Y	32	40	1			4

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

08	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5294	2	Y	67	67	1			2
							13	5	74	9							
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	184	1	5103	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	191	1	5311	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	177	1	4921	2	Y	74	73	1			3
							81	9									
12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	170	1	4713	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
*01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	179	1	4975	2	Y	86	87	1			1
							95	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	103	1	2850	2	Y	38	37	1			1
							7	5	42	9							
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	154	1	4281	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	141	1	3918	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	135	1	3739	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	133	1	3700	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
*01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	Y	40	41	1			1
							44	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3275	2	185	9	Y	168	138	1			46
09	3000	X	2764	-0-	-236	-0-	2607	2	157	9	Y	143	141	1			48
10	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2469	2	174	9	Y	158	168	1			38
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3013	2	189	9	Y	172	138	1			72
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3040	2	198	9	Y	180	182	1			70
*01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2961	2	189	9	Y	172	192	1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4603	X	2536	-0-	-2067	-0-	2463	3	73	9	Y	66	73	1			18
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2379	3	107	9	Y	97	94	1			21
10	2356	X	2350	-0-	-6	-0-	2138	3	212	9	Y	193	193	1			21
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2285	3	141	9	Y	128	132	1			17
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	Y	109	93	1			33
*01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2537	3	99	9	Y	90	111	1			12

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5082	2	Y	227	219	1			8
							12	5	250	9							
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	188	1	5211	2	Y	239	239	1			8
							263	9									
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	192	1	5336	2	Y	255	254	1			9
							281	9									
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	181	1	5033	2	Y	269	268	1			10
							296	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	188	1	5217	2	Y	299	302	1			7
							329	9									
*01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	186	1	5140	2	Y	319	321	1			5
							351	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4372	3	12	9	Y	11	8	1			16
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4056	3	10	9	Y	9	9	1			16
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4103	3	10	9	Y	9	8	1			17
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	Y	9	9	1			17
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3980	3	10	9	Y	9	9	1			17
*01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12	8	1			21

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

08	4030	X	3637	-0-	-393	-0-	125	1	3483	2	Y	19	19	1			1
							8	5	21	9							
09	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	121	1	3357	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	125	1	3466	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	113	1	3143	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	117	1	3260	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	120	1	3332	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

08	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	121	1	3354	2	Y	23	23	1			1
							8	5	25	9							
09	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	119	1	3304	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	147	1	4085	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3534	X	3412	-0-	-122	-0-	117	1	3263	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	117	1	3244	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 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
08	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	103	1	2857	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
09	3030	X	2842	-0-	-188	-0-	98	1	2731	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	94	1	2605	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	92	1	2547	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	91	1	2515	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
01	2976	X	2402	-0-	-574	-0-	83	1	2304	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	198	1	5477	2	Y	9	9	1			-0-
							13	5	10	9							
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	186	1	5162	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	194	1	5398	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	179	1	4974	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	191	1	5309	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	185	1	5118	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2767	-0-	-333	731	95	1	2641	2	Y	23	23	1			1
							6	5	25	9							
09	3000	N	2610	-0-	-390	341	90	1	2496	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	3058	N	2717	-0-	-341	-0-	94	1	2597	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	89	1	2474	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	90	1	2487	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	90	1	2503	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3326	-0-	226	226	3316	2	10	9	Y	9	11	1			3
09	3000	N	2780	-0-	-220	6	2771	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	2555	N	2549	-0-	-6	-0-	2540	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2524	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	2976	X	2497	-0-	-479	-0-	2489	2	8	9	Y	7	8	1			2
01	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2673	2	13	9	Y	12	10	1			4

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4653	2	364	9	Y	331	272	1			146
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4566	2	422	9	Y	384	365	1			165
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4466	2	451	9	Y	410	376	1			199
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4152	2	458	9	Y	416	472	1			143
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4105	2	474	9	Y	431	474	1			100
*01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4126	2	497	9	Y	452	362	1			190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2	Y	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	3231	3	41	9	Y	37	46	1			33
09	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	2907	3	41	9	Y	37	59	1			11
10	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	2992	3	45	9	Y	41					52
11	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	2866	3	47	9	Y	43	61	1			34
12	3441	X	2704	-0-	-737	-0-	2663	3	41	9	Y	37					71
01	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	2978	3	81	9	Y	74	122	1			23

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 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
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	63	1	1753	2	Y	13	13	1			-0-
							4	5	14	9							
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1958	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2216	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	54	1	1496	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	27	1	753	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3421	2	194	9	Y	176	213	1			83
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3113	2	171	9	Y	155	137	1			101
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3159	2	176	9	Y	160	166	1			95
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2528	2	179	9	Y	163	161	1			97
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3005	2	182	9	Y	165	164	1			98
*01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3110	2	248	9	Y	225	209	1			114

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4296	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4612	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	3739	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	3641	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	3679	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	3810	X	3553	-0-	-257	-0-	3545	2	8	9	Y	7	6	1			4
12	3875	X	3606	-0-	-269	-0-	3599	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	3435	2	8	9	Y	7	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	116	1	3225	2	Y	9	9	1			-0-
							8	5	10	9							
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	112	1	3117	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	105	1	2903	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	103	1	2863	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	4440	X	3768	-0-	-672	-0-	830	1	2929	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	998	1	3356	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	768	1	3323	2	Y	321	310	1			11
							353	9									
12	4588	X	4366	-0-	-222	-0-	708	1	3646	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
01	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	707	1	3239	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	142	1	3940	2	Y	11	11	1			-0-
							9	5	12	9							
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	120	1	3329	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	4495	X	3463	-0-	-1032	-0-	120	1	3332	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	4350	X	3290	-0-	-1060	-0-	114	1	3167	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	4216	X	3601	-0-	-615	-0-	125	1	3463	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	121	1	3369	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2015	-0-	-2263	-0-	115	1	1885	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	248	1	3840	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	258	1	4004	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	236	1	3786	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	4247	X	3692	-0-	-555	-0-	213	1	3429	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
01	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	227	1	3720	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1433	-0-	-644	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

08	3255	X	1983	-0-	-1272	-0-	79	1	1900	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	129	1	3164	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	141	1	3569	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	3480	X	2674	-0-	-806	-0-	102	1	2565	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3596	X	2868	-0-	-728	-0-	110	1	2750	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	107	1	2594	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4535	3	9	9	Y	8					54
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-	43	1			11
10	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	3985	3	9	9	Y	8					19
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4223	3	12	9	Y	11					30
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4238	3	13	9	Y	12					42
*01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4150	3	20	9	Y	18	40	1			20

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	95	1	2628	2	Y	15	14	1			1
							6	5	17	9							
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	97	1	2693	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	118	1	3275	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	2480	N	859	-0-	-1621	-0-	30	1	822	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	2480	X	1071	-0-	-1409	-0-	37	1	1025	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	212	1	5872	2	Y	26	26	1			1
							14	5	29	9							
09	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	186	1	5155	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	6169	X	5396	-0-	-773	-0-	187	1	5187	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	5970	X	5063	-0-	-907	-0-	175	1	4866	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	6169	X	5149	-0-	-1020	-0-	178	1	4946	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	173	1	4804	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	148	1	4100	2	Y	28	28	1			1
							10	5	31	9							
09	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	122	1	3402	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	125	1	3460	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	114	1	3168	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	118	1	3283	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	3999	X	3255	-0-	-744	-0-	112	1	3115	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	Y	23	22	1			1
							1	5	25	9							
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	341	N	181	-0-	-160	-0-	6	1	165	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	360	N	120	-0-	-240	-0-	4	1	112	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	6	1	175	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	965	-0-	-461	-0-	33	1	923	2	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							
09	1380	N	935	-0-	-445	-0-	32	1	896	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	36	1	988	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	43	1	1192	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 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
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3446	-0-	-64	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3294	-0-	-333	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3226	2	13	9	Y	12	7	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2753	3	57	9	Y	52	58	1			14
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2650	3	86	9	Y	78	75	1			17
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2640	3	169	9	Y	154	154	1			17
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2743	3	113	9	Y	103	106	1			14
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2788	3	97	9	Y	88	75	1			27
*01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2792	3	79	9	Y	72	89	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3704	X	2977	-0-	-727	-0-	102	1	2845	2	Y	21	20	1			1
							7	5	23	9							
09	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	98	1	2716	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	101	1	2817	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	120	1	3344	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	171	1	4730	2	Y	22	22	1			1
							11	5	24	9							
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	161	1	4473	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	165	1	4589	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	156	1	4343	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	4526	X	4505	-0-	-21	-0-	156	1	4320	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
01	4526	X	4441	-0-	-85	-0-	153	1	4258	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	134	1	3722	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3601	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	122	1	3397	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	129	1	3570	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	128	1	3551	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4615	2	Y	39	39	1			1
							11	5	43	9							
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	156	1	4335	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	159	1	4423	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	142	1	3958	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	151	1	4197	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	151	1	4192	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1691	-0-	-975	-0-	352	1	1324	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2580	X	1130	-0-	-1450	-0-	430	1	691	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	526	1	2007	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	14	14	1			-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	589	1	2080	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
01	2573	X	2567	-0-	-6	-0-	602	1	1951	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	2	Y	31	31	1			1
							4	5	34	9							
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	47	1	1304	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	42	1	1166	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	42	1	1163	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	923	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3814	3	282	9	Y	256	283	1			69
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3732	3	414	9	Y	376	365	1			80
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	3760	3	827	9	Y	752	750	1			82
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3575	3	549	9	Y	499	515	1			66
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3649	3	469	9	Y	426	363	1			129
*01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3686	3	384	9	Y	349	431	1			47

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3465	2	161	9	Y	146	154	1			44
09	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	2746	2	154	9	Y	140	129	1			55
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3476	2	136	9	Y	124	126	1			53
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3362	2	166	9	Y	151	154	1			50
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3424	2	161	9	Y	146	153	1			43
*01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3465	2	206	9	Y	187	172	1			58

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	69	1	1919	2	Y	22	22	1			1
							5	5	24	9							
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1742	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	59	1	1647	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	60	1	1672	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	58	1	1602	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

08	1736	X	1256	-0-	-480	-0-	1148	2	108	9	Y	98	114	1			30
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2436	2	127	9	Y	115	100	1			45
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2337	2	122	9	Y	111	109	1			47
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2002	2	134	9	Y	122	128	1			41
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2110	2	135	9	Y	123	128	1			36
*01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2130	2	119	9	Y	108	111	1			33

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5029	2	Y	10	10	1			-0-
							12	5	11	9							
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	177	1	4919	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	183	1	5070	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	169	1	4707	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	178	1	4957	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	167	1	4640	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

08	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	3645	2	40	9	Y	36	34	1			10
09	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3614	2	33	9	Y	30	30	1			10
10	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3599	2	34	9	Y	31	34	1			7
11	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	3460	2	35	9	Y	32	26	1			13
12	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	3546	2	36	9	Y	33	33	1			13
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3469	2	34	9	Y	31	35	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	206	1	5682	2	Y	52	51	1			2
							14	5	57	9							
09	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	192	1	5335	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	199	1	5535	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
11	5880	X	5269	-0-	-611	-0-	181	1	5029	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	193	1	5374	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	5952	X	5473	-0-	-479	-0-	189	1	5212	2	Y	65	66	1			1
							72	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1874	2	Y	30	30	1			1
							4	5	33	9							
09	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	63	1	1754	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	1984	N	1635	-0-	-349	-0-	56	1	1548	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	65	1	1793	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	68	1	1875	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	192	1	5307	2	Y	86	85	1			3
							12	5	95	9							
09	5130	X	5085	-0-	-45	-0-	174	1	4822	2	Y	81	81	1			3
							89	9									
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	186	1	5166	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
11	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	172	1	4779	2	Y	91	91	1			3
							100	9									
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	187	1	5192	2	Y	107	107	1			3
							118	9									
01	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	178	1	4958	2	Y	113	114	1			2
							1	5	124	9							

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	232	1	6403	2	Y	21	21	1			1
							15	5	23	9							
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	219	1	6081	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	227	1	6298	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	224	1	6211	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	230	1	6397	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	228	1	6307	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	196	1	5422	2	Y	22	22	1			1
							13	5	24	9							
09	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	186	1	5170	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	193	1	5348	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	186	1	5158	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	194	1	5395	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	190	1	5256	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3387	2	45	9	Y	41	39	1			11
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3140	2	39	9	Y	35	34	1			12
10	3286	X	3149	-0-	-137	-0-	3109	2	40	9	Y	36	39	1			9
11	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	3000	2	40	9	Y	36	30	1			15
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3056	2	42	9	Y	38	38	1			15
01	3286	X	3045	-0-	-241	-0-	3004	2	41	9	Y	37	41	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	114	1	3163	2	Y	61	61	1			2
							8	5	67	9							
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	155	1	4309	2	Y	90	89	1			3
							99	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	134	1	3713	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	153	1	4243	2	Y	106	105	1			3
							117	9									
*01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	132	1	3671	2	Y	45	47	1			1
							50	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	156	1	4309	2	Y	53	51	1			2
							10	5	58	9							
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	149	1	4136	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
10	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	145	1	4042	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	143	1	3966	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	151	1	4196	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	150	1	4158	2	Y	72	73	1			1
							79	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4818	2	83	9	Y	75	84	1			23
09	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5052	2	80	9	Y	73	67	1			29
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5052	2	77	9	Y	70	69	1			30
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4838	2	86	9	Y	78	82	1			26
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	4975	2	86	9	Y	78	81	1			23
*01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4953	2	83	9	Y	75	75	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2433	2	502	3	Y	24	29	1			11
							26	9									
09	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1344	2	266	3	Y	22	19	1			14
							24	9									
10	2108	X	1456	-0-	-652	-0-	1192	2	240	3	Y	22	23	1			13
							24	9									
11	2880	X	2580	-0-	-300	-0-	8595	2	1885	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	8824	2	2128	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
01	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	7614	2	2435	3	Y	30	28	1			15
							33	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4819	3	51	9	Y	46	43	1			29
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4695	3	65	9	Y	59	49	1			39
10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4772	3	47	9	Y	43	45	1			37
11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4395	3	26	9	Y	24	45	1			16
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4453	3	98	9	Y	89	86	1			19
*01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4489	3	54	9	Y	49	47	1			21

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	90	1	2497	2	Y	26	26	1			1
							6	5	29	9							
09	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	93	1	2587	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	88	1	2455	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	2820	X	2365	-0-	-455	-0-	81	1	2255	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	85	1	2366	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	80	1	2221	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	359	-0-	-323	-0-	345	2	14	9	Y	13	21	1			4
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	919	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	620	N	460	-0-	-160	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1			4
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	2	11	9	Y	10	11	1			3
12	682	N	97	-0-	-585	-0-	90	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	403	2	13	9	Y	12	10	1			4

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	184	1	5097	2	Y	6	7	1			-0-
							12	5	7	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	174	1	4827	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	5115	X	5044	-0-	-71	-0-	175	1	4861	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	168	1	4667	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	5115	X	4991	-0-	-124	-0-	173	1	4809	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	170	1	4732	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5244	2	40	9	Y	36	30	1			16
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4941	2	46	9	Y	42	40	1			18
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5170	2	50	9	Y	45	41	1			22
11	4980	X	4877	-0-	-103	-0-	4829	2	48	9	Y	44	51	1			15
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6346	2	52	9	Y	47	51	1			11
*01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5567	2	61	9	Y	55	43	1			23

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	2965	3	28	9	Y	25					160
09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2904	3	1	9	Y	1	127	1			34
10	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2933	3	29	9	Y	26					60
11	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2850	3	40	9	Y	36					96
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3223	3	48	9	Y	44					140
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	3	68	9	Y	62	132	1			70

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4420	-0-	-416	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4314	-0-	-366	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4230	-0-	-606	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4541	-0-	-139	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
*01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	299	1	8268	2	Y	10	12	1			-0-
							20	5	11	9							
09	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	288	1	7991	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	297	1	8246	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	282	1	7836	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	8339	X	8213	-0-	-126	-0-	285	1	7913	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	291	1	8065	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	102	1	2828	2	Y	34	34	1			1
							7	5	37	9							
09	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	100	1	2776	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	112	1	3100	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	142	1	3946	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	154	1	4267	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
*01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	148	1	4102	2	Y	69	70	1			1
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2832	3	18	9	Y	16	31	1			14
09	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2834	3	19	9	Y	17	26	1			5
10	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2936	3	20	9	Y	18					23
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3036	3	21	9	Y	19	27	1			15
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3019	3	18	9	Y	16					31
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3048	3	35	9	Y	32	53	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

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

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3178	3	21	9	Y	19	37	1			17
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2627	3	23	9	Y	21	32	1			6
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2483	3	25	9	Y	23					29
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2442	3	25	9	Y	23	34	1			18
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2755	3	23	9	Y	21					39
01	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2221	3	45	9	Y	41	67	1			13

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

08	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	153	1	4234	2	Y	58	58	1			2
							10	5	64	9							
09	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	121	1	3375	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
10	4557	X	3091	-0-	-1466	-0-	106	1	2935	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
11	4410	X	3833	-0-	-577	-0-	131	1	3638	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
12	4557	X	3842	-0-	-715	-0-	131	1	3638	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
01	4464	X	3704	-0-	-760	-0-	126	1	3503	2	Y	68	69	1			1
							75	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1	9	Y	1	5	1			3
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3365	3	9	9	Y	8	10	1			1
10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3451	3	9	9	Y	8	5	1			4
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3374	3	10	9	Y	9	10	1			3
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	3	11	9	Y	10	10	1			3
*01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3451	3	12	9	Y	11	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	162	1	4469	2	Y	36	36	1			1
							11	5	40	9							
09	4830	X	4442	-0-	-388	-0-	153	1	4249	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	5053	X	4553	-0-	-500	-0-	157	1	4354	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	4890	X	2655	-0-	-2235	-0-	91	1	2533	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	5053	X	2834	-0-	-2219	-0-	97	1	2705	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	4681	X	2822	-0-	-1859	-0-	97	1	2695	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3018	3	15	9	Y	14	40	1			27
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2639	3	67	9	Y	61	78	1			10
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2570	3	68	9	Y	62	41	1			31
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2504	3	76	9	Y	69	80	1			20
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2459	3	90	9	Y	82	79	1			23
*01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2619	3	98	9	Y	89	79	1			33

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

08	2356	X	1759	-0-	-597	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
09	2280	X	1523	-0-	-757	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
*01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	208	1	5747	2	Y	8	9	1			-0-
							14	5	9	9							
09	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	194	1	5389	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	205	1	5706	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	207	1	5759	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	216	1	6013	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	217	1	6006	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5025	3	87	9	Y	79	86	1			24
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5322	3	120	9	Y	109	106	1			27
10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5772	3	84	9	Y	76	82	1			21
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5517	3	98	9	Y	89	80	1			30
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5665	3	118	9	Y	107	116	1			21
*01	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	3	128	9	Y	116	117	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3	N	-0-			-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3	N	-0-			-0-
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3420	-0-	-390	-0-	3420	3	N	-0-			-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3	N	-0-			-0-
*01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3	N	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	183	1	5050	2	Y	3	3	1		-0-
							12	5	3	9						
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	172	1	4785	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4828	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	159	1	4428	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	147	1	4075	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	194	1	5352	2	Y	79	77	1		3
							13	5	87	9						
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	171	1	4750	2	Y	105	105	1		3
							116	9								
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	175	1	4847	2	Y	114	113	1		4
							125	9								
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	166	1	4610	2	Y	112	112	1		4
							123	9								
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	169	1	4683	2	Y	130	131	1		3
							143	9								
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	165	1	4570	2	Y	137	138	1		2
							151	9								

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1148	3	62	9	Y	56	61	1		17
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1139	3	85	9	Y	77	75	1		19
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1158	3	59	9	Y	54	58	1		15
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1103	3	69	9	Y	63	57	1		21
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1138	3	84	9	Y	76	82	1		15
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1151	3	90	9	Y	82	83	1		14

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

08	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2609	2	Y	22	22	1		1
							6	5	24	9						
09	2580	X	2575	-0-	-5	-0-	89	1	2462	2	Y	22	22	1		1
							24	9								
10	2666	X	2628	-0-	-38	-0-	90	1	2513	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
11	2640	N	2469	-0-	-171	-0-	85	1	2358	2	Y	24	24	1		1
							26	9								
12	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	86	1	2383	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
01	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	79	1	2187	2	Y	26	27	1		-0-
							29	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 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
08	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	132	1	3665	2	Y	7	7	1			-0-
							9	5	8	9							
09	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	124	1	3458	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	127	1	3514	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	119	1	3296	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3813	X	3462	-0-	-351	-0-	120	1	3335	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	117	1	3247	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	176	1	4861	2	Y	115	114	1			4
							12	5	127	9							
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	153	1	4249	2	Y	109	109	1			4
							120	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	138	1	3836	2	Y	106	106	1			4
							117	9									
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	150	1	4169	2	Y	127	128	1			3
							140	9									
*01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	149	1	4127	2	Y	55	57	1			1
							61	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2816	2	Y	13	13	1			-0-
							7	5	14	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	91	1	2519	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	94	1	2599	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	90	1	2512	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	27	1			7
09	3360	X	2424	-0-	-936	-0-	2388	3	36	9	Y	33	32	1			8
10	3565	X	2515	-0-	-1050	-0-	2489	3	26	9	Y	24	25	1			7
11	3480	X	2460	-0-	-1020	-0-	2431	3	29	9	Y	26	24	1			9
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4897	3	36	9	Y	33	35	1			7
*01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4446	3	40	9	Y	36	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	260	1	7194	2	Y	15	14	1			1
							17	5	17	9							
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	251	1	6974	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	256	1	7109	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	240	1	6660	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	243	1	6736	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	260	1	7186	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

08	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

08	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	72	1	2003	2	Y	77	74	1			3
							5	5	85	9							
09	2310	N	2091	-0-	-219	-0-	70	1	1938	2	Y	75	76	1			2
							83	9									
10	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	75	1	2079	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	71	1	1966	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	69	1	1906	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
01	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	66	1	1831	2	Y	96	96	1			2
							106	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	78	1	2171	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
10	1984	X	1739	-0-	-245	-0-	59	1	1641	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
11	1920	X	1907	-0-	-13	-0-	65	1	1799	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	1984	N	1849	-0-	-135	-0-	63	1	1738	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	64	1	1785	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7192	-0-	-1116	-0-	248	1	6875	2	Y	48	47	1			2
							16	5	53	9							
09	8100	X	7104	-0-	-996	-0-	245	1	6805	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
10	8370	X	7190	-0-	-1180	-0-	248	1	6886	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
11	8100	X	6533	-0-	-1567	-0-	225	1	6252	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
12	7750	X	6818	-0-	-932	-0-	235	1	6520	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
01	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	235	1	6499	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	579	1	3121	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	547	1	3059	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	3565	X	2434	-0-	-1131	-0-	444	1	1948	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	3600	X	2545	-0-	-1055	-0-	477	1	1540	3	Y	16	16	1			-0-
							510	5	18	9							
12	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	683	1	2968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
01	3720	X	708	-0-	-3012	-0-	368	1	325	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3152	2	158	9	Y	144	135	1			86
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3066	2	160	9	Y	145	194	1			37
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3138	2	165	9	Y	150	127	1			60
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2952	2	163	9	Y	148	128	1			80
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2878	2	158	9	Y	144	130	1			94
01	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2826	2	158	9	Y	144	189	1			49

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	278	1	7701	2	Y	61	61	1			2
							18	5	67	9							
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	262	1	7285	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	278	1	7724	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
11	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	247	1	6854	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
*01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	232	1	6432	2	Y	71	72	1			1
							1	5	78	9							

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3918	-0-	-132	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3543	-0-	-642	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3152	2	67	9	Y	61	57	1		36
09	3240	X	3134	-0-	-106	-0-	3066	2	68	9	Y	62	82	1		16
10	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3138	2	69	9	Y	63	54	1		25
11	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	2952	2	69	9	Y	63	54	1		34
12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2878	2	70	9	Y	64	56	1		42
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2826	2	75	9	Y	68	87	1		23

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

08	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	146	1	4049	2	Y	16	15	1		1
							10	5	18	9						
09	4500	X	3735	-0-	-765	-0-	129	1	3592	2	Y	13	14	1		-0-
							14	9								
10	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	152	1	4231	2	Y	18	17	1		1
							20	9								
11	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	148	1	4125	2	Y	18	18	1		1
							20	9								
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	155	1	4295	2	Y	21	21	1		1
							23	9								
01	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	147	1	4092	2	Y	21	22	1		-0-
							23	9								

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

08	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3801	2	41	9	Y	37	32	1		10
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3834	2	39	9	Y	35	33	1		12
10	3968	X	3631	-0-	-337	-0-	3596	2	35	9	Y	32	36	1		8
11	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	3658	2	43	9	Y	39	31	1		16
12	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	3698	2	45	9	Y	41	41	1		16
01	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	3792	2	42	9	Y	38	43	1		11

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-				-0-
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-				-0-
10	3906	X	3724	-0-	-182	-0-	3724	3			N	-0-				-0-
11	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-				-0-
12	3937	X	3273	-0-	-664	-0-	3273	3			N	-0-				-0-
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	3321	3			N	-0-				-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

08	3131	X	2479	-0-	-652	-0-	85	1	2353	2	Y	32	31	1		1
							6	5	35	9						
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	80	1	2237	2	Y	31	31	1		1
							34	9								
10	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	89	1	2485	2	Y	37	37	1		1
							41	9								
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	84	1	2340	2	Y	38	38	1		1
							42	9								
12	2914	X	2471	-0-	-443	-0-	84	1	2341	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
01	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	83	1	2298	2	Y	26	27	1		-0-
							29	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	189	1	5237	2	Y	37	37	1			1
							13	5	41	9							
09	5310	X	5176	-0-	-134	-0-	178	1	4958	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	185	1	5132	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	5310	X	5113	-0-	-197	-0-	176	1	4894	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	181	1	5031	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
*01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	196	1	5429	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	252	1	6959	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	253	1	7033	2	Y	-0-					-0-
10	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	252	1	7011	2	Y	-0-					-0-
11	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	244	1	6784	2	Y	-0-					-0-
12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	248	1	6893	2	Y	-0-					-0-
*01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	233	1	6440	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	Y	12	12	1			-0-
							6	5	13	9							
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	77	1	2133	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	76	1	2107	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	70	1	1942	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	73	1	2041	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2364	2	Y	27	26	1			1
							6	5	30	9							
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	85	1	2354	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2022	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	71	1	1977	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	69	1	1922	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	24	24	1			1
							3	5	26	9							
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1808	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	70	1	1953	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	71	1	1960	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3149	2	76	9	Y	69	74	1			20
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3085	2	66	9	Y	60	67	1			13
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3083	2	80	9	Y	73	63	1			23
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2728	2	99	9	Y	90	85	1			28
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2967	2	107	9	Y	97	85	1			40
*01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2881	2	107	9	Y	97	94	1			43

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	112	1	3098	2	Y	37	37	1			1
							7	5	41	9							
09	3000	X	2023	-0-	-977	-0-	69	1	1925	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	90	1	2505	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	93	1	2590	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	101	1	2805	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
01	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	101	1	2815	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

08	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	109	1	3035	2	Y	61	61	1			2
							7	5	67	9							
09	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	95	1	2654	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
10	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	95	1	2650	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
11	3120	X	2682	-0-	-438	-0-	91	1	2525	2	Y	60	60	1			2
							66	9									
12	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	96	1	2680	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
01	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	94	1	2612	2	Y	74	75	1			1
							81	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	2	Y	12	12	1			-0-
							7	5	13	9							
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	105	1	2909	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	108	1	3004	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	102	1	2833	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2774	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 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
08	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	39	1	1070	2	Y	37	37	1			1
							3	5	41	9							
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1232	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	1147	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
12	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	47	1	1319	2	Y	61	62	1			1
							67	9									
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	41	1	1134	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3124	-0-	-131	-0-	176	1	2893	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3011	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	204	1	3169	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	216	1	3460	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	192	1	3093	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	193	1	3155	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	17	17	1			1
							7	5	19	9							
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	92	1	2544	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2386	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	95	1	2651	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	87	1	2407	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	88	1	2443	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	359	1	9941	2	Y	105	104	1			4
							24	5	116	9							
09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	340	1	9460	2	Y	104	105	1			3
							114	9									
10	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	353	1	9797	2	Y	113	112	1			4
							124	9									
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	336	1	9331	2	Y	114	114	1			4
							125	9									
12	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	346	1	9626	2	Y	132	133	1			3
							145	9									
01	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	342	1	9474	2	Y	141	142	1			2
							155	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	9	9	1			-0-
							3	5	10	9							
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	42	1	1154	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	44	1	1221	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	41	1	1128	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	41	1	1141	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	41	1	1131	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	Y	102	111	1			31
							112	9									
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	109	1	2693	3	Y	140	136	1			35
							154	9									
10	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	107	1	2708	3	Y	97	105	1			27
							107	9									
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	103	1	2597	3	Y	115	103	1			39
							127	9									
12	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	96	1	2408	3	Y	137	149	1			27
							151	9									
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	101	1	2454	3	Y	150	151	1			26
							165	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	240	1	6632	2	Y	53	52	1			2
							16	5	58	9							
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6237	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	220	1	6116	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
01	6231	X	6090	-0-	-141	-0-	210	1	5811	2	Y	63	64	1			1
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	25	25	1			1
							7	5	28	9							
09	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	103	1	2859	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	107	1	2959	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	99	1	2762	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	104	1	2885	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	102	1	2845	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

08	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2692	3	33	9	N	30	19	1			36
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3149	3	14	9	N	13	25	1			24
10	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2562	3	23	9	N	21	26	1			19
11	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	1942	3	28	9	N	25	23	1			21
12	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	2095	3	40	9	N	36	26	1			31
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3585	3	26	9	N	24	24	1			31

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	98	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	73	1	2386	3	Y	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	-0-					-0-
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	90	1	2808	3	Y	-0-					-0-
*01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	95	1	2774	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	90	1	2503	2	Y	16	15	1			1
							6	5	18	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2787	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	74	1	2053	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	3100	N	5279	-0-	2179	2179	182	1	5053	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*01	7305	X	5126	-0-	-2179	-0-	178	1	4912	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	279	1	7731	2	Y	267	258	1			10
							19	5	294	9							
09	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	265	1	7353	2	Y	265	267	1			8
							292	9									
10	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	280	1	7785	2	Y	295	293	1			10
							325	9									
11	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	264	1	7342	2	Y	299	298	1			11
							329	9									
12	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	272	1	7565	2	Y	338	341	1			8
							372	9									
01	8029	X	7968	-0-	-61	-0-	270	1	7459	2	Y	217	221	1			4
							239	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	173	1	4778	2	Y	10	10	1			-0-
							11	5	11	9							
09	4710	X	4669	-0-	-41	-0-	162	1	4496	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	167	1	4631	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	161	1	4461	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	4867	X	4749	-0-	-118	-0-	165	1	4571	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	161	1	4460	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	105	1	2909	2	Y	26	25	1			1
							7	5	29	9							
09	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	96	1	2656	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	3565	X	3185	-0-	-380	-0-	110	1	3042	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	102	1	2839	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	3472	X	2494	-0-	-978	-0-	86	1	2377	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3193	X	1961	-0-	-1232	-0-	67	1	1869	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5254	-0-	-109	-0-	5240	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	5190	X	5144	-0-	-46	-0-	5133	2	11	9	Y	10	7	1			7
10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5180	2	14	9	Y	13	16	1			4
11	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4976	2	17	9	Y	15	15	1			4
12	5301	X	5061	-0-	-240	-0-	5044	2	17	9	Y	15	15	1			4
01	5301	X	5129	-0-	-172	-0-	5103	2	26	9	Y	24	18	1			10

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	109	1	3018	2	Y	24	24	1			1
							7	5	26	9							
09	3120	X	2986	-0-	-134	-0-	103	1	2857	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	106	1	2946	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	100	1	2787	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	102	1	2832	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	102	1	2842	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3595	3	179	9	Y	163	121	1			107
09	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	3720	3	84	9	Y	76	123	1			60
10	4340	X	3467	-0-	-873	-0-	3427	3	40	9	Y	36					96
11	4020	X	2852	-0-	-1168	-0-	2744	3	108	9	Y	98	121	1			73
12	4154	X	3287	-0-	-867	-0-	3186	3	101	9	Y	92	116	1			49
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3029	3	113	9	Y	103	116	1			36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	4085	3	14	9	N	13	17	1		4
09	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3912	3	12	9	N	11	11	1		4
10	4092	X	3975	-0-	-117	-0-	3962	3	13	9	N	12	12	1		4
11	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	3310	3	14	9	N	13	12	1		5
12	4092	X	3779	-0-	-313	-0-	3779	3			Y	-0-				5
01	4092	X	3764	-0-	-328	-0-	3764	3			Y	-0-				-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	120	1	3321	2	Y	10	10	1		-0-
							8	5	11	9						
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	12	12	1		-0-
							13	9								
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	158	1	4392	2	Y	16	15	1		1
							18	9								
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	157	1	4367	2	Y	16	16	1		1
							18	9								
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	160	1	4433	2	Y	18	19	1		-0-
							20	9								
*01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	153	1	4253	2	Y	19	19	1		-0-
							21	9								

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-				-0-
09	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-				-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-				-0-
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-				-0-
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-				-0-
01	5394	X	5358	-0-	-36	-0-	5358	3			N	-0-				-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	662	-0-	-361	-0-	21	1	581	2	Y	54	54	1		2
							1	5	59	9						
09	900	N	392	-0-	-508	-0-	12	1	343	2	Y	34	35	1		1
							37	9								
10	775	N	415	-0-	-360	-0-	13	1	362	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
11	630	N	327	-0-	-303	-0-	10	1	284	2	Y	30	30	1		1
							33	9								
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	23	1	651	2	Y	80	79	1		2
							88	9								
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	Y	69	70	1		1
							76	9								

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	41	41	1		1
							5	5	45	9						
09	2160	N	1843	-0-	-317	-0-	63	1	1744	2	Y	33	33	1		1
							36	9								
10	2325	N	2315	-0-	-10	-0-	79	1	2185	2	Y	46	45	1		2
							51	9								
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	86	1	2382	2	Y	51	51	1		2
							56	9								
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	Y	58	59	1		1
							64	9								
*01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	89	1	2474	2	Y	47	47	1		1
							52	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	7	7	1			-0-
							6	5	8	9							
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2759	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	91	1	2521	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	80	1	2226	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
09	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	199	1	5497	2	Y	47	46	1			2
							13	5	52	9							
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	185	1	5129	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	169	1	4687	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	179	1	4985	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	177	1	4883	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

08	3100	N	2131	-0-	-969	320	70	1	1931	2	Y	114	111	1			4
							5	5	125	9							
09	2460	N	2036	-0-	-424	-0-	66	1	1845	2	Y	114	114	1			4
							125	9									
10	2542	N	2152	-0-	-390	-0-	70	1	1943	2	Y	126	126	1			4
							139	9									
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	2	Y	136	135	1			5
							150	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	74	1	2042	2	Y	156	157	1			4
							172	9									
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	79	1	2191	2	Y	182	183	1			3
							200	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	147	1	4077	2	Y	23	22	1			1
							10	5	25	9							
09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	162	1	4512	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	188	1	5234	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	164	1	4542	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	177	1	4899	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	115	1	3204	2	Y	16	16	1			1
							8	5	18	9							
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	146	1	4070	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	143	1	3968	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	181	1	5018	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	159	1	4418	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			Y	-0-					-0-
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					-0-
*01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	146	1	4049	2	Y	81	79	1			3
							10	5	89	9							
09	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	139	1	3865	2	Y	82	82	1			3
							90	9									
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	137	1	3805	2	Y	85	85	1			3
							94	9									
11	4140	X	3891	-0-	-249	-0-	132	1	3657	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
12	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	142	1	3933	2	Y	102	103	1			2
							112	9									
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	139	1	3854	2	Y	110	110	1			2
							121	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	205	1	5672	2	Y	75	74	1			3
							14	5	83	9							
09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	193	1	5359	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
10	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	199	1	5515	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	191	1	5315	2	Y	81	81	1			3
							89	9									
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	185	1	5148	2	Y	89	90	1			2
							98	9									
*01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	196	1	5406	2	Y	101	101	1			2
							111	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	224	1	6205	2	Y	24	24	1			1
							15	5	26	9							
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	210	1	5849	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	222	1	6159	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	209	1	5817	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	6231	X	6136	-0-	-95	-0-	212	1	5891	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	210	1	5814	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	204	1	5652	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	193	1	5373	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	188	1	5216	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	196	1	5439	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	200	1	5565	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
01	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	192	1	5303	2	Y	61	61	1			1
							67	9									

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	25	24	1			1
							6	5	28	9							
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	94	1	2610	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	3000	N	4179	-0-	1179	1179	144	1	3994	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
12	3100	N	2608	-0-	-492	687	89	1	2484	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*01	3100	N	2627	-0-	-473	214	91	1	2518	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3601	-0-	-1319	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5079	-0-	-1369	-0-	5061	3	18	9	Y	16	42	1			29
09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6371	3	72	9	Y	65	83	1			11
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6571	3	73	9	Y	66	44	1			33
11	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6299	3	73	9	Y	66	80	1			19
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6437	3	98	9	Y	89	83	1			25
*01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6384	3	105	9	Y	95	85	1			35

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	112	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	138	1	3837	2	Y	-0-					-0-
10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	149	1	4131	2	Y	-0-					-0-
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	144	1	3990	2	Y	-0-					-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	146	1	4045	2	Y	-0-					-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	141	1	3922	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	178	1	4923	2	Y	20	20	1			1
							12	5	22	9							
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	169	1	4688	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	174	1	4823	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	4830	X	4752	-0-	-78	-0-	164	1	4564	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	169	1	4700	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	166	1	4593	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2766	-0-	-675	-0-	95	1	2637	2	Y	25	25	1			1
							6	5	28	9							
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3315	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3369	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	161	1	4462	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	149	1	4137	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
*01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	148	1	4099	2	Y	54	54	1			1
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3568	3	56	9	Y	51	56	1			14
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3309	3	81	9	Y	74	72	1			16
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3184	3	164	9	Y	149	149	1			16
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3119	3	109	9	Y	99	102	1			13
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3191	3	94	9	Y	85	72	1			26
*01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3313	3	76	9	Y	69	86	1			9

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

08	5084	X	4977	-0-	-107	-0-	4957	3	20	9	Y	18	26	1			16
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4992	3	20	9	Y	18	29	1			5
10	4960	X	4907	-0-	-53	-0-	4884	3	23	9	Y	21					26
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4835	3	23	9	Y	21	30	1			17
12	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	4717	3	20	9	Y	18					35
01	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	4714	3	40	9	Y	36	60	1			11

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

08	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	143	1	2345	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
09	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	147	1	2278	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
10	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	137	1	2133	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
11	2760	X	2327	-0-	-433	-0-	131	1	2093	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	114	1	1838	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
01	2666	X	2052	-0-	-614	-0-	113	1	1847	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2507	2	Y	38	38	1			1
							6	5	42	9							
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	95	1	2645	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
01	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	77	1	2136	2	Y	46	46	1			1
							51	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	177	-0-	-443	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2865	2	46	9	N	42	35	1			19
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2687	2	53	9	N	48	46	1			21
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2835	2	57	9	N	52	48	1			25
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2647	2	58	9	N	53	60	1			18
12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2629	2	61	9	N	55	60	1			13
*01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2755	2	63	9	N	57	46	1			24

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	161	1	4443	2	Y	19	19	1			1
							11	5	21	9							
09	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	150	1	4155	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	4805	X	4510	-0-	-295	-0-	156	1	4332	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	147	1	4088	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	152	1	4211	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	149	1	4132	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

08	4712	X	4217	-0-	-495	-0-	145	1	4042	2	Y	18	17	1			1
							10	5	20	9							
09	4560	X	3966	-0-	-594	-0-	137	1	3810	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	141	1	3930	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	135	1	3741	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
12	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	138	1	3841	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	137	1	3797	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
*01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	2	Y	55	53	1			2
							5	5	61	9							
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	79	1	2184	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	74	1	2047	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
11	2010	N	1710	-0-	-300	-0-	57	1	1598	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2067	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	65	1	1794	2	Y	61	62	1			1
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	107	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303	-0-	98	1	2419	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2559	-0-	-200	-0-	98	1	2461	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	95	1	2380	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2295	-0-	-309	-0-	88	1	2207	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	94	1	2300	3	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	117	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	117	1	2876	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	120	1	3033	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	115	1	2899	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	106	1	2660	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	116	1	2828	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	106	1	2950	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	94	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	93	1	2594	2	Y	-0-					-0-
11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	87	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	79	1	2205	2	Y	-0-					-0-
*01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	85	1	2363	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 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
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	237	1	6558	2	Y	27	27	1			1
							16	5	30	9							
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	223	1	6208	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	232	1	6438	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	218	1	6068	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	226	1	6278	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	226	1	6264	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	179	1	4953	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
09	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	164	1	4572	2	Y	-0-					-0-
10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	175	1	4853	2	Y	-0-					-0-
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	164	1	4556	2	Y	-0-					-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	174	1	4839	2	Y	-0-					-0-
*01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	170	1	4687	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3618	2	8	9	Y	7	45	1			7
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-	4	1			3
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2568	-0-	-532	856	88	1	2437	2	Y	34	34	1			1
							6	5	37	9							
09	3000	N	2502	-0-	-498	358	86	1	2377	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	2846	N	2488	-0-	-358	-0-	85	1	2363	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	2	Y	65	65	1			1
							72	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	394	1	10921	2	Y	62	61	1			2
							26	5	68	9							
09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	397	1	11027	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	403	1	11197	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	384	1	10676	2	Y	69	68	1			3
							76	9									
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	396	1	10993	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	378	1	10478	2	Y	81	82	1			1
							89	9									

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2542	-0-	-93	-0-	88	1	2444	2	Y	4	4	1			-0-
							6	5	4	9							
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	90	1	2488	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2460	N	2283	-0-	-177	-0-	79	1	2198	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	93	1	2582	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*01	3100	N	3372	-0-	272	272	117	1	3247	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1425	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	51	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	747	-0-	-1919	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 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
08	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	299	1	8275	2	Y	37	37	1			1
							20	5	41	9							
09	7980	X	7563	-0-	-417	-0-	261	1	7262	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	8246	X	7640	-0-	-606	-0-	264	1	7346	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	7980	X	7301	-0-	-679	-0-	253	1	7028	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	258	1	7168	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
01	8246	X	7519	-0-	-727	-0-	261	1	7234	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

08	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3131	2	30	9	N	27	28	1			9
09	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3006	2	23	9	N	21	15	1			15
10	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	2981	2	30	9	N	27	33	1			9
11	3180	X	2841	-0-	-339	-0-	2807	2	34	9	N	31	32	1			8
12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2584	2	36	9	N	33	32	1			9
01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	2259	2	54	9	N	49	38	1			20

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	302	1	8361	2	Y	50	49	1			2
							20	5	55	9							
09	7500	X	6854	-0-	-646	-0-	237	1	6574	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	292	1	8098	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
11	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	289	1	8030	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	305	1	8465	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
*01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	304	1	8411	2	Y	57	58	1			1
							63	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

08	5301	X	2692	-0-	-2609	-0-	93	1	2572	2	Y	19	18	1			1
							6	5	21	9							
09	4080	X	3252	-0-	-828	-0-	112	1	3115	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	118	1	3268	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	117	1	3256	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3348	X	3241	-0-	-107	-0-	111	1	3098	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	99	1	2743	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

08	7099	X	6986	-0-	-113	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
10	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	7094	-0-	-5	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6931	-0-	-168	-0-	6931	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5191	-0-	-1195	-0-	1024	1	4115	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	6180	X	1057	-0-	-5123	-0-	539	1	501	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5890	X	1461	-0-	-4429	-0-	555	1	891	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	5550	X	1712	-0-	-3838	-0-	701	1	715	3	Y	11	11	1			-0-
							284	5	12	9							
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	33	33	1			-0-
01	5177	X	1464	-0-	-3713	-0-	609	1	831	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1363	-0-	-559	-0-	46	1	1270	2	Y	40	40	1			1
							3	5	44	9							
09	3000	N	3097	-0-	97	97	104	1	2892	2	Y	92	90	1			3
							101	9									
10	3100	N	3491	-0-	391	488	117	1	3252	2	Y	111	110	1			4
							122	9									
11	3000	N	2708	-0-	-292	196	90	1	2513	2	Y	95	95	1			4
							105	9									
12	2920	X	2724	-0-	-196	-0-	91	1	2528	2	Y	95	97	1			2
							105	9									
*01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	Y	76	77	1			1
							84	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4323	2	80	9	N	73	79	1			20
09	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	4488	2	83	9	N	75	79	1			16
10	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	4602	2	125	9	N	114	107	1			23
11	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	4414	2	116	9	N	105	109	1			19
12	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	4515	2	111	9	N	101	93	1			27
01	4712	X	4582	-0-	-130	-0-	4472	2	110	9	N	100	109	1			18

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5749	-0-	-420	-0-	721	1	5005	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	5970	X	4705	-0-	-1265	-0-	790	1	3897	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	5580	X	4502	-0-	-1078	-0-	764	1	3717	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	5550	X	4215	-0-	-1335	-0-	575	1	2594	3	Y	15	15	1			-0-
							1029	5	17	9							
12	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	802	1	3817	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	5735	X	4762	-0-	-973	-0-	725	1	4020	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	163	1	4493	2	Y	24	24	1			1
							11	5	26	9							
09	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	153	1	4257	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
10	4650	X	4623	-0-	-27	-0-	160	1	4433	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	4500	X	4399	-0-	-101	-0-	152	1	4217	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	153	1	4244	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
01	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	155	1	4315	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	288	1	7971	2	Y	26	26	1			1
							19	5	29	9							
09	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	271	1	7537	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	280	1	7788	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	7740	X	7701	-0-	-39	-0-	266	1	7403	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
12	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	311	1	8641	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
*01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	293	1	8118	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5915	-0-	-99	-0-	205	1	5672	2	Y	22	22	1			1
							14	5	24	9							
09	5820	X	5674	-0-	-146	-0-	196	1	5454	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
10	6014	X	5794	-0-	-220	-0-	200	1	5568	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	5820	X	5617	-0-	-203	-0-	194	1	5397	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	196	1	5442	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	206	1	5694	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2340	2	Y	121	120	1			4
							6	5	133	9							
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	80	1	2223	2	Y	120	120	1			4
							132	9									
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	82	1	2269	2	Y	127	127	1			4
							140	9									
11	2220	N	1632	-0-	-588	-0-	55	1	1525	2	Y	47	49	1			2
							52	9									
12	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	64	1	1773	2	Y	118	117	1			3
							130	9									
01	2294	N	1441	-0-	-853	-0-	47	1	1294	2	Y	91	92	1			2
							100	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	164	1	4526	2	Y	57	57	1			2
							11	5	63	9							
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4456	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	164	1	4544	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
11	4200	X	4123	-0-	-77	-0-	141	1	3915	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	149	1	4139	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	157	1	4367	2	Y	45	46	1			1
							50	9									

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 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
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	67	1	1853	2	Y	29	28	1			1
							4	5	32	9							
09	1980	N	1362	-0-	-618	-0-	46	1	1290	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	49	1	1373	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	56	1	1542	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	250	1	6929	2	Y	58	58	1			2
							17	5	64	9							
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	237	1	6576	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	244	1	6774	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	229	1	6369	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	237	1	6580	2	Y	72	72	1			2
							79	9									
*01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	235	1	6489	2	Y	76	77	1			1
							84	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	255	1	7055	2	Y	36	35	1			1
							17	5	40	9							
09	7110	X	6945	-0-	-165	-0-	240	1	6661	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	7347	X	7174	-0-	-173	-0-	248	1	6879	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
11	7110	X	6725	-0-	-385	-0-	232	1	6445	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
12	7347	X	6722	-0-	-625	-0-	232	1	6438	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
01	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	233	1	6447	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	392	1	10847	2	Y	100	99	1			4
							26	5	110	9							
09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	374	1	10387	2	Y	99	100	1			3
							109	9									
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	381	1	10600	2	Y	107	106	1			4
							118	9									
11	10200	X	9940	-0-	-260	-0-	341	1	9488	2	Y	101	101	1			4
							111	9									
12	10540	X	9836	-0-	-704	-0-	338	1	9376	2	Y	111	112	1			3
							122	9									
01	10540	X	9914	-0-	-626	-0-	342	1	9460	2	Y	102	103	1			2
							112	9									

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

08	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	7190	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			Y	-0-					-0-
10	7378	X	7308	-0-	-70	-0-	7308	2			Y	-0-					-0-
11	7140	X	6925	-0-	-215	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6775	-0-	-603	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6889	-0-	-489	-0-	6876	2	13	9	Y	12	7	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

08	2511	N	2062	-0-	-449	-0-	2059	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2979	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2780	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	Y	3	3	1			1
*01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2777	2	3	9	Y	3	3	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2117	-0-	-1138	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
*01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

08	5921	X	4928	-0-	-993	-0-	4800	2	128	9	Y	116	97	1			51
09	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5639	2	146	9	Y	133	127	1			57
10	5921	X	5891	-0-	-30	-0-	5734	2	157	9	Y	143	131	1			69
11	5730	X	5599	-0-	-131	-0-	5439	2	160	9	Y	145	164	1			50
12	5921	X	5731	-0-	-190	-0-	5566	2	165	9	Y	150	165	1			35
*01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5848	2	152	9	Y	138	115	1			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 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
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	194	1	5351	2	Y	18	18	1			1
							13	5	20	9							
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	174	1	4832	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	176	1	4889	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	5730	X	4521	-0-	-1209	-0-	156	1	4345	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	5921	X	5126	-0-	-795	-0-	177	1	4925	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
01	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	174	1	4799	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	231	1	6383	2	Y	28	28	1			1
							15	5	31	9							
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	220	1	6107	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	6262	X	5828	-0-	-434	-0-	201	1	5597	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	179	1	4971	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	218	1	6068	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
01	6262	X	4839	-0-	-1423	-0-	168	1	4641	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 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
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	14	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	352	1	9739	2	Y	18	17	1			1
							23	5	20	9							
09	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	335	1	9304	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	342	1	9489	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	331	1	9205	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	340	1	9444	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
*01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	339	1	9389	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	138	1	3826	2	Y	119	119	1			4
							9	5	131	9							
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	156	1	4328	2	Y	132	132	1			4
							145	9									
10	4681	X	3156	-0-	-1525	-0-	106	1	2942	2	Y	98	99	1			3
							108	9									
11	4500	X	2880	-0-	-1620	-0-	96	1	2670	2	Y	104	103	1			4
							114	9									
12	4774	X	2061	-0-	-2713	-0-	69	1	1909	2	Y	75	77	1			2
							83	9									
01	4774	X	2880	-0-	-1894	-0-	96	1	2672	2	Y	102	102	1			2
							112	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	242	1	6702	2	Y	10	10	1			-0-
							16	5	11	9							
09	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	225	1	6257	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	230	1	6403	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	6540	X	6407	-0-	-133	-0-	222	1	6173	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	6758	X	6516	-0-	-242	-0-	226	1	6276	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	221	1	6114	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6439	-0-	-9	-0-	6410	2	29	9	Y	26	33	1			9
09	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6120	2	29	9	Y	26	17	1			18
10	6634	X	6447	-0-	-187	-0-	6415	2	32	9	Y	29	33	1			14
11	6420	X	6383	-0-	-37	-0-	6350	2	33	9	Y	30	33	1			11
12	6448	X	6030	-0-	-418	-0-	6000	2	30	9	Y	27	31	1			7
01	6448	X	6219	-0-	-229	-0-	6180	2	39	9	Y	35	33	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	169	1	4666	2	Y	5	5	1			-0-
							11	5	6	9							
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	155	1	4299	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	166	1	4620	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	Y	77	77	1			3
							85	9									
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	158	1	4387	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	156	1	4319	2	Y	95	95	1			2
							105	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	269	1	7441	2	Y	329	326	1			12
							18	5	362	9							
09	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	262	1	7276	2	Y	336	337	1			11
							370	9									
10	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	275	1	7645	2	Y	368	366	1			13
							405	9									
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	261	1	7248	2	Y	365	364	1			14
							402	9									
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	262	1	7269	2	Y	416	420	1			10
							458	9									
*01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	Y	443	446	1			7
							1	5	487	9							

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1842	-0-	-1599	-0-	372	1	1430	2	Y	34	34	1			1
							3	5	37	9							
09	3330	X	965	-0-	-2365	-0-	302	1	641	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	3441	X	1209	-0-	-2232	-0-	341	1	842	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	2730	X	1858	-0-	-872	-0-	355	1	1469	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	407	1	1748	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
*01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	326	1	1822	2	Y	59	59	1			1
							65	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4892	2	31	9	Y	28	24	1			12
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4699	2	9	9	Y	8	17	1			3
10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	3944	-0-	-613	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4115	2	15	9	Y	14	8	1			6

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	216	1	5977	2	Y	88	86	1			3
							14	5	97	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	195	1	5411	2	Y	83	83	1			3
							91	9									
10	6231	X	5934	-0-	-297	-0-	203	1	5633	2	Y	89	89	1			3
							98	9									
11	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	176	1	4890	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
12	6293	X	5624	-0-	-669	-0-	192	1	5322	2	Y	100	100	1			2
							110	9									
01	6293	X	5369	-0-	-924	-0-	184	1	5071	2	Y	104	104	1			2
							114	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2734	3	41	9	N	37	48	1			11
09	2940	X	2363	-0-	-577	-0-	2329	3	34	9	N	31	32	1			10
10	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	2990	3	36	9	N	33	33	1			10
11	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	2783	3	40	9	N	36	32	1			14
12	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	3			Y	-0-					14
01	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	190	1	5248	2	Y	23	23	1			1
							13	5	25	9							
09	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	181	1	5023	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	189	1	5243	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4725	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	179	1	4974	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	170	1	4690	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

08	3937	X	3570	-0-	-367	-0-	3471	3	99	9	N	90	111	1			27
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3428	3	81	9	N	74	77	1			24
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3514	3	90	9	N	82	81	1			25
11	3450	X	3410	-0-	-40	-0-	3312	3	98	9	N	89	79	1			35
12	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	3472	3			Y	-0-					35
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	192	1	3150	3	Y	374	374	1			-0-
							411	9									
09	3630	X	3023	-0-	-607	-0-	163	1	2526	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
10	3658	X	3326	-0-	-332	-0-	179	1	2784	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
11	3630	X	2735	-0-	-895	-0-	159	1	2545	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3751	X	2518	-0-	-1233	-0-	145	1	2329	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
01	3751	X	2402	-0-	-1349	-0-	137	1	2234	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

08	3689	X	2757	-0-	-932	-0-	2751	3	6	9	Y	5	12	1			4
09	3570	X	2789	-0-	-781	-0-	2783	3	6	9	Y	5	8	1			1
10	3689	X	2900	-0-	-789	-0-	2893	3	7	9	Y	6					7
11	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2946	3	8	9	Y	7	9	1			5
12	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	2737	3	6	9	Y	5					10
01	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2743	3	11	9	Y	10	17	1			3

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	164	1	2694	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	158	1	2450	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	192	1	2989	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	197	1	3159	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	179	1	2886	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2969	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1800	-0-		-277	-0-	61	1	1703	2	Y	29	29	1			1
								4	5	32	9							
09	2160	N	1598	-0-		-562	-0-	54	1	1514	2	Y	27	27	1			1
								30	9									
10	2232	N	1244	-0-		-988	-0-	42	1	1178	2	Y	22	22	1			1
								24	9									
11	1740	N	1217	-0-		-523	-0-	41	1	1152	2	Y	22	22	1			1
								24	9									
12	1643	N	1175	-0-		-468	-0-	40	1	1107	2	Y	25	25	1			1
								28	9									
*01	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	42	1	1174	2	Y	27	28	1			-0-
								30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

08	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	271	1	7508	2	Y	51	50	1			2
								18	5	56	9							
09	7266	X	7266	-0-		-0-	-0-	250	1	6962	2	Y	49	49	1			2
								54	9									
10	7887	X	7887	-0-		-0-	-0-	272	1	7554	2	Y	55	55	1			2
								61	9									
11	7580	X	7580	-0-		-0-	-0-	261	1	7256	2	Y	57	57	1			2
								63	9									
12	7692	X	7692	-0-		-0-	-0-	265	1	7357	2	Y	64	64	1			2
								70	9									
01	7285	X	7246	-0-		-39	-0-	252	1	6955	2	Y	35	36	1			1
								39	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

08	2914	X	2162	-0-		-752	-0-	2150	3	12	9	Y	11	17	1			10
09	2820	X	2415	-0-		-405	-0-	2403	3	12	9	Y	11	18	1			3
10	2666	X	2550	-0-		-116	-0-	2536	3	14	9	Y	13					16
11	2580	X	2174	-0-		-406	-0-	2160	3	14	9	Y	13	19	1			10
12	2511	X	2469	-0-		-42	-0-	2456	3	13	9	Y	12					22
01	2542	X	2293	-0-		-249	-0-	2269	3	24	9	Y	22	37	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

08	3100	N	3338	-0-		238	487	3331	2	7	9	N	6	6	1			2
09	3000	N	3028	-0-		28	515	3022	2	6	9	N	5	5	1			2
10	3476	X	2961	-0-		-515	-0-	2955	2	6	9	N	5	5	1			2
11	2940	X	2717	-0-		-223	-0-	2710	2	7	9	N	6	6	1			2
12	3038	X	2618	-0-		-420	-0-	2611	2	7	9	N	6	6	1			2
01	3038	X	2525	-0-		-513	-0-	2517	2	8	9	N	7	7	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

08	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3943	-0-		-227	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	4045	-0-		-264	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	4075	-0-		-95	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4173	-0-		-136	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4083	-0-		-226	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6389	-0-	-121	-0-	880	1	5468	2	Y	25	25	1			1
							13	5	28	9							
09	6300	X	5935	-0-	-365	-0-	842	1	5067	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	849	1	4960	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	6180	X	5663	-0-	-517	-0-	809	1	4832	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	6386	X	6161	-0-	-225	-0-	871	1	5256	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	6386	X	6091	-0-	-295	-0-	861	1	5192	2	Y	34	34	1			1
							1	5	37	9							

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	5881	-0-	-846	-0-	204	1	5628	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
09	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	192	1	5324	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	6727	X	5723	-0-	-1004	-0-	197	1	5487	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
11	6510	X	4911	-0-	-1599	-0-	169	1	4706	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	6634	X	5629	-0-	-1005	-0-	194	1	5389	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	5890	X	5473	-0-	-417	-0-	190	1	5241	2	Y	38	38	1			1
							42	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4006	2	13	9	Y	12	12	1			7
09	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3815	2	12	9	Y	11	12	1			6
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3844	2	13	9	Y	12	12	1			6
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3913	2	13	9	Y	12	12	1			6
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3928	2	13	9	Y	12	12	1			6
*01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3855	2	14	9	Y	13	12	1			7

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 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
08	7254	X	7007	-0-	-247	-0-	244	1	6747	2	Y	-0-					-0-
							16	5									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	253	1	7043	2	Y	-0-					-0-
10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	263	1	7314	2	Y	-0-					-0-
11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	245	1	6803	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	251	1	6981	2	Y	-0-					-0-
*01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	256	1	7075	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	16911	-0-	-1813	-0-	670	1	16032	3	N	190	207	1			57
							209	9									
09	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	628	1	15478	3	N	263	255	1			65
							289	9									
10	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	621	1	15672	3	N	181	196	1			50
							199	9									
11	16380	X	16243	-0-	-137	-0-	611	1	15394	3	N	216	193	1			73
							238	9									
12	16957	X	16698	-0-	-259	-0-	630	1	15786	3	N	256	278	1			51
							282	9									
01	16957	X	16854	-0-	-103	-0-	653	1	15894	3	N	279	282	1			48
							307	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	59	-0-	-1057	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	693	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	683	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	207	1	5737	2	Y	82	81	1			3
							14	5	90	9							
09	5730	X	5620	-0-	-110	-0-	192	1	5341	2	Y	79	79	1			3
							87	9									
10	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	197	1	5464	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
11	5730	X	5411	-0-	-319	-0-	185	1	5134	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
12	5921	X	5498	-0-	-423	-0-	187	1	5209	2	Y	93	94	1			2
							102	9									
01	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	185	1	5118	2	Y	489	483	1			8
							538	9									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	53	1	1463	2	Y	27	27	1			1
							3	5	30	9							
09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	56	1	1559	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	54	1	1509	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	55	1	1529	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	53	1	1472	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	84	1	2336	2	Y	14	14	1			-0-
							6	5	15	9							
09	3000	N	3326	-0-	326	326	115	1	3188	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
10	2263	N	1006	-0-	-1257	-0-	35	1	965	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2370	N	1620	-0-	-750	-0-	56	1	1557	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	85	1	2359	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2697	X	2411	-0-	-286	-0-	82	1	2288	2	Y	37	36	1			1
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	234	1	6486	2	Y	44	42	1			2
							15	5	48	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	222	1	6170	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	230	1	6391	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	209	1	5794	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	225	1	6253	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
*01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	220	1	6085	2	Y	57	57	1			1
							63	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	116	1	3184	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	105	1	2917	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	110	1	3067	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	102	1	2842	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	102	1	2825	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	104	1	2894	2	Y	36	36	1			1
							40	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

08	5983	X	5284	-0-	-699	-0-	5193	2	91	9	Y	83	94	1			23
09	5790	X	5768	-0-	-22	-0-	5668	2	100	9	Y	91	95	1			19
10	5983	X	5920	-0-	-63	-0-	5765	2	155	9	Y	141	132	1			28
11	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	5419	2	142	9	Y	129	134	1			23
12	5983	X	5948	-0-	-35	-0-	5810	2	138	9	Y	125	115	1			33
01	5952	X	5421	-0-	-531	-0-	5286	2	135	9	Y	123	134	1			22

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

08	5797	X	3233	-0-	-2564	-0-	601	1	2551	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
09	5250	X	5100	-0-	-150	-0-	745	1	4259	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	856	1	4854	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	725	1	3354	3	Y	48	48	1			-0-
							1330	5	53	9							
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	920	1	4303	3	Y	62	62	1			-0-
							56	5	68	9							
01	5828	X	5398	-0-	-430	-0-	805	1	4541	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	259	1	7155	2	Y	108	107	1			4
							17	5	119	9							
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	253	1	7042	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	267	1	7419	2	Y	121	121	1			4
							133	9									
11	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	238	1	6608	2	Y	116	116	1			4
							128	9									
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	256	1	7114	2	Y	135	136	1			3
							149	9									
01	7037	X	6687	-0-	-350	-0-	229	1	6329	2	Y	117	118	1			2
							129	9									

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 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
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	182	1	5024	2	Y	30	30	1			1
							12	5	33	9							
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	169	1	4700	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	178	1	4948	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	166	1	4615	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	172	1	4764	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	170	1	4705	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3782	-0-	-682	-0-	130	1	3602	2	Y	37	37	1			1
							9	5	41	9							
09	4290	X	3495	-0-	-795	-0-	120	1	3335	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	123	1	3408	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	4230	X	3401	-0-	-829	-0-	117	1	3241	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	126	1	3512	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	125	1	3472	2	Y	18	18	1			1
							8	5	20	9							
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	109	1	3030	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	132	1	3662	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	132	1	3674	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	896	1	5923	2	Y	38	39	1			1
							14	5	42	9							
09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	858	1	5491	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	842	1	5365	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	5700	X	5602	-0-	-98	-0-	826	1	4753	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	883	1	5716	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	908	1	6450	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	422	1	1287	3	Y	-0-					-0-
09	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	415	1	1303	3	Y	-0-					-0-
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	444	1	1298	3	Y	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	397	1	837	3	Y	85	85	1			-0-
							332	5	94	9							
12	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	398	1	1023	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
*01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	453	1	1329	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	3	81	9	Y	74	69	1			46
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3908	3	101	9	Y	92	77	1			61
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3972	3	75	9	Y	68	71	1			58
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3705	3	42	9	Y	38	71	1			25
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3662	3	155	9	Y	141	137	1			29
01	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	3230	3	87	9	Y	79	75	1			33

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	147	1	4087	2	Y	38	38	1			1
							10	5	42	9							
09	4440	X	3872	-0-	-568	-0-	133	1	3699	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	4588	X	3985	-0-	-603	-0-	137	1	3806	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	4440	X	3916	-0-	-524	-0-	135	1	3738	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	4526	X	4045	-0-	-481	-0-	139	1	3854	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
01	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	134	1	3716	2	Y	49	49	1			1
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	1561	3	33	9	Y	30	34	1			9
09	2160	X	1363	-0-	-797	-0-	1319	3	44	9	Y	40	39	1			10
10	2232	X	1027	-0-	-1205	-0-	996	3	31	9	Y	28	30	1			8
11	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	797	3	41	9	Y	37	32	1			13
12	1581	X	909	-0-	-672	-0-	867	3	42	9	Y	38	43	1			8
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	937	3	42	9	Y	38	39	1			7

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	198	1	5464	2	Y	41	41	1			1
							13	5	45	9							
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	182	1	5059	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
10	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	184	1	5120	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
11	5400	X	5053	-0-	-347	-0-	174	1	4832	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	177	1	4927	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
01	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	175	1	4840	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	496	1	3750	2	Y	27	27	1			1
							9	5	30	9							
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	480	1	2992	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	486	1	3185	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	487	1	3597	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
12	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	469	1	3648	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	4278	X	3849	-0-	-429	-0-	539	1	3271	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

08	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	133	1	3696	2	Y	22	22	1			1
							9	5	24	9							
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	160	1	4451	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	164	1	4557	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	155	1	4316	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	153	1	4242	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
01	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	130	1	3618	2	Y	31	31	1			1
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	Y	28	28	1			1
							8	5	31	9							
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	118	1	3277	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	116	1	3228	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	116	1	3233	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	119	1	3304	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	122	1	3383	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1679	-0-	-863	-0-	1355	2	280	3	Y	40	62	1			19
							44	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3010	2	596	3	Y	52	37	1			34
							57	9									
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	3499	2	703	3	Y	54	56	1			32
							59	9									
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2358	2	517	3	Y	56	55	1			33
							62	9									
12	2542	X	2515	-0-	-27	-0-	1976	2	477	3	Y	56	56	1			33
							62	9									
01	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	1722	2	551	3	Y	69	67	1			35
							76	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	858	1	4868	2	Y	-0-					-0-
							12	5									
09	5070	X	4882	-0-	-188	-0-	807	1	4075	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	830	1	4097	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	1244	-0-	-3826	-0-	456	1	788	2	Y	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	846	1	5314	2	Y	-0-					-0-
*01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	794	1	4598	2	Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		2143	-0-	2143	2143	74	1	2066	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	211	1	5842	2	Y	94	93	1			3
							14	5	103	9							
09	6630	X	4519	-0-	-2111	-0-	154	1	4285	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
10	6851	X	6529	-0-	-322	-0-	223	1	6184	2	Y	111	109	1			4
							122	9									
11	6630	X	5795	-0-	-835	-0-	197	1	5485	2	Y	103	103	1			4
							113	9									
12	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	213	1	5918	2	Y	124	125	1			3
							136	9									
01	6541	X	6172	-0-	-369	-0-	210	1	5816	2	Y	133	134	1			2
							146	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	57	3057	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3179	-0-	79	136	3179	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2886	-0-	-114	22	2886	3	Y	-0-			-0-
12	2706	X	2684	-0-	-22	-0-	2684	3	Y	-0-			-0-
*01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	Y	-0-			-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	119	1	2850	3	Y	39	42	1			12
							43	9									
09	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	110	1	2697	3	Y	52	51	1			13
							57	9									
10	3348	X	2932	-0-	-416	-0-	110	1	2781	3	Y	37	40	1			10
							41	9									
11	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	104	1	2606	3	Y	44	39	1			15
							48	9									
12	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	93	1	2320	3	Y	50	55	1			10
							55	9									
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	106	1	2589	3	Y	57	57	1			10
							63	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2923	-0-	-735	-0-	101	1	2791	2	Y	22	22	1			1
							7	5	24	9							
09	3540	X	2968	-0-	-572	-0-	102	1	2840	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	106	1	2941	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	103	1	2852	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	103	1	2864	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	87	1	2073	3	Y	22	25	1			7
							24	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	110	1	2712	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	111	1	2795	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	107	1	2701	3	Y	27	25	1			9
							30	9									
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	2963	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
*01	3100	N	3242	-0-	142	142	126	1	3076	3	Y	36	37	1			6
							40	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	149	1	4105	2	Y	26	25	1			1
							10	5	29	9							
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	129	1	3571	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	127	1	3524	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	4140	X	3486	-0-	-654	-0-	120	1	3340	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3354	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
01	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	122	1	3403	2	Y	35	35	1			1
							39	9									

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	205	1	5663	2	Y	31	31	1			1
							14	5	34	9							
09	6030	X	5251	-0-	-779	-0-	181	1	5037	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
10	6231	X	5757	-0-	-474	-0-	199	1	5522	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	6030	X	5425	-0-	-605	-0-	187	1	5201	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	6231	X	5557	-0-	-674	-0-	192	1	5322	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	5921	X	5472	-0-	-449	-0-	190	1	5237	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4571	-0-	-420	-0-	4556	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4158	2	19	9	Y	17	16	1			7
10	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4420	2	19	9	Y	17	16	1			8
11	4830	X	4111	-0-	-719	-0-	4091	2	20	9	Y	18	20	1			6
12	4991	X	3913	-0-	-1078	-0-	3893	2	20	9	Y	18	20	1			4
01	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4102	2	26	9	Y	24	18	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4700	2	34	9	Y	31	47	1			11
09	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	4354	2	33	9	Y	30	23	1			18
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4581	2	37	9	Y	34	22	1			30
11	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4234	2	39	9	Y	35	48	1			17
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3946	2	42	9	Y	38	47	1			8
01	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	4214	2	55	9	Y	50	24	1			34

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4565	-0-	-643	-0-	155	1	4279	2	Y	110	107	1			4
							10	5	121	9							
09	5040	X	3822	-0-	-1218	-0-	129	1	3587	2	Y	96	97	1			3
							106	9									
10	5208	X	3801	-0-	-1407	-0-	128	1	3561	2	Y	102	102	1			3
							112	9									
11	5040	X	3191	-0-	-1849	-0-	107	1	2985	2	Y	90	90	1			3
							99	9									
12	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	143	1	3986	2	Y	132	132	1			3
							145	9									
01	4557	X	4181	-0-	-376	-0-	140	1	3888	2	Y	139	140	1			2
							153	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	6988	2	10935	5	N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2	10915	5	N	-0-					-0-
10	1333	X	789	-0-	-544	-0-	789	2	16719	5	N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4334	2	157	9	Y	143	126	1			133
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4330	2	132	9	Y	120	76	1			177
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4388	2	172	9	Y	156	153	1			180
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4016	2	128	9	Y	116	140	1			156
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4088	2	147	9	Y	134	70	1			220
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4092	2	121	9	Y	110	146	1			184

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	128	1	3567	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	120	1	3326	2	Y	-0-					-0-
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	127	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	118	1	3266	2	Y	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	120	1	3347	2	Y	-0-					-0-
*01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	126	1	3502	2	Y	31	30	1			1
							34	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
*01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2465	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2275	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	89	1	2464	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	85	1	2360	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	86	1	2380	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	80	1	2208	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	164	1	4529	2	Y	6	6	1			-0-
							11	5	7	9							
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	201	1	5578	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	203	1	5645	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	201	1	5587	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	185	1	5120	2	Y	58	57	1			1
							64	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	159	1	4380	2	Y	36	35	1			1
							10	5	40	9							
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	144	1	4003	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	154	1	4273	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	151	1	4198	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	146	1	4068	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
*01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	143	1	3966	2	Y	50	50	1			1
							55	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	2134	2	42	9	Y	38	40	1			13
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2276	2	34	9	Y	31	22	1			22
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2071	2	41	9	Y	37	47	1			12
11	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	1929	2	47	9	Y	43	44	1			11
12	2387	N	1958	-0-	-429	-0-	1906	2	52	9	Y	47	45	1			13
01	2108	N	1658	-0-	-450	-0-	1616	2	42	9	Y	38	35	1			16

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6886	3	33	9	Y	30	21	1			43
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	3	28	9	Y	25	24	1			44
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6567	3	29	9	Y	26	23	1			47
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6100	3	25	9	Y	23	24	1			46
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6400	3	26	9	Y	24	24	1			46
*01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6473	3	37	9	Y	34	23	1			57

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3101	2	Y	18	18	1			1
							7	5	20	9							
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3026	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	97	1	2682	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	115	1	3198	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	115	1	3188	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	118	1	3284	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	266	1	7370	2	Y	17	16	1			1
							18	5	19	9							
09	7350	X	7297	-0-	-53	-0-	253	1	7026	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	7595	X	7542	-0-	-53	-0-	261	1	7262	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	7350	X	7108	-0-	-242	-0-	246	1	6843	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	7595	X	7215	-0-	-380	-0-	250	1	6944	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
01	7595	X	7196	-0-	-399	-0-	250	1	6923	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4215	3	12	9	Y	11	30	1			20
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4001	3	51	9	Y	46	58	1			8
10	4154	X	4111	-0-	-43	-0-	4061	3	50	9	Y	45	30	1			23
11	4020	X	3696	-0-	-324	-0-	3640	3	56	9	Y	51	59	1			15
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4164	3	67	9	Y	61	59	1			17
*01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4119	3	73	9	Y	66	59	1			24

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

08	9486	X	7146	-0-	-2340	-0-	904	1	6146	2	Y	74	73	1			3
							15	5	81	9							
09	9180	X	6486	-0-	-2694	-0-	853	1	5561	2	Y	65	66	1			2
							72	9									
10	9486	X	4580	-0-	-4906	-0-	774	1	3748	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
11	8520	X	6404	-0-	-2116	-0-	707	1	5591	2	Y	96	94	1			4
							106	9									
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	949	1	7416	2	Y	221	220	1			5
							243	9									
*01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	925	1	6865	2	Y	228	229	1			4
							251	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

08	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	243	1	6721	2	Y	43	42	1			2
							16	5	47	9							
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	238	1	6617	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	219	1	6098	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	229	1	6358	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
*01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	226	1	6240	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	116	1	3234	2	Y	185	183	1			7
							8	5	204	9							
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	109	1	3041	2	Y	180	181	1			6
							198	9									
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	177	177	1			6
							195	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	171	171	1			6
							188	9									
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	95	1	2645	2	Y	194	195	1			5
							213	9									
*01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	94	1	2622	2	Y	209	210	1			4
							230	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1446	2	89	9	Y	81	101	1			28
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1392	2	89	9	Y	81	53	1			56
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1551	2	99	9	Y	90	103	1			43
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	Y	92	102	1			33
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1516	2	96	9	Y	87	97	1			23
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1394	2	117	9	Y	106	101	1			28

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4286	-0-	-1325	-0-	787	1	2920	2	Y	520	514	1			19
							7	5	572	9							
09	5430	X	4103	-0-	-1327	-0-	760	1	2778	2	Y	514	517	1			16
							565	9									
10	5611	X	3915	-0-	-1696	-0-	777	1	2648	2	Y	445	445	1			16
							490	9									
11	4290	X	3675	-0-	-615	-0-	730	1	2490	2	Y	414	414	1			16
							455	9									
12	4278	X	3106	-0-	-1172	-0-	748	1	1846	2	Y	465	470	1			11
							512	9									
01	4278	X	3281	-0-	-997	-0-	752	1	1955	2	Y	522	524	1			9
							574	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	647	1	3945	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3656	-0-	-454	-0-	594	1	3062	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	612	1	3153	3	N	-0-					-0-
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	778	1	3922	3	N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	772	1	3849	3	N	-0-					-0-
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	761	1	3675	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	9	Y	30	29	1			19
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3011	3	44	9	Y	40	32	1			27
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3147	3	33	9	Y	30	31	1			26
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3133	3	18	9	Y	16	31	1			11
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68	9	Y	62	60	1			13
*01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3180	3	37	9	Y	34	33	1			14

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	149	1	4104	2	Y	20	19	1			1
							10	5	22	9							
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	138	1	3849	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3998	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	137	1	3801	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	133	1	3702	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

08	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	120	1	1962	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	127	1	1972	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	124	1	1989	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	1834	-0-	-336	-0-	107	1	1724	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	98	1	1604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	461	1	12747	2	Y	204	203	1			7
							31	5	224	9							
09	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	434	1	12059	2	Y	201	202	1			6
							221	9									
10	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	449	1	12469	2	Y	217	216	1			7
							239	9									
11	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	426	1	11834	2	Y	220	219	1			8
							242	9									
12	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	422	1	11731	2	Y	239	241	1			6
							263	9									
*01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	410	1	11371	2	Y	159	162	1			3
							175	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	177	1	4894	2	Y	118	117	1			4
							12	5	130	9							
09	4800	X	4516	-0-	-284	-0-	153	1	4246	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
10	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	154	1	4275	2	Y	112	111	1			4
							123	9									
11	4800	X	4242	-0-	-558	-0-	143	1	3978	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	4960	X	4266	-0-	-694	-0-	144	1	3991	2	Y	119	120	1			3
							131	9									
01	4960	X	4178	-0-	-782	-0-	140	1	3894	2	Y	131	132	1			2
							144	9									

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4532	2	113	9	Y	103	97	1			28
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4400	2	96	9	Y	87	86	1			29
10	4557	X	4337	-0-	-220	-0-	4239	2	98	9	Y	89	97	1			21
11	4410	X	4200	-0-	-210	-0-	4099	2	101	9	Y	92	75	1			38
12	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4140	2	106	9	Y	96	97	1			37
01	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4134	2	90	9	Y	82	95	1			24

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2632	-0-	-530	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1867	-0-	-1163	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4632	2	19	9	Y	17	16	1			5
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4506	2	17	9	Y	15	17	1			3
10	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	16	1			6
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4376	2	24	9	Y	22	21	1			7
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4489	2	26	9	Y	24	21	1			10
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4208	2	25	9	Y	23	23	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

08	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	42	1	1159	2	Y	41	41	1			1
							3	5	45	9							
09	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	35	1	959	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
10	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	39	1	1086	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	32	1	898	2	Y	42	41	1			2
							46	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1104	2	Y	56	56	1			1
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	68	68	1			2
							9	5	75	9							
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3579	2	Y	70	70	1			2
							77	9									
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	130	1	3608	2	Y	75	74	1			3
							83	9									
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	Y	75	75	1			3
							83	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	134	1	3736	2	Y	92	93	1			2
							101	9									
*01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	153	1	4257	2	Y	109	109	1			2
							1	5	120	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	283	1	7847	2	Y	-0-					-0-
							19	5									
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	234	1	6499	2	Y	-0-					-0-
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	236	1	6546	2	Y	-0-					-0-
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	204	1	5666	2	Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	290	1	8058	2	Y	-0-					-0-
*01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	226	1	6249	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	481	1	13307	2	Y	59	58	1			2
							32	5	65	9							
09	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	455	1	12650	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
10	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	469	1	13041	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
11	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	446	1	12386	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
12	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	459	1	12756	2	Y	73	73	1			2
							80	9									
*01	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	452	1	12545	2	Y	76	77	1			1
							2	5	84	9							

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 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
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3454	3	31	9	N	28	20	1			40
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2590	3	26	9	N	24	23	1			41
10	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	2334	3	25	9	N	23	21	1			43
11	2400	X	2306	-0-	-94	-0-	2283	3	23	9	N	21	22	1			42
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2495	3	25	9	N	23	22	1			43
*01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2605	3	34	9	N	31	21	1			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	459	1 7 9	3443	3	Y	6	6	1			-0-
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	488	1 7 9	3563	3	Y	6	6	1			-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	500	1 8 9	3544	3	Y	7	7	1			-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	497	1 6 9	3779	3	Y	5	5	1			-0-
12	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	502	1 8 9	3403	3	Y	7	7	1			-0-
01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	495	1 6 9	3562	3	Y	5	5	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1853	2	20	9	Y	18	18	1			11
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20	9	Y	18	19	1			10
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1534	2	21	9	Y	19	19	1			10
11	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	1360	2	20	9	Y	18	19	1			9
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1759	2	22	9	Y	20	19	1			10
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1808	2	22	9	Y	20	19	1			11

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	142	1 9 5	3940	2 8 9	Y	7	7	1			-0-
09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	138	1 9 9	3841	2	Y	8	8	1			-0-
10	4061	X	3758	-0-	-303	-0-	130	1 8 9	3620	2	Y	7	7	1			-0-
11	3930	X	3441	-0-	-489	-0-	119	1 8 9	3314	2	Y	7	7	1			-0-
12	4061	X	3252	-0-	-809	-0-	113	1 9 9	3130	2	Y	8	8	1			-0-
01	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	125	1 10 9	3467	2	Y	9	9	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5893	-0-	-338	-0-	5808	3	85	9	Y	77	57	1			51
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6574	3	40	9	Y	36	58	1			29
10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6832	3	18	9	Y	16					45
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6586	3	56	9	Y	51	58	1			38
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6865	3	48	9	Y	44	59	1			23
*01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	3	52	9	Y	47	54	1			16

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	128	1 8 5	3541	2 46 9	Y	42	41	1			2
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	127	1 47 9	3519	2	Y	43	44	1			1
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	117	1 46 9	3255	2	Y	42	42	1			1
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	100	1 40 9	2769	2	Y	36	36	1			1
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	113	1 53 9	3139	2	Y	48	48	1			1
*01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	120	1 33 9	3342	2	Y	30	30	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3265	3	34	9	Y	31	37	1			42
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3223	3	15	9	Y	14	30	1			26
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3711	3	23	9	Y	21	28	1			19
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3440	3	30	9	Y	27	24	1			22
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3543	3	41	9	Y	37	27	1			32
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3439	3	26	9	Y	24	24	1			32

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2270	-0-	-220	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2269	-0-	-304	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2285	-0-	-288	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	49	1	1364	2	Y	18	17	1			1
							3	5	20	9							
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	47	1	1299	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
10	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	47	1	1314	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	45	1	1237	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	44	1	1216	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	48	1	1339	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9238	X	2810	-0-	-6428	-0-	713	1	874	2	Y	1110	1104	1			41
							2	5	1221	9							
09	8940	X	1628	-0-	-7312	-0-	654	1	90	2	Y	804	818	1			27
							884	9									
10	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	691	1	842	2	Y	1427	1404	1			50
							1570	9									
11	3390	X	292	-0-	-3098	-0-	264	1	28	9	Y	25	74	1			1
12	3503	X	5	-0-	-3498	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	X	22	-0-	-3078	-0-	22	1			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2081	2	Y	43	42	1			2
							5	5	47	9							
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	68	1	1881	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
10	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	65	1	1796	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	57	1	1594	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	64	1	1787	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
*01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	66	1	1820	2	Y	52	52	1			1
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7582	-0-	-1067	-0-	262	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							17	5	44	9							
09	8220	X	7231	-0-	-989	-0-	250	1	6936	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	8494	X	7143	-0-	-1351	-0-	247	1	6851	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
11	8190	X	6539	-0-	-1651	-0-	226	1	6274	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	8277	X	6833	-0-	-1444	-0-	236	1	6544	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	7595	X	6978	-0-	-617	-0-	242	1	6715	2	Y	18	19	1			-0-
							1	5	20	9							

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	150	1	4136	2	Y	20	20	1			1
							10	5	22	9							
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	3952	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
10	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	147	1	4078	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	137	1	3812	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
12	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	139	1	3874	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
01	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	135	1	3755	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	107	1	2983	2	Y	33	33	1			1
							7	5	36	9							
09	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	96	1	2669	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	3348	X	2832	-0-	-516	-0-	97	1	2699	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	93	1	2582	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
12	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	95	1	2628	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	91	1	2533	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 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
08	4709	X	4375	-0-	-334	-0-	152	1	4192	2	Y	19	19	1			1
							10	5	21	9							
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	147	1	4088	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
10	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	177	1	4928	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	166	1	4618	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	171	1	4737	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
01	5146	X	4575	-0-	-571	-0-	159	1	4383	2	Y	30	30	1			1
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	222	1	6129	2	Y	50	49	1			2
							15	5	55	9							
09	5130	X	4708	-0-	-422	-0-	162	1	4504	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
10	6045	X	4360	-0-	-1685	-0-	150	1	4169	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
11	5850	X	4289	-0-	-1561	-0-	148	1	4098	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	6045	X	3545	-0-	-2500	-0-	122	1	3382	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
01	6045	X	3501	-0-	-2544	-0-	120	1	3338	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2601	-0-	-468	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1499	-0-	-1471	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2299	-0-	-460	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							15	5	9	9							
09	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	196	1	5449	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	5735	X	4734	-0-	-1001	-0-	164	1	4563	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6240	X	4654	-0-	-1586	-0-	161	1	4485	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	6448	X	4290	-0-	-2158	-0-	149	1	4133	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6448	X	3806	-0-	-2642	-0-	132	1	3666	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	227	1	6290	2	Y	5	5	1			-0-
							15	5	6	9							
09	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	210	1	5825	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	6479	X	6327	-0-	-152	-0-	220	1	6100	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	222	1	6157	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	228	1	6349	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
01	6479	X	6338	-0-	-141	-0-	220	1	6071	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	434	1	12024	2	Y	101	100	1			4
							29	5	111	9							
09	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	428	1	11910	2	Y	102	103	1			3
							112	9									
10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	436	1	12116	2	Y	110	109	1			4
							121	9									
11	12120	X	12063	-0-	-57	-0-	415	1	11527	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	434	1	12067	2	Y	130	131	1			3
							143	9									
01	12524	X	12315	-0-	-209	-0-	426	1	11790	2	Y	90	92	1			1
							99	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	2622	1	15996	3	N	-0-					-0-
09	15510	X	14956	-0-	-554	-0-	2428	1	12528	3	N	-0-					-0-
10	16027	X	14617	-0-	-1410	-0-	2376	1	12241	3	N	-0-					-0-
11	15510	X	13337	-0-	-2173	-0-	2207	1	11130	3	N	-0-					-0-
12	16027	X	13422	-0-	-2605	-0-	2242	1	11180	3	N	-0-					-0-
01	16027	X	12893	-0-	-3134	-0-	2212	1	10681	3	N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	98	1	2721	2	Y	6	6	1			-0-
							6	5	7	9							
09	3060	X	2729	-0-	-331	-0-	95	1	2627	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	103	1	2863	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	113	1	3125	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	91	1	2529	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	106	1	2936	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	233	1	6453	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
09	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	218	1	6064	2	Y	-0-					-0-
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	225	1	6243	2	Y	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	211	1	5871	2	Y	-0-					-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	215	1	5968	2	Y	-0-					-0-
*01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	217	1	6023	2	Y	36	35	1			1
							1	5	40	9							

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	267	1	7379	2	Y	101	100	1			4
							18	5	111	9							
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	254	1	7068	2	Y	100	101	1			3
							110	9									
10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	265	1	7354	2	Y	110	109	1			4
							121	9									
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	246	1	6848	2	Y	110	110	1			4
							121	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	260	1	7231	2	Y	128	129	1			3
							141	9									
*01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	255	1	7083	2	Y	135	136	1			2
							1	5	149	9							

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	786	1	4795	3	N	-0-					-0-
09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	836	1	4313	3	N	-0-					-0-
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	853	1	4393	3	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	851	1	4288	3	N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	931	1	4642	3	N	-0-					-0-
*01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	928	1	4483	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5596	-0-	-790	-0-	193	1	5342	2	Y	44	42	1			2
							13	5	48	9							
09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	210	1	5824	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	212	1	5899	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	198	1	5512	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
12	6293	X	5841	-0-	-452	-0-	201	1	5575	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	6293	X	5627	-0-	-666	-0-	193	1	5364	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	198	1	5475	2	Y	24	24	1			1
							13	5	26	9							
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	178	1	4937	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
10	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	189	1	5248	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	181	1	5039	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	184	1	5118	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	181	1	5028	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 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
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

08	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	202	1	3318	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
09	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	223	1	3457	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	217	1	3364	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	185	1	2960	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	199	1	3207	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
01	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	207	1	3385	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	192	1	5315	2	Y	76	75	1			3
							13	5	84	9							
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	178	1	4946	2	Y	73	74	1			2
							80	9									
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	183	1	5092	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	172	1	4778	2	Y	79	79	1			3
							87	9									
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	173	1	4800	2	Y	87	88	1			2
							96	9									
01	4464	X	4411	-0-	-53	-0-	150	1	4171	2	Y	82	83	1			1
							90	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	225	1	6226	2	Y	102	101	1			4
							15	5	112	9							
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	220	1	6117	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	247	1	6870	2	Y	122	121	1			4
							134	9									
11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	231	1	6421	2	Y	125	124	1			5
							138	9									
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	233	1	6464	2	Y	137	139	1			3
							151	9									
*01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	Y	143	144	1			2
							1	5	157	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	156	1	4311	2	Y	18	17	1			1
							10	5	20	9							
09	4050	X	3895	-0-	-155	-0-	135	1	3742	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	141	1	3929	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
11	4050	X	3379	-0-	-671	-0-	117	1	3244	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
12	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	139	1	3848	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	143	1	3963	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 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
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	152	1	4180	2	Y	39	39	1			1
							10	5	43	9							
09	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	114	1	3173	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	4278	X	4090	-0-	-188	-0-	141	1	3906	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
11	4140	X	3477	-0-	-663	-0-	119	1	3316	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
12	4278	X	3629	-0-	-649	-0-	125	1	3460	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	4278	X	3707	-0-	-571	-0-	128	1	3542	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8846	-0-	-268	-0-	307	1	8512	2	Y	6	6	1			-0-
							20	5	7	9							
09	8820	X	8317	-0-	-503	-0-	289	1	8021	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	9114	X	8535	-0-	-579	-0-	296	1	8232	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8820	X	7950	-0-	-870	-0-	276	1	7667	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	9114	X	8300	-0-	-814	-0-	288	1	8004	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	8835	X	8561	-0-	-274	-0-	297	1	8223	2	Y	37	36	1			1
							41	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 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
08	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	333	1	9234	2	Y	52	51	1			2
							22	5	57	9							
09	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	326	1	9047	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
11	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	309	1	8579	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
12	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	313	1	8683	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	315	1	8743	2	Y	66	67	1			1
							1	5	73	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1456	-0-	-156	-0-	50	1	1394	2	Y	8	9	1			-0-
							3	5	9	9							
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	115	1	3203	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3496	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	120	1	3332	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	122	1	3398	2	Y	57	57	1			1
							63	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 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
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	145	1	4042	2	Y	25	25	1			1
							10	5	28	9							
09	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	135	1	3756	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	142	1	3942	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	134	1	3719	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
12	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	126	1	3503	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
01	4154	X	3760	-0-	-394	-0-	129	1	3596	2	Y	32	32	1			1
							35	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5516	2	Y	56	56	1			2
							13	5	62	9							
09	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	183	1	5076	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
10	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	177	1	4929	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
11	5580	X	4833	-0-	-747	-0-	166	1	4600	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
12	5766	X	5081	-0-	-685	-0-	174	1	4831	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
01	5766	X	5047	-0-	-719	-0-	172	1	4791	2	Y	75	76	1			1
							1	5	83	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	138	1	3824	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	140	1	3902	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	162	1	4487	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3597	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	130	1	3597	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	117	1	3251	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	275	1	7615	2	Y	30	30	1			1
							18	5	33	9							
09	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	253	1	7037	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	256	1	7123	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	7140	X	6335	-0-	-805	-0-	219	1	6073	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	7378	X	6588	-0-	-790	-0-	227	1	6311	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
01	7378	X	6638	-0-	-740	-0-	229	1	6354	2	Y	49	49	1			1
							1	5	54	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4941	3	127	9	Y	115	125	1			35
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4853	3	174	9	Y	158	154	1			39
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5317	3	121	9	Y	110	119	1			30
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4707	3	144	9	Y	131	117	1			44
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5812	3	171	9	Y	155	168	1			31
*01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7245	3	186	9	Y	169	171	1			29

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	168	1	4636	2	Y	13	13	1			-0-
							11	5	14	9							
09	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	159	1	4429	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4960	X	4929	-0-	-31	-0-	171	1	4743	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	163	1	4540	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
12	4960	X	4783	-0-	-177	-0-	166	1	4599	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
01	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	170	1	4719	2	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 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
08	8029	X	7643	-0-	-386	-0-	265	1	7332	2	Y	25	25	1			1
							18	5	28	9							
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	252	1	7014	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
10	7719	X	7519	-0-	-200	-0-	260	1	7229	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
11	7470	X	6956	-0-	-514	-0-	241	1	6685	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	7657	X	7140	-0-	-517	-0-	247	1	6859	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
01	7657	X	6909	-0-	-748	-0-	239	1	6634	2	Y	32	32	1			1
							1	5	35	9							

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	254	1	7036	2	Y	54	54	1			2
							17	5	59	9							
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	223	1	6203	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	233	1	6473	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	220	1	6115	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
12	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	213	1	5924	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
01	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	198	1	5506	2	Y	63	63	1			1
							1	5	69	9							

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	7972	2	83	9	Y	75	80	1			25
09	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10143	2	67	9	Y	61	43	1			43
10	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13446	2	81	9	Y	74	93	1			24
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13234	2	95	9	Y	86	88	1			22
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13357	2	101	9	Y	92	89	1			25
*01	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13131	2	73	9	Y	66	64	1			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5933	2	45	9	Y	41	40	1		11
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5681	2	39	9	Y	35	34	1		12
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4843	2	37	9	Y	34	38	1		8
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4938	2	40	9	Y	36	29	1		15
12	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4525	2	42	9	Y	38	38	1		15
01	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4412	2	39	9	Y	35	40	1		10

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	164	1	4540	2	Y	21	21	1		1
							11	5	23	9						
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	154	1	4279	2	Y	20	20	1		1
							22	9								
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	166	1	4620	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	148	1	4097	2	Y	22	22	1		1
							24	9								
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	156	1	4345	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	154	1	4270	2	Y	26	27	1		-0-
							1	5	29	9						

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

08	434	N	400	-0-	-34	-0-	13	1	366	2	Y	18	17	1		1
							1	5	20	9						
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	17	1	461	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	18	1	494	2	Y	24	24	1		1
							26	9								
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	Y	23	23	1		1
							25	9								
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	30	30	1		1
							33	9								
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	Y	32	32	1		1
							35	9								

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	182	1	5022	2	Y	25	25	1		1
							12	5	28	9						
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	173	1	4798	2	Y	25	25	1		1
							28	9								
10	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	176	1	4900	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
11	5550	X	4792	-0-	-758	-0-	166	1	4597	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	167	1	4650	2	Y	30	30	1		1
							33	9								
01	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	163	1	4515	2	Y	32	32	1		1
							1	5	35	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

08	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	231	1	6394	2	Y	6	6	1			-0-
							15	5	7	9							
09	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	218	1	6045	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	225	1	6241	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	6360	X	6115	-0-	-245	-0-	212	1	5896	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	6572	X	6281	-0-	-291	-0-	218	1	6055	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	6572	X	6122	-0-	-450	-0-	212	1	5900	2	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

08	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	257	1	7104	2	Y	31	31	1			1
							17	5	34	9							
09	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	247	1	6856	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	7595	X	7246	-0-	-349	-0-	251	1	6959	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
11	7350	X	6981	-0-	-369	-0-	241	1	6703	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
12	7595	X	7034	-0-	-561	-0-	243	1	6748	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
01	7409	X	6769	-0-	-640	-0-	234	1	6489	2	Y	41	41	1			1
							1	5	45	9							

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	269	1	7435	2	Y	167	162	1			6
							18	5	184	9							
09	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	251	1	6972	2	Y	165	166	1			5
							182	9									
10	7657	X	7480	-0-	-177	-0-	253	1	7036	2	Y	174	173	1			6
							191	9									
11	7410	X	7355	-0-	-55	-0-	249	1	6906	2	Y	182	181	1			7
							200	9									
12	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	246	1	6835	2	Y	201	203	1			5
							221	9									
01	7657	X	6985	-0-	-672	-0-	235	1	6517	2	Y	211	212	1			4
							1	5	232	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	133	1	3687	2	Y	23	23	1			1
							9	5	25	9							
09	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	131	1	3639	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	147	1	4079	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
11	4440	X	4172	-0-	-268	-0-	144	1	3997	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	148	1	4109	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	151	1	4196	2	Y	37	37	1			1
							41	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	122	1	3392	2	Y	26	26	1			1
							8	5	29	9							
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	117	1	3253	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	122	1	3377	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3097	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	112	1	3099	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
*01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	109	1	3039	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	138	1	3845	2	Y	29	29	1			1
							9	5	32	9							
09	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	128	1	3552	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
10	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	128	1	3555	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
11	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	118	1	3290	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	114	1	3178	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
01	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	112	1	3115	2	Y	33	33	1			1
							36	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	216	1	5969	2	Y	45	44	1			2
							14	5	50	9							
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	201	1	5597	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
10	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	201	1	5589	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	200	1	5570	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	197	1	5481	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
01	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	184	1	5103	2	Y	53	53	1			1
							1	5	58	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	198	1	5460	2	Y	33	33	1			1
							13	5	36	9							
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	186	1	5159	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	196	1	5430	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	182	1	5057	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	186	1	5180	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	183	1	5083	2	Y	44	44	1			1
							1	5	48	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	282	1	7792	2	Y	13	14	1			-0-
							19	5	14	9							
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	269	1	7469	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	279	1	7759	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	7530	X	7471	-0-	-59	-0-	259	1	7195	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	7781	X	7519	-0-	-262	-0-	261	1	7241	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
*01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	270	1	7506	2	Y	37	36	1			1
							1	5	41	9							

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	16	15	1			1
							11	5	18	9							
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	168	1	4658	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	175	1	4859	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	163	1	4528	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
12	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	165	1	4576	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
01	4836	X	4585	-0-	-251	-0-	159	1	4404	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	1216	1	30618	2	Y	480	476	1			17
							73	5	528	9							
09	30309	X	30309	-0-	-0-	-0-	1190	1	28603	2	Y	469	471	1			15
							516	9									
10	31149	X	31149	-0-	-0-	-0-	1169	1	29428	2	Y	502	500	1			17
							552	9									
11	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	1077	1	27413	2	Y	500	498	1			19
							550	9									
12	29450	X	29141	-0-	-309	-0-	1146	1	27383	2	Y	556	562	1			13
							612	9									
01	29450	X	29052	-0-	-398	-0-	996	1	27389	2	Y	604	607	1			10
							3	5	664	9							

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	1892	1	43817	2	Y	312	310	1			11
							105	5	343	9							
09	43116	X	43116	-0-	-0-	-0-	1776	1	41006	2	Y	304	305	1			10
							334	9									
10	43419	X	43419	-0-	-0-	-0-	1796	1	41270	2	Y	321	320	1			11
							353	9									
11	40596	X	40596	-0-	-0-	-0-	1688	1	38544	2	Y	331	330	1			12
							364	9									
12	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1721	1	39192	2	Y	367	370	1			9
							404	9									
*01	40146	X	40146	-0-	-0-	-0-	1448	1	38273	2	Y	383	386	1			6
							4	5	421	9							

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	2	Y	6	6	1			-0-
							4	5	7	9							
09	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	37	1	1029	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1116	N	850	-0-	-266	-0-	29	1	817	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1590	N	815	-0-	-775	-0-	28	1	784	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	24	1	675	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	40	1	1114	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43927	X	42556	-0-	-1371	-0-	1769	1	40308	2	Y	349	346	1			13
							95	5	384	9							
09	42510	X	39704	-0-	-2806	-0-	1658	1	37670	2	Y	342	344	1			11
							376	9									
10	43927	X	39296	-0-	-4631	-0-	1652	1	37256	2	Y	353	352	1			12
							388	9									
11	42510	X	35632	-0-	-6878	-0-	1516	1	33750	2	Y	333	333	1			12
							366	9									
12	43927	X	35184	-0-	-8743	-0-	1507	1	33256	2	Y	383	386	1			9
							421	9									
01	42563	X	33562	-0-	-9001	-0-	1219	1	31916	2	Y	384	387	1			6
							5	5	422	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 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
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	24	1	656	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	707	X	707	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
*12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	623	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	693	1	3168	2	N	60	177	1			26
							66	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1260	1	2449	2	N	57					83
							63	9									
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	945	1	2533	2	N	56					139
							62	9									
11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	630	1	1927	2	N	61					200
							67	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	651	1	2196	2	N	57	187	1			70
							63	9									
*01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	651	1	2314	2	N	77					147
							85	9									

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	871	-0-	-679	-0-	50	1	791	2	N	27	171	1			31
							30	9									
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	750	1	1543	2	N	59					90
							65	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	350	1	1062	2	N	45					135
							50	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	918	2	58	9	N	53					188
12	2449	N	962	-0-	-1487	-0-	896	2	66	9	N	60	180	1			68
01	1457	N	804	-0-	-653	-0-	737	2	67	9	N	61					129

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28675	X	21764	-0-	-6911	-0-	21439	2	325	9	N	295	183	1			220
09	27120	X	23384	-0-	-3736	-0-	22839	2	545	9	N	495	541	1			174
10	27156	X	25259	-0-	-1897	-0-	24628	2	631	9	N	574	546	1			202
11	24570	X	23091	-0-	-1479	-0-	22450	2	641	9	N	583	730	1			55
12	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	24377	2	733	9	N	666	550	1			171
01	25265	X	24251	-0-	-1014	-0-	23526	2	725	9	N	659	544	1			286

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71190	X	53997	-0-	-17193	-0-	53151	2	846	9	N	769	712	1			240
09	60500	X	60500	-0-	-0-	-0-	59607	2	893	9	N	812	887	1			165
10	57562	X	57562	-0-	-0-	-0-	56763	2	799	9	N	726	730	1			161
11	51288	X	51288	-0-	-0-	-0-	50472	2	816	9	N	742	721	1			182
12	49185	X	49185	-0-	-0-	-0-	48126	2	1059	9	N	963	899	1			246
*01	48317	X	48317	-0-	-0-	-0-	47364	2	953	9	N	866	879	1			233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	330	1	4820	2	N	12					124
							13	9									
09	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	326	1	4268	2	N	-0-					124
10	5301	X	3589	-0-	-1712	-0-	295	1	3258	2	N	33					157
							36	9									
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	340	1	4102	2	N	40					197
							44	9									
12	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	333	1	4616	2	N	-0-					197
01	5177	X	4785	-0-	-392	-0-	351	1	4434	2	N	-0-					197

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					58
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2385	2	17	9	N	15					73
10	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					73
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2374	2	11	9	N	10					83
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	N	4					87
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					87

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 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
08	9951	X	2261	-0-	-7690	-0-	291	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	1225	-0-	-8405	-0-	147	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	790	-0-	-7239	-0-	109	1	681	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	487	-0-	-5153	-0-	66	1	421	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	444	-0-	-3121	-0-	65	1	379	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	325	-0-	-1938	-0-	52	1	273	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	394	1	2668	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	320	1	2343	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	382	1	2398	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	346	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	396	1	2304	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	409	1	2167	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	381	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1478	-0-	-940	-0-	203	1	1275	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2568	-0-	-312	-0-	348	1	2220	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2404	-0-	-572	-0-	352	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2334	-0-	-642	-0-	371	1	1963	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	174	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	155	1	1137	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1051	-0-	-530	-0-	144	1	907	2	N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	233	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	195	1	1135	2	N	-0-					-0-
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	192	1	1020	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	131	1	1256	2	N	-0-			-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	136	1	1344	2	N	-0-			-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1580	2	N	-0-			-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	165	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	186	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	155	1	1317	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

08	620	N	393	-0-	-227	-0-	23	1	370	2	N	-0-			-0-
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	28	1	384	2	N	-0-			-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	26	1	256	2	N	-0-			-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

08	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	84	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	1846	-0-	-224	-0-	68	1	1778	2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	66	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	2039	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1818	-0-	-197	-0-	82	1	1736	2	N	-0-			-0-
*01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	133	1	2083	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	125	1	2027	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2087	-0-	-223	-0-	139	1	1948	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	2101	-0-	-286	-0-	140	1	1961	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	2017	-0-	-293	-0-	163	1	1854	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	2069	-0-	-132	-0-	188	1	1881	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	146	1	1721	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	23	1	2982	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	25	1	3005	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	28	1	2962	2	N	-0-			-0-
11	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	26	1	2757	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	36	1	2896	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	19	1	2840	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

08	1922	X	1904	-0-	-18	-0-	15	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	15	1	1773	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1808	-0-	-145	-0-	17	1	1791	2	N	-0-			-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	2	N	-0-			-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2481	2	N	-0-			-0-
*01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	19	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2065	-0-	-275	-0-	17	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	22	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	19	1	1972	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	25	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2378	-0-	-9	-0-	16	1	2362	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	385	1	3702	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3824	-0-	-256	-0-	351	1	3473	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	408	1	3401	2	N	-0-					-0-
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	435	1	3660	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	450	1	3503	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	385	1	3261	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2166	-0-	-562	-0-	204	1	1962	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	211	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	230	1	1917	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	177	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	285	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1917	-0-	-470	-0-	202	1	1715	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	39	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	39	1	4579	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	41	1	4460	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	41	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	56	1	4544	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	29	1	4391	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	36	1	4601	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2491	-0-	-539	-0-	21	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	2241	-0-	-4114	-0-	21	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	2930	-0-	-3220	-0-	28	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	3797	-0-	-2558	-0-	47	1	3750	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	26	1	3887	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	44	1	5635	2	N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	35	1	4092	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	3356	-0-	-2224	-0-	31	1	3325	2	N	-0-					-0-
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	57	1	5955	2	N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	72	1	5777	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	36	1	5427	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

08	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	300	1	1032	2	Y	46	46	0			-0-
							1	3	51	9							
09	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	2743	300	1	1010	2	Y	44	44	0			-0-
							1	3	48	9							
10	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	4243	300	1	1138	2	Y	55	55	0			-0-
							1	3	61	9							
11	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	5675	300	1	1078	2	Y	48	48	0			-0-
							1	3	53	9							
*12	3000	N	1509	-0-	-1491	4184	300	1	1152	2	Y	51	51	0			-0-
							1	3	56	9							
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4184					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					50
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2615	2	33	9	N	30					80
10	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2520	2	6	9	N	5					85
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3363	2	4	9	N	4					89
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					89
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					89

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

08	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	4286	2	11	9	N	10					179
09	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	4086	2	81	9	N	74	173	1			80
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	3920	2	61	9	N	55					135
11	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3846	2			N	-0-					135
12	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-					135
01	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3807	2			N	-0-					135

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3092	2	57	9	N	52					219
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3252	2	26	9	N	24	180	1			63
10	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3193	2	62	9	N	56					119
11	3300	X	2039	-0-	-1261	-0-	2039	2			N	-0-					119
12	3410	X	2791	-0-	-619	-0-	2746	2	45	9	N	41					160
01	3379	X	1953	-0-	-1426	-0-	1921	2	32	9	N	29					189

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 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
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	34 54	1 9	1541	2	N	49	143	1			20
09	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					20
10	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					20
11	1590	N	958	-0-	-632	-0-	859	2	99	9	N	90					110
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					110
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1294	2	133	9	N	121	196	1			35

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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

PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	962	-0-	-247	-0-	958	2	4	9	N	4					154
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1065	2	28	9	N	25					179
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1634	2	54	9	N	49	186	1			42
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1					43
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	N	4					47
01	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	1301	2	7	9	N	6					53

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	501	X	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15	22	1			10
09	610	X	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					17
10	899	X	534	-0-	-365	-0-	533	2	1	9	Y	1	17	1			1
11	690	X	567	-0-	-123	-0-	563	2	4	9	Y	4					5
12	713	X	430	-0-	-283	-0-	426	2	4	9	Y	4	8	1			1
01	620	X	487	-0-	-133	-0-	474	2	13	9	Y	12	7	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2708	2	56	9	Y	51	60	1			36
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	Y	21					57
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2979	2	12	9	Y	11	61	1			7
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3004	2	44	9	Y	40					47
12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3096	2	41	9	Y	37	78	1			6
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3016	2	146	9	Y	133	76	1			63

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2271	2	33	9	Y	30	35	1			21
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2231	2	12	9	Y	11					32
10	2294	X	2041	-0-	-253	-0-	2032	2	9	9	Y	8	35	1			5
11	2220	X	1996	-0-	-224	-0-	1967	2	29	9	Y	26					31
12	2294	X	2078	-0-	-216	-0-	2052	2	26	9	Y	24	51	1			4
01	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2132	2	102	9	Y	93	53	1			44

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

08	2232	X	1704	-0-	-528	-0-	1689	2	15	9	Y	14	1	8			43
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	1619	2	22	9	Y	20					63
10	2232	X	1554	-0-	-678	-0-	1524	2	30	9	Y	27					90
11	1950	X	1780	-0-	-170	-0-	1745	2	35	9	Y	32					122
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2089	2	36	9	Y	33					155
*01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	Y	42					197

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1766	2	40	9	Y	36	45	1			26
09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2005	2	19	9	Y	17					43
10	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	2054	2			Y	-0-	43	1			-0-
11	2520	X	2041	-0-	-479	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			202
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2362	2	39	9	N	35	187	1	2	8	48
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2709	2	51	9	N	46	2	8			92
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2690	2	42	9	N	38	6	8			124
12	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	2445	2	30	9	N	27	6	8			145
01	2852	X	2396	-0-	-456	-0-	2360	2	36	9	N	33	1	8			177

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	Y	13	16	1			9
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6					15
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1761	2	7	9	Y	6	17	1			4
11	1710	X	1670	-0-	-40	-0-	1644	2	26	9	Y	24					28
12	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	1704	2	25	9	Y	23	47	1			4
*01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1684	2	87	9	Y	79	45	1			38

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2703	2	95	9	Y	86	84	1			34
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1	1	2817	2	Y	77	80	1			31
							85	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1	1	2935	2	Y	95	99	1			27
							105	9									
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	1	1	2710	2	Y	104	96	1			35
							114	9									
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	97	102	1			30
							107	9									
*01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	63	1	2921	2	Y	102	103	1			29
							112	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	194	187	1			82
							213	9									
09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					82
10	279	X	151	-0-	-128	-0-	14	1	137	2	N	-0-					82
11	450	X	116	-0-	-334	-0-	10	1	106	2	N	-0-					82
12	465	X	138	-0-	-327	-0-	11	1	127	2	N	-0-					82
01	465	X	117	-0-	-348	-0-	12	1	105	2	N	-0-					82

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

08	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					74
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	515	2	18	9	N	16					90
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	663	2	105	9	N	95					185
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	550	2	101	9	N	92	160	1			117
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	433	2	46	9	N	42					159
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	627	2	51	9	N	46					205

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	809	1	2767	2	N	4	4	8			172
							4	9									
09	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	198	1	2233	2	N	2	2	8			172
							2	9									
10	3596	X	1179	-0-	-2417	-0-	108	1	1071	2	N	-0-					172
11	3480	X	952	-0-	-2528	-0-	82	1	869	2	N	1	1	8			172
							1	9									
12	3596	X	667	-0-	-2929	-0-	55	1	612	2	N	-0-					172
01	3565	X	190	-0-	-3375	-0-	20	1	170	2	N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	133					175
							146	9									
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					175
10	2542	X	1519	-0-	-1023	-0-	1519	2			N	-0-					175
11	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	1963	2			N	-0-					175
12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					175
*01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					175

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	407	-0-	-461	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	341	-0-	-499	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	470	-0-	-274	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					-0-
*01	489	X	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4024	2	17	9	Y	15	14	1			21
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1	1	3982	2	Y	12	13	1			20
							13	9									
10	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	1	1	3845	2	Y	16	17	1			19
							18	9									
11	3900	X	2956	-0-	-944	-0-	1	1	2935	2	Y	18	16	1			21
							20	9									
12	4030	X	2450	-0-	-1580	-0-	52	1	2380	2	Y	16	17	1			20
							18	9									
01	4123	X	2242	-0-	-1881	-0-	47	1	2176	2	Y	17	17	1			20
							19	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	61	1	2765	2	N	141	187	1			17
							155	9									
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					17
10	3348	X	2394	-0-	-954	-0-	2394	2			N	-0-					17
11	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					17
12	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3110	2	113	9	N	103					120
*01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					120

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	718	1	2454	2	N	3	3	8			117
							3	9									
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2199	2	N	10	2	8			125
							11	9									
10	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	253	1	2518	2	N	15	3	8			137
							17	9									
11	3210	X	2409	-0-	-801	-0-	209	1	2198	2	N	2	2	8			137
							2	9									
12	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	233	1	2627	2	N	8	6	8			139
							9	9									
01	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	241	1	2024	2	N	2	2	8			139
							2	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 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
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4332	2	40	9	N	36	91	1			34
09	4230	X	4014	-0-	-216	-0-	3978	2	36	9	N	33	1	8			66
10	4371	X	3503	-0-	-868	-0-	3473	2	30	9	N	27					93
11	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	4055	2	29	9	N	26	87	1			32
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4690	2	40	9	N	36					68
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4455	2	36	9	N	33	88	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	Y	8					18
							9	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	Y	9					27
							10	9									
10	992	N	422	-0-	-570	-0-	12	1	410	2	Y	-0-	22	1			5
11	450	N	287	-0-	-163	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					5
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					5
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	24	1	351	2	Y	-0-	4	1			1

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	97	1	4373	2	N	112					129
							123	9									
09	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					129
10	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	4200	2			N	-0-					129
11	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	4346	2			N	-0-					129
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4884	2	73	9	N	66	178	1			17
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					17

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3004	-0-	-809	-0-	2938	2	66	9	Y	60	10	8			152
09	0	W	3456	-0-	3456	3456	3388	2	68	9	Y	62	178	1	11	8	25
10	6948	X	3492	-0-	-3456	-0-	3433	2	59	9	Y	54	12	8			67
11	3570	X	3397	-0-	-173	-0-	3349	2	48	9	Y	44	11	8			100
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3408	2	58	9	Y	53	11	8			142
01	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3064	2	65	9	Y	59	11	8			190

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	4169	2	66	9	Y	60	8	8			105
09	4410	X	4175	-0-	-235	-0-	4106	2	69	9	Y	63	8	8			160
10	4495	X	4191	-0-	-304	-0-	4132	2	59	9	Y	54	179	1	7	8	28
11	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3504	2	62	9	Y	56	9	8			75
12	4371	X	3987	-0-	-384	-0-	3911	2	76	9	Y	69	10	8			134
01	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	3941	2	69	9	Y	63	10	8			187

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					72
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-					72
10	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					72
11	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2			N	-0-					72
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					72
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					72

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	16					37
							18	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	795	2	Y	27					64
							30	9									
10	1240	N	936	-0-	-304	-0-	26	1	910	2	Y	-0-	52	1			12
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	Y	-0-					12
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-					12
01	930	N	558	-0-	-372	-0-	35	1	523	2	Y	-0-	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	86	1	3863	2	N	68	48	1			52
							75	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					52
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					52
11	3900	X	2163	-0-	-1737	-0-	2163	2			N	-0-					52
12	4030	X	1744	-0-	-2286	-0-	1744	2			N	-0-					52
01	4030	X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					52

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2906	2	26	9	N	24	51	1			23
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2721	2	25	9	N	23					46
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2766	2	23	9	N	21					67
11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2748	2	19	9	N	17	62	1			22
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2662	2	22	9	N	20					42
01	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2249	2	20	9	N	18	53	1			7

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3160	2	55	9	Y	50	49	1			27
09	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	1	1	3005	2	Y	45	46	1			26
							50	9									
10	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	1	1	3009	2	Y	54	57	1			23
							59	9									
11	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	2580	2	67	9	Y	61	56	1			28
12	3224	X	2768	-0-	-456	-0-	60	1	2646	2	Y	56	59	1			25
							62	9									
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	60	1	2762	2	Y	60	60	1			25
							66	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	679	1	2321	2	N	19	4	8			160
							21	9									
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	179	1	2019	2	N	3	3	8			160
							3	9									
10	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	232	1	2312	2	N	2	2	8			160
							2	9									
11	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	203	1	2141	2	N	3	3	8			160
							3	9									
12	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	200	1	2256	2	N	4	4	8			160
							4	9									
01	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	226	1	1902	2	N	3	3	8			160
							3	9									

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	Y	14					57
							15	9									
09	623	X	623	-0-	-0-	-0-	17	1	589	2	Y	15					72
							17	9									
10	1364	X	683	-0-	-681	-0-	18	1	599	2	Y	60	59	1			73
							66	9									
11	1320	X	541	-0-	-779	-0-	16	1	461	2	Y	58	1	8			130
							64	9									
12	1364	X	741	-0-	-623	-0-	21	1	637	2	Y	75					205
							83	9									
01	744	X	633	-0-	-111	-0-	37	1	548	2	Y	44	165	1			84
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	318	1	1087	2	N	2	2	8			107
							2	9									
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	4	4	8			107
							4	9									
10	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	129	1	1289	2	N	4	4	8			107
							4	9									
11	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	125	1	1313	2	N	7	7	8			107
							8	9									
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	N	5	5	8			107
							6	9									
01	1612	X	1264	-0-	-348	-0-	134	1	1128	2	N	2	2	8			107
							2	9									

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

08	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	2488	2	46	9	Y	42	42	1			38
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	1	1	2569	2	Y	39	40	1			37
							43	9									
10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1	1	2542	2	Y	48	50	1			35
							53	9									
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2425	2	57	9	Y	52	48	1			39
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	56	1	2520	2	Y	50	52	1			37
							55	9									
01	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	52	1	2402	2	Y	51	52	1			36
							56	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	747	1	2552	2	N	164	174	1			23
							180	9									
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	224	1	2524	2	N	1	1	8			23
							1	9									
10	4123	X	2501	-0-	-1622	-0-	229	1	2272	2	N	-0-					23
11	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	345	1	3632	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	366	1	4127	2	N	1	1	8			23
							1	9									
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	371	1	3120	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	280	1	698	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	657	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	119	1	1006	2	N	117	3	8			224
							129	9									
11	960	N	431	-0-	-529	-0-	46	1	382	2	N	3	3	8			224
							3	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	5	5	8			224
							6	9									
*01	1240	N	266	-0-	-974	-0-	32	1	233	2	N	1	1	8			224
							1	9									

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1821	2	18	9	N	16	41	1			15
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1708	2	15	9	N	14					29
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1860	2	15	9	N	14					43
11	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1608	2	11	9	N	10	40	1			13
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2431	2	21	9	N	19					32
*01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2514	2	22	9	N	20	44	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3715	2	94	9	N	85					102
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					102
10	3565	X	2530	-0-	-1035	-0-	2530	2			N	-0-					102
11	3690	X	2792	-0-	-898	-0-	2792	2			N	-0-					102
12	3813	X	2408	-0-	-1405	-0-	2345	2	63	9	N	57					159
01	3813	X	2328	-0-	-1485	-0-	2240	2	88	9	N	80					239

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	118	1	5344	2	N	118	188	1			32
							130	9									
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					32
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					32
11	5310	X	2542	-0-	-2768	-0-	2542	2			N	-0-					32
12	5487	X	1455	-0-	-4032	-0-	1455	2			N	-0-					32
01	5487	X	1487	-0-	-4000	-0-	1487	2			N	-0-					32

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	21					50
							23	9									
09	185	X	185	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	19					69
							21	9									
10	589	X	116	-0-	-473	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	56	1			13
11	450	X	96	-0-	-354	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					13
12	434	X	219	-0-	-215	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					13
01	248	X	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	2	Y	-0-	10	1			3

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					17
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	957	2			N	-0-					17
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					17
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					17
*12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1					18
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	957	2	4	9	N	4					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	2310	2	86	9	Y	78	14	8			179
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2278	2	74	9	Y	67	189	1	14	8	43
10	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2348	2	68	9	Y	62	13	8			92
11	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2232	2	77	9	Y	70	12	8			150
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2228	2	75	9	Y	68	11	8			207
01	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2224	2	92	9	Y	84	193	1	14	8	84

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4652	-0-	-866	-0-	4549	2	103	9	Y	94	92	1			94
09	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	1	1	4638	2	Y	84	87	1			91
							92	9									
10	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	1	1	4711	2	Y	103	108	1			86
							113	9									
11	4950	X	4590	-0-	-360	-0-	1	1	4465	2	Y	113	104	1			95
							124	9									
12	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	105	1	4589	2	Y	107	112	1			90
							118	9									
*01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	104	1	4811	2	Y	111	112	1			89
							122	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 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
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	395	1	1351	2	N	-0-					62
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	115	1	1292	2	N	-0-					62
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	120	1	1195	2	N	-0-					62
11	1230	N	873	-0-	-357	-0-	76	1	797	2	N	-0-					62
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	80	1	903	2	N	-0-					62
01	1271	N	763	-0-	-508	-0-	81	1	682	2	N	-0-					62

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	N	62	82	1			45
							68	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					45
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					45
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					45
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					45
*01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					45

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 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
08	692	X	692	-0-	-0-	-0-	13	1	591	2	N	80	105	1			17
							88	9									
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					17
10	1085	X	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					17
11	1050	X	1049	-0-	-1	-0-	1021	2	28	9	N	25					42
12	930	X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					42
*01	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					42

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					68
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					68
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	320	2	67	9	N	61					129
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					129
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					129
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					129

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

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

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17143	X	14375	-0-	-2768	-0-	777	1	13598	2	Y	-0-					168
09	16590	X	15766	-0-	-824	-0-	781	1	14764	2	Y	201	180	1			189
							221	9									
10	17143	X	15431	-0-	-1712	-0-	782	1	14649	2	Y	-0-					189
11	16590	X	13677	-0-	-2913	-0-	729	1	12948	2	Y	-0-					189
12	16554	X	11448	-0-	-5106	-0-	665	1	10783	2	Y	-0-					189
01	16306	X	16047	-0-	-259	-0-	770	1	15121	2	Y	142	191	1			140
							156	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13104	2	145	9	N	132					185
09	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	12934	2	136	9	N	124	180	1			129
10	14725	X	13255	-0-	-1470	-0-	13135	2	120	9	N	109	188	1			50
11	13980	X	12928	-0-	-1052	-0-	12774	2	154	9	N	140					190
12	14012	X	12912	-0-	-1100	-0-	12814	2	98	9	N	89	192	1			87
01	13516	X	12896	-0-	-620	-0-	12731	2	165	9	N	150	195	1			42

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6669	2	76	9	N	69	186	1			30
09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6285	2	41	9	N	37					67
10	9269	X	6908	-0-	-2361	-0-	6752	2	156	9	N	142	191	1			18
11	6540	X	5092	-0-	-1448	-0-	5092	2			N	-0-					18
12	6758	X	5814	-0-	-944	-0-	5814	2			N	-0-					18
01	6913	X	5648	-0-	-1265	-0-	5415	2	233	9	N	212					230

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	17506	2	164	9	N	149	192	1			124
09	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	13997	2	67	9	N	61					185
10	18600	X	16712	-0-	-1888	-0-	16606	2	106	9	N	96	179	1			102
11	17100	X	14873	-0-	-2227	-0-	14754	2	119	9	N	108					210
12	17670	X	13681	-0-	-3989	-0-	13447	2	234	9	N	213	376	1			47
01	17670	X	15611	-0-	-2059	-0-	15481	2	130	9	N	118					165

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					90
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					95
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1872	2	21	9	N	19					114
11	780	X	61	-0-	-719	-0-	61	1			N	-0-					114
12	806	X	776	-0-	-30	-0-	773	2	3	9	N	3					117
01	1891	X	565	-0-	-1326	-0-	565	2			N	-0-					117

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	4841	-0-	-1886	-0-	4635	2	206	9	Y	187	182	1			59
09	5220	X	4712	-0-	-508	-0-	1	1	4528	2	Y	166	172	1			53
							183	9									
10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6248	2	223	9	Y	203	213	1			43
11	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	4587	2	248	9	Y	225	207	1			61
12	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	332	1	14891	2	Y	211	221	1			51
							232	9									
01	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	116	1	5620	2	Y	220	223	1			48
							242	9									

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	16080	-0-	-2830	-0-	15933	2	147	9	N	134	193	1			85
09	18300	X	13988	-0-	-4312	-0-	13820	2	168	9	N	153	188	1			50
10	18755	X	13590	-0-	-5165	-0-	13524	2	66	9	N	60					110
11	17340	X	13897	-0-	-3443	-0-	13748	2	149	9	N	135	193	1			52
12	17019	X	14372	-0-	-2647	-0-	14300	2	72	9	N	65					117
01	16089	X	15099	-0-	-990	-0-	14832	2	267	9	N	243	196	1			164

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155310	X	153656	-0-	-1654	-0-	3260 3161	1 9	147235	2	N	2874	3001	1			261
09	150300	X	108135	-0-	-42165	-0-	105795	2	2340	9	N	2127	2279	1			109
10	155310	X	92360	-0-	-62950	-0-	90250	2	2110	9	N	1918	1695	1			332
11	150300	X	80302	-0-	-69998	-0-	78657	2	1645	9	N	1495	1727	1			100
12	153667	X	75845	-0-	-77822	-0-	74211	2	1634	9	N	1485	1289	1			296
01	153667	X	67874	-0-	-85793	-0-	66542	2	1332	9	N	1211	1350	1			157

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

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

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. N/A

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	85 2	1 9	1791	2	Y	2	2	8			-0-
09	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	84 2	1 9	1863	2	Y	2	2	8			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	1803	2	Y	1	1	8			-0-
11	1830	N	1449	-0-	-381	-0-	79 1	1 9	1369	2	Y	1	1	8			-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	2426	2	Y	6	6	8			-0-
*01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	2006	2	Y	2	2	8			-0-

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	73	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	85	1	1866	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1557	-0-	-453	-0-	84	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	67	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	81	1	1960	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2105	2	26	9	N	24					142
09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1					143
10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					143
11	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1540	2	19	9	N	17					160
12	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1781	2			N	-0-					160
01	2139	X	1495	-0-	-644	-0-	1495	2			N	-0-					160

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	N	4					138
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					138
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3					141
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					141
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					141
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1020	2	20	9	N	18					159

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

08	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	126	1	1629	3	Y	29	27	1					4
							32	9											
09	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	131	1	1727	3	Y	34	34	1					4
							37	9											
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	157	1	1752	3	Y	40	40	1					4
							44	9											
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	159	1	1641	3	Y	43	41	1					6
							47	9											
12	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	149	1	1469	3	Y	38	39	1					5
							42	9											
01	1953	N	1466	-0-	-487	-0-	110	1	1310	3	Y	42	44	1					3
							46	9											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	102	1	1748	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	84	1	1469	3	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	126	1	1376	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	944	-0-	-856	-0-	80	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	116	1	1309	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	141	1	1852	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	122	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	635	-0-	-535	-0-	56	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	988	-0-	-221	-0-	91	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	674	-0-	-535	-0-	52	1	622	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

08	2945	N	2749	-0-	-196	-0-	197	1	2541	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	191	1	2504	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	209	1	2322	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2670	N	2598	-0-	-72	-0-	228	1	2353	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2790	N	1244	-0-	-1546	-0-	113	1	1116	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	2542	N	267	-0-	-2275	-0-	19	1	231	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	139	1	1787	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
09	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	118	1	1551	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
10	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	147	1	1638	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
11	1890	N	1480	-0-	-410	-0-	128	1	1328	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
01	1798	N	1144	-0-	-654	-0-	87	1	1033	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	261	1	3368	3	Y	42	39	1			6
							46	9									
09	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	200	1	2632	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
10	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	246	1	2742	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	229	1	2366	3	Y	53	51	1			8
							58	9									
12	3410	X	2589	-0-	-821	-0-	233	1	2301	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
01	3410	X	878	-0-	-2532	-0-	65	1	774	3	Y	35	39	1			3
							39	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	837	-0-	-279	-0-	46	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	631	-0-	-419	-0-	32	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	28	1	875	3	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	89	1	766	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 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
08	14B2 EXT		5581	-0-	5581	24686	397	1	5116	3	Y	62	58	1			8
							68	9									
09	28477	X	3791	-0-	-24686	-0-	262	1	3440	3	Y	81	80	1			9
							89	9									
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	446	1	4964	3	Y	103	101	1			11
							113	9									
11	4980	X	3892	-0-	-1088	-0-	334	1	3452	3	Y	96	93	1			14
							106	9									
12	5146	X	3851	-0-	-1295	-0-	347	1	3427	3	Y	70	74	1			10
							77	9									
01	5146	X	4734	-0-	-412	-0-	358	1	4262	3	Y	104	106	1			8
							114	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	167	1	2154	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
09	3030	X	2224	-0-	-806	-0-	151	1	1988	3	Y	77	77	1			9
							85	9									
10	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	203	1	2258	3	Y	89	88	1			10
							98	9									
11	2970	X	2547	-0-	-423	-0-	216	1	2237	3	Y	85	82	1			13
							94	9									
12	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	235	1	2315	3	Y	80	82	1			11
							88	9									
01	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	1979	3	95	9	Y	86	90	1			7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

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

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

08	7037	X	4862	-0-	-2175	-0-	267	1	4588	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	6630	X	4173	-0-	-2457	-0-	214	1	3955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	6448	X	5325	-0-	-1123	-0-	163	1	5160	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5790	X	4505	-0-	-1285	-0-	146	1	4359	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4977	-0-	-851	-0-	72	1	4905	3	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	257	1	4167	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

08	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	119	1	1538	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	90	1	1186	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1581	N	782	-0-	-799	-0-	64	1	715	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

08	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	131	1	2252	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2910	X	2123	-0-	-787	-0-	109	1	2008	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2852	X	2472	-0-	-380	-0-	75	1	2388	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2700	X	1881	-0-	-819	-0-	61	1	1811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	2728	X	1860	-0-	-868	-0-	27	1	1825	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	2480	X	2237	-0-	-243	-0-	232	1	1994	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	123	1	2120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	3	Y	-0-					-0-
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	68	1	2161	3	Y	-0-					-0-
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	70	1	2103	3	Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	27	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	105	-0-	-267	-0-	5	1	63	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	3	Y	-0-					2
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	3	Y	-0-					2
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					2
*01	1736	N	31	-0-	-1705	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	4					4
							4	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	3	Y	1					2
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	12	6	1			8
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	103	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	134	1	1487	3	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	252	1	3242	3	Y	79	75	1			11
							87	9									
09	3510	X	2574	-0-	-936	-0-	176	1	2307	3	Y	83	84	1			10
							91	9									
10	3627	X	81	-0-	-3546	-0-	5	3	76	9	Y	69	71	1			8
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					8
12	3627	X	110	-0-	-3517	-0-	7	1	66	3	Y	34	37	1			5
							37	9									
01	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	7	1	87	3	Y	54	55	1			4
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	69	1	887	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	80	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	93	1	919	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	208	-0-	-877	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	49	1	479	3	Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	510	N	353	-0-	-157	-0-	25	1	322	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	353	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	Y	132	116	1			18
							145	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	125	126	1			17
							138	9									
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	128	135	1			10
							141	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4258	-0-	-1508	-0-	234	1	4014	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	5310	X	3910	-0-	-1400	-0-	200	1	3701	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	146	1	4635	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	5070	X	4472	-0-	-598	-0-	144	1	4313	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	5239	X	3938	-0-	-1301	-0-	57	1	3867	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	4805	X	3730	-0-	-1075	-0-	3713	3	17	9	Y	15	16	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	164	1	2810	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
09	3780	X	2591	-0-	-1189	-0-	132	1	2445	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	98	1	3111	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	78	1	2338	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	3503	X	1976	-0-	-1527	-0-	28	1	1929	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	3224	X	1798	-0-	-1426	-0-	1773	3	25	9	Y	23	23	1			2

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	633	3	Y	34	29	1			7
							37	9									
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	27	1	505	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	Y	47	44	1			9
							52	9									
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	19	1	566	3	Y	33	38	1			4
							36	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	6	1	406	3	Y	42	40	1			6
							46	9									
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	559	3	83	9	Y	75	74	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1538	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	209	1	2741	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	223	1	2486	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	232	1	2394	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	278	1	2741	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
*01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	184	1	2185	3	Y	39	41	1			3
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	794	-0-	-136	-0-	43	1	744	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	900	X	693	-0-	-207	-0-	35	1	651	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	28	1	890	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	27	1	1855	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1878	3	12	9	Y	11	11	1			1

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					27
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					27
10	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					27
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					27
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1					28
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	80	3	1	9	N	1					29

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	10	1	2132	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
09	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	10	1	2178	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
10	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2212	3	24	9	Y	22	20	1			6
11	2100	N	1670	-0-	-430	-0-	1652	3	18	9	Y	16	15	1			7
12	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1652	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	2232	N	1581	-0-	-651	-0-	1569	3	12	9	Y	11	12	1			4

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3899	-0-	-968	-0-	213	1	3660	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	4710	X	3566	-0-	-1144	-0-	182	1	3360	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
10	4557	X	3645	-0-	-912	-0-	110	1	3499	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
11	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	126	1	3766	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
12	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	50	1	3429	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
01	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	247	1	3131	3	Y	44	45	1			4
							48	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	97	1	1666	3	Y	102	88	1			24
							112	9									
09	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	81	1	1500	3	Y	84	90	1			18
							92	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	57	1	1805	3	Y	137	132	1			23
							151	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	3	Y	150	155	1			18
							165	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	148	146	1			20
							163	9									
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	1544	3	184	9	Y	167	172	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					24
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	293	3	94	9	Y	85					109
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	372	3	47	9	Y	43					152
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					152
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	318	3	18	9	Y	16	151	1			17
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	1381	3	Y	59	56	1			8
							65	9									
09	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	79	1	1043	3	Y	67	67	1			8
							74	9									
10	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	92	1	1023	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
11	1500	N	1030	-0-	-470	-0-	84	1	867	3	Y	72	69	1			11
							79	9									
12	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	102	1	1003	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
01	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	74	1	878	3	Y	73	76	1			6
							80	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

08	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	1943	3			Y	-0-					20
09	1890	N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-					20
10	2201	N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	3			Y	-0-					20
11	1890	N	1022	-0-	-868	-0-	1022	3			Y	-0-					20
12	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	3			Y	-0-					20
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	3	29	9	Y	26					46

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

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

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	3	13	9	Y	12					12
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

08	403	N	185	-0-	-218	-0-	4	1	175	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	3	1	301	3	Y	23	15	1			12
							25	9									
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	514	3	39	9	Y	35	42	1			5
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	263	3	23	9	Y	21	18	1			8
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	252	3	22	9	Y	20	25	1			3
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	11	1	261	3	Y	21	18	1			6
							23	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

08	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	1665	3			Y	-0-					15
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					15
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					15
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					15
12	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	2134	3			Y	-0-					15
01	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	150	1	2086	3	Y	5	1	8			19
							6	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					13
09	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1949	3			Y	-0-					13
10	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	3			Y	-0-					13
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					13
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					13
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2191	3	Y	3					16
							3	9									

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					170
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	402	3	45	9	N	41	184	1			27
10	744	N	457	-0-	-287	-0-	457	3			N	-0-					27
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	458	3	14	9	N	13					40
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	463	3	22	9	N	20					60
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	692	3	39	9	N	35					95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	4685	-0-	-1546	-0-	267	1	4410	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	6030	X	3818	-0-	-2212	-0-	208	1	3604	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	6107	X	3726	-0-	-2381	-0-	51	1	3667	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	5130	X	2898	-0-	-2232	-0-	2890	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	4898	X	2913	-0-	-1985	-0-	2905	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	4681	X	2718	-0-	-1963	-0-	2708	3	10	9	Y	9	7	1	3	8	1

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3333	-0-	-108	-0-	3304	3	29	9	Y	26					79
09	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3144	3	11	9	Y	10					89
10	3503	X	2617	-0-	-886	-0-	2602	3	15	9	Y	14					103
11	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	3225	3	30	9	Y	27					130
12	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3236	3	26	9	Y	24	140	1			14
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3407	3	7	9	Y	6	1	8			19

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	775	-0-	-899	-0-	19	1	755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	25	1	2684	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4143	3	3	9	Y	3	5	1			1
11	2885	N	1839	-0-	-1046	-0-	1836	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1504	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	X	1243	-0-	-431	-0-	52	1	1188	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	124	-0-	-465	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					7
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	17	1	1846	3	Y	-0-					7
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					7
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					7
12	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			Y	-0-					7
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	3	Y	-0-					1
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	Y	-0-					1
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	3	Y	-0-					1
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					1
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	Y	-0-					1
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	21	20	1			2
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

08	527	N	246	-0-	-281	-0-	15	1	189	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	17	1	221	3	Y	36	37	1			4
							40	9									
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	162	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	13	1	127	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	132	3	Y	28	29	1			2
							31	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

08	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	166	1	2134	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
09	2340	N	1352	-0-	-988	-0-	94	1	1240	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
10	2201	N	761	-0-	-1440	-0-	62	1	690	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	2250	N	894	-0-	-1356	-0-	78	1	806	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	99	1	980	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	2712	3			N	-0-					
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2590	3	6	9	N	5					38
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2656	3	107	9	N	97					135
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	2541	3	44	9	N	40					175
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2617	3	59	9	N	54	185	1			44
01	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	2586	3	41	9	N	37	1	8			80

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

08	T. A.	155	-0-	155	155	11	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	14B2 EXT	79	-0-	79	234	5	1	72	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	14B2 EXT	58	-0-	58	292	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	14B2 EXT	46	-0-	46	338	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	493	X	155	-0-	-338	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

08	4371	X	3479	-0-	-892	-0-	191	1	3273	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	4200	X	3003	-0-	-1197	-0-	154	1	2840	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	128	1	4066	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	124	1	3719	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3495	-0-	-597	-0-	50	1	3445	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	267	1	3446	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
09	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	249	1	3270	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
10	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	302	1	3358	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	325	1	3358	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	370	1	3650	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	228	1	2709	3	Y	15	16	1			1
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	130	1	1703	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	122	1	1354	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	1570	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	142	1	1403	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
01	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	248	1	1028	3	Y	32	34	1			2
							35	9									

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	3000	N	3243	-0-	243	243	177	1	3065	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	2946	N	2703	-0-	-243	-0-	37	1	2635	3	Y	28	30	1			1
							31	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2243	3	23	9	Y	21	16	1			6
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1974	3	26	9	Y	24	24	1			6
*01	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1764	3	26	9	Y	24	24	1	2	8	4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	646	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	54	1	563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	64	1	635	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	38	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1924	-0-		-277	-0-		136	1	1758	3	Y	27	26	1			4
									30	9									
09	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-		120	1	1581	3	Y	27	28	1			3
									30	9									
10	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-		143	1	1597	3	Y	27	27	1			3
									30	9									
11	1860	N	1107	-0-		-753	-0-		95	1	986	3	Y	24	23	1			4
									26	9									
12	1798	N	1630	-0-		-168	-0-		148	1	1458	3	Y	22	23	1			3
									24	9									
01	1767	N	1666	-0-		-101	-0-		547	1	1091	3	Y	25	26	1			2
									28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-		177	1	2283	3	Y	8	8	1			1
									9	9									
09	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-		136	1	1782	3	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
10	1860	N	1000	-0-		-860	-0-		82	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	2190	N	53	-0-		-2137	-0-		5	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	-0-	-0-		-1984	-0-						Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-		-992	-0-						Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2792	-0-		-1331	-0-		153	1	2626	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
09	3990	X	2303	-0-		-1687	-0-		118	1	2176	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
10	3193	X	2625	-0-		-568	-0-		80	1	2542	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
11	3060	X	2105	-0-		-955	-0-		68	1	2037	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2216	-0-		-698	-0-		32	1	2184	3	Y	-0-					-0-
01	2790	X	1818	-0-		-972	-0-		1818	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	781	-0-		-1389	-0-		54	1	695	3	Y	29	29	1			4
									32	9									
09	2100	X	1074	-0-		-1026	-0-		75	1	986	3	Y	12	14	1			2
									13	9									
10	2170	X	1865	-0-		-305	-0-		154	1	1711	3	Y	-0-					2
11	2100	X	733	-0-		-1367	-0-		65	1	668	3	Y	-0-					2
12	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		159	1	1565	3	Y	-0-					2
01	1860	N	1409	-0-		-451	-0-		109	1	1300	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	16	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	4	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	2536	-0-	-3013	-0-	179	1	2310	3	Y	43	43	1			6
							47	9									
09	3990	X	2658	-0-	-1332	-0-	185	1	2436	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
10	2852	X	2054	-0-	-798	-0-	167	1	1859	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
11	2760	X	308	-0-	-2452	-0-	27	1	277	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	2759	X	139	-0-	-2620	-0-	13	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4089	3	26	9	Y	24	22	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	24	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	-0-					-0-
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	141	1	1567	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	183	1	1891	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	183	1	1808	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	82	1	976	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	109	1	1866	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
09	2040	N	1770	-0-	-270	-0-	90	1	1655	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	61	1	1938	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
11	1950	N	1188	-0-	-762	-0-	37	1	1115	3	Y	33	35	1			4
							36	9									
12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	14	1	977	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
01	2046	N	1009	-0-	-1037	-0-	962	3	47	9	Y	43	44	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	790	-0-	-791	-0-	56	1	722	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	1023	N	475	-0-	-548	-0-	39	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	365	-0-	-385	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	136	1	1617	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	137	1	1766	3	Y	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	125	1	1643	3	Y	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	152	1	1687	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	151	1	1560	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	156	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	115	1	1371	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	78	1	999	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	922	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	887	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	80	1	826	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	68	1	810	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

08	558	N	409	-0-	-149	-0-	23	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	761	-0-	-200	-0-	51	1	659	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	954	3	Y	60	59	1			7
							66	9									
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	53	54	1			6
							58	9									
11	750	N	590	-0-	-160	-0-	45	1	470	3	Y	68	64	1			10
							75	9									
12	1116	N	509	-0-	-607	-0-	41	1	401	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	38	1	455	3	Y	66	70	1			5
							73	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	925	-0-	-687	-0-	76	1	849	3	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1277	-0-	-283	-0-	113	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1829	X	112	-0-	-1717	-0-	10	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1829	X	153	-0-	-1676	-0-	12	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	150	1	1931	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	160	1	1784	3	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	173	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	111	1	1326	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	977	-0-	-480	-0-	69	1	885	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	27	27	1			3
							30	9									
10	775	N	413	-0-	-362	-0-	31	1	349	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	960	N	509	-0-	-451	-0-	41	1	429	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
12	930	N	452	-0-	-478	-0-	38	1	379	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	25	27	1			2
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

08	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

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

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

08	465	N	297	-0-	-168	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	34	1	438	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	32	1	418	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					1
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	38	1	390	3	Y	-0-					1
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	41	1	405	3	Y	-0-					1
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	188	1	2422	3	Y	75	72	1			10
							83	9									
09	3630	X	2337	-0-	-1293	-0-	158	1	2081	3	Y	89	89	1			10
							98	9									
10	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	216	1	2405	3	Y	97	96	1			11
							107	9									
11	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	211	1	2180	3	Y	96	93	1			14
							106	9									
12	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	219	1	2164	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
01	2728	X	2107	-0-	-621	-0-	155	1	1845	3	Y	97	102	1			7
							107	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	44	-0-	-2033	-0-	2	1	28	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	35	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	18	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	19	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	30	30	1			2
							33	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	138	1	2372	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
09	2970	X	2016	-0-	-954	-0-	103	1	1895	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
10	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	89	1	2831	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	2820	X	2647	-0-	-173	-0-	85	1	2543	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	37	1	2495	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2420	3	23	9	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	903	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	960	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	11	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	681	-0-	-156	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3075	-0-	-955	-0-	168	1	2884	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
09	3900	X	2673	-0-	-1227	-0-	136	1	2514	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	106	1	3367	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	102	1	3048	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
12	3751	X	3021	-0-	-730	-0-	43	1	2941	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
01	3503	X	2182	-0-	-1321	-0-	2141	3	41	9	Y	37	39	1			3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1978	-0-	-471	-0-	108	1	1851	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
09	2310	N	1714	-0-	-596	-0-	87	1	1612	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	66	1	2099	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	55	1	1653	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	22	1	1503	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
01	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1763	3	31	9	Y	28	29	1			2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	53	1	917	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	1230	N	842	-0-	-388	-0-	42	1	774	3	Y	24	25	1			5
							26	9									
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	32	1	1005	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	965	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	11	1	749	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	826	3	41	9	Y	37	38	1			3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 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
08	DLQ G-10		172	-0-	172	172	9	1	163	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		142	-0-	142	314	7	1	135	3	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		547	-0-	547	861	17	1	530	3	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1473	20	1	592	3	Y	-0-					5
12	2047	N	574	-0-	-1473	-0-	8	1	566	3	Y	-0-					5
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

08	DLQ	G-10	639	-0-	639	639	45	1	584	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	3026	168	1	2209	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	5108	171	1	1903	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	6575	129	1	1330	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3000	N	1739	-0-	-1261	5314	159	1	1572	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	3100	N	2344	-0-	-756	4558	181	1	2154	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

08	DLQ	G-10	1683	-0-	1683	1683	92	1	1573	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	3174	76	1	1397	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
10	DLQ	G-10	2070	-0-	2070	5244	63	1	1983	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
11	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	7153	61	1	1824	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	3000	N	1592	-0-	-1408	5745	23	1	1546	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*01	3100	N	1433	-0-	-1667	4078	1407	3	26	9	Y	24	25	1			2

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

08	DLQ	G-10	2419	-0-	2419	2419	130	1	2235	3	Y	49	39	1			17
							54	9									
09	DLQ	G-10	1422	-0-	1422	3841	70	1	1299	3	Y	48	50	1			15
							53	9									
10	DLQ	G-10	2595	-0-	2595	6436	76	1	2418	3	Y	92	90	1			17
							101	9									
11	DLQ	G-10	2601	-0-	2601	9037	80	1	2399	3	Y	111	115	1			13
							122	9									
12	3000	N	2608	-0-	-392	8645	36	1	2453	3	Y	108	106	1			15
							119	9									
*01	3100	N	2611	-0-	-489	8156	258	1	2213	3	Y	127	131	1			11
							140	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	12	1	208	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
09	DLQ G-10		243	-0-	243	493	12	1	213	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
10	DLQ G-10		224	-0-	224	717	6	1	199	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
11	DLQ G-10		252	-0-	252	969	7	1	224	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	1269	N	300	-0-	-969	-0-	4	1	278	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263	3	15	9	Y	14	15	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

08	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2166	155	1	2002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4354	155	1	2030	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		1985	-0-	1985	6339	164	1	1821	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	8245	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	3000	N	362	-0-	-2638	5607	33	1	329	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2507					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

08	3100	N	4228	-0-	1128	1128	302	1	3889	3	Y	34	32	1			5
							37	9									
09	3000	N	3865	-0-	865	1993	270	1	3547	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
10	3100	N	3270	-0-	170	2163	265	1	2948	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11	5097	X	2934	-0-	-2163	-0-	254	1	2627	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	326	1	3215	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	236	1	2805	3	Y	47	49	1			4
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	78	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	78	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	82	1	807	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	964	3	Y	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	94	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	121	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	415	-0-	-515	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	115	-0-	-133	-0-	6	1	107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	X	148	-0-	-92	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	779	-0-	-740	-0-	43	1	736	3	Y	-0-					2
09	1200	N	948	-0-	-252	-0-	49	1	899	3	Y	-0-					2
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	29	1	934	3	Y	-0-					2
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	859	3	Y	-0-					2
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	14	1	930	3	Y	-0-					2
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	851	-0-	-761	-0-	851	3			Y	-0-					1
09	990	N	704	-0-	-286	-0-	698	3	6	9	Y	5					6
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	918	3	2	9	Y	2					8
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3			Y	-0-					8
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	3			Y	-0-	8	1			-0-
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	418	1	5387	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
09	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	510	1	6702	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	635	1	7065	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	629	1	6501	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	666	1	6575	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
*01	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	485	1	5777	3	Y	27	28	1			2
							30	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1003	-0-	-733	-0-	25	1	978	3	Y	-0-					1
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2024	3	Y	-0-					1
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					1
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					1
12	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			Y	-0-					1
01	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	61	1	1396	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2236	-0-	-709	-0-	10	1	2226	3	Y	-0-					102
09	2700	N	2134	-0-	-566	-0-	10	1	2124	3	Y	-0-					102
10	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	2332	3			Y	-0-					102
11	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			Y	-0-					102
12	2201	N	1908	-0-	-293	-0-	1908	3			Y	-0-					102
01	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1899	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

08	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	1042	3			N	-0-					1
09	1050	N	928	-0-	-122	-0-	922	3	6	9	N	5					6
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	N	2					8
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	3			N	-0-					8
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-	8	1			-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	34	1			4
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			1

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

08	1550	N	918	-0-	-632	-0-	23	1	895	3	Y	-0-					6
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	18	1	1922	3	Y	-0-					6
10	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	1475	3			Y	-0-					6
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					6
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	1839	3			Y	-0-					6
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1439	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	760	-0-	-418	-0-	41	1	699	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	688	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	26	1	809	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	926	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1010	3	25	9	Y	23	24	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

08	1829	N	1588	-0-	-241	-0-	84	1	1438	3	Y	60	51	1			15
							66	9									
09	1740	N	1533	-0-	-207	-0-	76	1	1398	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	53	1	1692	3	Y	81	82	1			14
							89	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	50	1	1499	3	Y	94	97	1			11
							103	9									
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1599	3	Y	92	90	1			13
							101	9									
01	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1526	3	114	9	Y	104	108	1			9

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

08	3968	X	2218	-0-	-1750	-0-	122	1	2088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3840	X	1077	-0-	-2763	-0-	55	1	1018	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3968	X	2378	-0-	-1590	-0-	73	1	2304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3510	X	3185	-0-	-325	-0-	103	1	3082	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	43	1	2940	3	Y	-0-					-0-
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

08	5890	X	4602	-0-	-1288	-0-	251	1	4306	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	5700	X	3765	-0-	-1935	-0-	192	1	3544	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	148	1	4695	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	155	1	4622	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5487	X	3915	-0-	-1572	-0-	57	1	3855	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	257	1	2899	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2739	-0-		-82	-0-	150	1	2578	3	N	10	9	1			2
								11	9									
09	2730	N	2317	-0-		-413	-0-	119	1	2189	3	N	8	8	1			2
								9	9									
10	3100	N	3101	-0-		1	1	94	1	2996	3	N	10	10	1			2
								11	9									
11	2728	N	2727	-0-		-1	-0-	88	1	2629	3	N	9	10	1			1
								10	9									
12	2449	N	2449	-0-		-0-	-0-	35	1	2403	3	N	10	10	1			1
								11	9									
01	2821	N	2237	-0-		-584	-0-	2224	3	13	9	N	12	12	1			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3519	-0-		-604	-0-	193	1	3309	3	Y	15	13	1			3
								17	9									
09	4020	X	2466	-0-		-1554	-0-	126	1	2327	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	4185	X	3326	-0-		-859	-0-	101	1	3207	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
11	4050	X	2270	-0-		-1780	-0-	73	1	2180	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
12	4185	X	3091	-0-		-1094	-0-	44	1	3028	3	Y	17	17	1			2
								19	9									
01	3534	X	3012	-0-		-522	-0-	261	1	2728	3	Y	21	21	1			2
								23	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	3907	-0-		-2696	-0-	213	1	3664	3	Y	27	24	1			6
								30	9									
09	5040	X	3096	-0-		-1944	-0-	158	1	2910	3	Y	25	25	1			6
								28	9									
10	4774	X	3397	-0-		-1377	-0-	103	1	3254	3	Y	36	36	1			6
								40	9									
11	4290	X	3115	-0-		-1175	-0-	99	1	2974	3	Y	38	39	1			5
								42	9									
12	4247	X	2850	-0-		-1397	-0-	41	1	2769	3	Y	36	36	1			5
								40	9									
01	3906	X	2992	-0-		-914	-0-	2942	3	50	9	Y	45	46	1			4

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	967	-0-		-1327	-0-	24	1	933	3	Y	9	11	1			7
								10	9									
09	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	21	1	2309	3	Y	45	28	1			24
								50	9									
10	3100	N	3486	-0-		386	386	3468	3	18	9	Y	16	36	1			4
11	2678	N	2292	-0-		-386	-0-	2256	3	36	9	Y	33	25	1			12
12	2387	N	2289	-0-		-98	-0-	2256	3	33	9	Y	30	37	1			5
01	2387	X	2158	-0-		-229	-0-	89	1	2036	3	Y	30	26	1			9
								33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3040	-0-	-2323	-0-	173	1	2864	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	5190	X	2410	-0-	-2780	-0-	132	1	2276	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4867	X	2868	-0-	-1999	-0-	40	1	2826	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3390	X	2396	-0-	-994	-0-	2393	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	2322	-0-	-840	-0-	2320	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	2195	3	8	9	Y	7	2	1	6	8	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	266	1	3424	3	N	42	40	1			6
							46	9									
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	227	1	2986	3	N	50	50	1			6
							55	9									
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	321	1	3572	3	N	54	54	1			6
							59	9									
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3085	3	N	54	52	1			8
							59	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	396	1	3907	3	N	49	50	1			7
							54	9									
*01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	720	1	3307	3	N	52	55	1			4
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	303	1	3900	3	N	9	9	1			1
							10	9									
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	304	1	3998	3	N	7	7	1			1
							8	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	387	1	4308	3	N	5	5	1			1
							6	9									
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	372	1	3845	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	386	1	3811	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	266	1	3168	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	187	1	2412	3	N	67	64	1			9
							74	9									
09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	166	1	2178	3	N	75	75	1			9
							83	9									
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	N	81	81	1			9
							89	9									
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	227	1	2343	3	N	79	76	1			12
							87	9									
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	243	1	2401	3	N	75	77	1			10
							83	9									
01	2511	N	1338	-0-	-1173	-0-	98	1	1171	3	N	63	68	1			5
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	320	1	4117	3	N	30	29	1			4
							33	9									
09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	272	1	3568	3	N	37	37	1			4
							41	9									
10	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	332	1	3696	3	N	44	43	1			5
							48	9									
11	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	338	1	3490	3	N	41	40	1			6
							45	9									
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	420	1	4147	3	N	38	39	1			5
							42	9									
01	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	326	1	3879	3	N	41	43	1			3
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	188	1	2420	3	Y	83	80	1			11
							91	9									
09	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	184	1	2419	3	Y	95	95	1			11
							105	9									
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	250	1	2784	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	218	1	2253	3	Y	100	96	1			15
							110	9									
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	244	1	2411	3	Y	94	96	1			13
							103	9									
01	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	172	1	2051	3	Y	101	106	1			8
							111	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1304	-0-	-91	-0-	71	1	1220	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	1350	X	1144	-0-	-206	-0-	58	1	1077	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	40	1	1282	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	38	1	1136	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	16	1	1125	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	961	3	8	9	Y	7	7	1			1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	3652	-0-	-750	-0-	199	1	3425	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	176	1	3246	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	141	1	4475	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	114	1	3416	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	54	1	3709	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	3430	3	20	9	Y	18	18	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4205	-0-	4205	13807	231	1	3961	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	T. A.		3493	-0-	3493	17300	179	1	3300	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	T. A.		2977	-0-	2977	20277	90	1	2862	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
11	23040	X	2763	-0-	-20277	-0-	88	1	2645	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	5084	X	145	-0-	-4939	-0-	2	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2608	-0-	-833	-0-	142	1	2441	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
09	3240	X	2422	-0-	-818	-0-	123	1	2277	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	82	1	2613	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
11	2790	X	2465	-0-	-325	-0-	79	1	2347	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	36	1	2451	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
01	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	2428	3	45	9	Y	41	42	1			4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 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
08	5270	X	5062	-0-	-208	-0-	365	1	4697	3	Y	-0-					3
09	5730	X	5604	-0-	-126	-0-	396	1	5199	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	5921	X	5865	-0-	-56	-0-	483	1	5378	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	519	1	5361	3	Y	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	536	1	5286	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4564	-0-	-1295	-0-	354	1	4210	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5574	-0-	-440	-0-	400	1	5156	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	5790	X	5134	-0-	-656	-0-	358	1	4696	3	Y	73	67	1			8
							80	9									
10	5890	X	5062	-0-	-828	-0-	411	1	4574	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
11	5700	X	4973	-0-	-727	-0-	432	1	4467	3	Y	67	65	1			10
							74	9									
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	485	1	4783	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
*01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	660	1	7864	3	Y	67	71	1			5
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	229	1	2944	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	203	1	2667	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
10	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	255	1	2834	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	267	1	2758	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
12	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	284	1	2801	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
01	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	204	1	2425	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	195	1	2514	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	168	1	2208	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	205	1	2286	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	234	1	2423	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	256	1	2529	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	182	1	2162	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	434	1	5592	3	Y	48	47	1			7
							53	9									
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	507	1	5643	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	515	1	5326	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	535	1	5278	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	407	1	4847	3	Y	22	23	1			2
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3751	-0-	-124	-0-	268	1	3457	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	248	1	3255	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	291	1	3236	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
11	3630	X	2345	-0-	-1285	-0-	204	1	2110	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	3751	X	1657	-0-	-2094	-0-	150	1	1477	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	3751	X	1206	-0-	-2545	-0-	91	1	1089	3	Y	24	26	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4490	-0-	-656	-0-	323	1	4159	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	4980	X	4241	-0-	-739	-0-	297	1	3900	3	Y	40	37	1			4
							44	9									
10	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	360	1	4011	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	360	1	3721	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
12	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	355	1	3503	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	4495	X	3733	-0-	-762	-0-	286	1	3408	3	Y	35	37	1			3
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					5
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					5
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					5
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					5
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2770	-0-	-299	-0-	194	1	2502	3	Y	67	64	1			9
							74	9									
09	2970	X	2548	-0-	-422	-0-	179	1	2354	3	Y	14	21	1			2
							15	9									
10	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	212	1	2365	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	207	1	2138	3	Y	-0-					1
12	2852	X	2594	-0-	-258	-0-	239	1	2355	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2759	X	2319	-0-	-440	-0-	180	1	2139	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	107	1	1379	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
09	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	99	1	1302	3	Y	36	38	1			4
							40	9									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	131	1	1459	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	210	1	2170	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	157	1	1550	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
01	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	89	1	1063	3	Y	28	30	1			2
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	178	1	2299	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
09	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	165	1	2172	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
10	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	180	1	2007	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
11	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	193	1	2000	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	215	1	2118	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	168	1	2002	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1637	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
09	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	79	1	1458	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	55	1	1757	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1646	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	24	1	1632	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	1829	N	1585	-0-	-244	-0-	162	1	1394	3	Y	26	27	1			2
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	12	1	149	3	N	85	80	1			11
							94	9									
09	390	N	195	-0-	-195	-0-	14	1	180	3	N	1	8	1			4
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	289	3	N	6	9	1			1
							7	9									
11	240	N	89	-0-	-151	-0-	7	1	67	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	5	1	46	3	N	10	11	1			1
							11	9									
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	18	1	212	3	N	13	13	1			1
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	630	-0-	-362	-0-	45	1	576	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	53	1	701	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	589	N	206	-0-	-383	-0-	16	1	179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	36	1	372	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	806	N	497	-0-	-309	-0-	45	1	442	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*01	3100	N	7462	-0-	4362	4362	577	1	6875	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	31	1	401	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	811	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	669	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 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
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	290	1	3732	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	268	1	3517	3	Y	123	112	1			13
							135	9									
10	3968	X	1884	-0-	-2084	-0-	144	1	1607	3	Y	121	121	1			13
							133	9									
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	352	1	3644	3	Y	151	142	1			22
							166	9									
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	377	1	3720	3	Y	139	142	1			19
							153	9									
01	3968	X	2924	-0-	-1044	-0-	216	1	2566	3	Y	129	138	1			10
							142	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	170	1	2185	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	231	1	3033	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	310	1	3451	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	222	1	2299	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1302	X	799	-0-	-503	-0-	73	1	717	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
01	1302	X	659	-0-	-643	-0-	50	1	598	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	267	1	3439	3	Y	91	86	1			12
							100	9									
09	4380	X	3066	-0-	-1314	-0-	208	1	2729	3	Y	117	115	1			14
							129	9									
10	4464	X	2925	-0-	-1539	-0-	229	1	2552	3	Y	131	131	1			14
							144	9									
11	4320	X	1569	-0-	-2751	-0-	131	1	1349	3	Y	81	82	1			13
							89	9									
12	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	267	1	2635	3	Y	112	110	1			15
							123	9									
01	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	527	1	2527	3	Y	125	130	1			10
							138	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1524	-0-	-522	-0-	83	1	1427	3	N	13	12	1			2
							14	9									
09	1980	X	1376	-0-	-604	-0-	70	1	1295	3	N	10	10	1			2
							11	9									
10	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	42	1	1343	3	N	11	11	1			2
							12	9									
11	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	41	1	1237	3	N	10	11	1			1
							11	9									
12	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	16	1	1102	3	N	10	10	1			1
							11	9									
01	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	1034	3	14	9	N	13	13	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	2884	-0-	-2076	-0-	203	1	2615	3	Y	60	58	1			8
							66	9									
09	4800	X	421	-0-	-4379	-0-	24	1	321	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
10	4991	X	303	-0-	-4688	-0-	18	1	205	3	Y	73	73	1			8
							80	9									
11	4830	X	226	-0-	-4604	-0-	19	1	195	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
12	4433	X	397	-0-	-4036	-0-	32	1	318	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
*01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	260	1	3096	3	Y	65	65	1			5
							72	9									

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	215	1	3545	3	Y	97	66	1			45
							107	9									
09	4650	X	3240	-0-	-1410	-0-	172	1	2977	3	Y	83	98	1			30
							91	9									
10	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	47	1	3396	3	Y	105	130	1			5
							116	9									
11	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2707	3	92	9	Y	84	65	1			24
12	3875	X	2851	-0-	-1024	-0-	2743	3	108	9	Y	98	97	1			25
01	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3086	3	107	9	Y	97	100	1	6	8	16

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	255	1	3283	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	217	1	2855	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
10	3534	X	2743	-0-	-791	-0-	224	1	2494	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	3420	X	3413	-0-	-7	-0-	299	1	3091	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3534	X	480	-0-	-3054	-0-	42	1	417	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	433	1	5157	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3092	-0-	-845	-0-	219	1	2826	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
09	3630	X	2777	-0-	-853	-0-	193	1	2534	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
10	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	209	1	2327	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
11	3060	X	2723	-0-	-337	-0-	236	1	2442	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
12	3596	X	2436	-0-	-1160	-0-	220	1	2170	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	619	1	7369	3	Y	43	46	1			3
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	85	1	1091	3	Y	80	77	1			11
							88	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	Y	88	89	1			10
							97	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1220	3	Y	92	92	1			10
							101	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	3	Y	88	85	1			13
							97	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	109	1	1073	3	Y	84	86	1			11
							92	9									
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	86	1	1018	3	Y	84	89	1			6
							92	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1305	-0-	1305	1311	94	1	1211	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1804	-0-	1804	3115	128	1	1676	3	Y	-0-					-0-
10	4677	X	1562	-0-	-3115	-0-	127	1	1412	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	129	1	1331	3	Y	94	83	1			13
							103	9									
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	102	1	1011	3	Y	82	84	1			11
							90	9									
01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	72	1	862	3	Y	88	92	1			7
							97	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	871	-0-	-400	-0-	47	1	813	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	51	1	891	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	86	1	943	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	68	1	773	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1054	N	566	-0-	-488	-0-	37	1	520	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4334	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	309	1	4056	3	Y	119	119	1			10
							131	9									
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	390	1	4338	3	Y	141	136	1			15
							155	9									
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	411	1	4245	3	Y	131	126	1			20
							144	9									
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	429	1	4228	3	Y	125	128	1			17
							138	9									
*01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	716	1	8531	3	Y	120	128	1			9
							132	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	303	3	Y	59	57	1			8
							65	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	6	13	1			1
							7	9									
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	18	1	217	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	293	1	3775	3	Y	-0-					-0-
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	274	1	3601	3	Y	-0-					-0-
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	318	1	3537	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	311	1	3220	3	Y	-0-					-0-
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	367	1	3619	3	Y	-0-					-0-
*01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	580	1	6905	3	Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	296	1	1304	2	Y	1					31
							1	9									
09	3030	X	2167	-0-	-863	-0-	416	1	1685	2	Y	60	38	1			53
							66	9									
10	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	500	1	2535	2	Y	24					77
							26	9									
11	3030	X	529	-0-	-2501	-0-	92	1	431	2	Y	5	42	1			40
							6	9									
12	3131	X	2750	-0-	-381	-0-	477	1	2256	2	Y	15	36	1			19
							17	9									
01	3069	X	1348	-0-	-1721	-0-	1335	3	13	9	Y	12					31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 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
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	247	1	1092	2	Y	1					9
							1	9									
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	246	1	997	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
10	1240	N	786	-0-	-454	-0-	128	1	651	2	Y	6					23
							7	9									
11	1200	N	698	-0-	-502	-0-	122	1	572	2	Y	4	13	1			14
							4	9									
12	1240	N	512	-0-	-728	-0-	89	1	420	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	437	3	6	9	Y	5					9

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	317	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	383	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	366	1	1853	2	Y	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	453	1	2130	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1686	-0-	-546	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	1	8			265
09	2250	N	1963	-0-	-287	-0-	1916	2	47	9	N	43	188	1	1	8	119
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	50	2	8			167
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2093	2	39	9	N	35					202
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	83	190	1	2	8	93
*01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	132	1	1832	3	N	59					152
							65	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2914	-0-	-651	-0-	538	1	2372	2	Y	4					33
							4	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	546	1	2210	2	Y	71	40	1			64
							78	9									
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	586	1	2973	2	Y	25					89
							28	9									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	622	1	2927	2	Y	15	48	1			56
							17	9									
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	637	1	3014	2	Y	16	51	1			21
							18	9									
01	3565	X	2692	-0-	-873	-0-	2671	3	21	9	Y	19					40

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	215	1	2764	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
09	3000	N	3366	-0-	366	366	233	1	3066	3	Y	61	57	1			7
							67	9									
10	3100	N	3554	-0-	454	820	288	1	3211	3	Y	50	51	1			6
							55	9									
11	3000	N	2543	-0-	-457	363	220	1	2271	3	Y	47	46	1			7
							52	9									
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	214	1	2110	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
01	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	185	1	2199	3	Y	49	51	1			4
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3499	-0-	-624	-0-	192	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3495	-0-	-495	-0-	190	1	3305	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	307	1	3356	3	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3616	-0-	-284	-0-	305	1	3311	3	Y	-0-					-0-
12	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	282	1	3182	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	210	1	2997	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 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
08	T. A.		2556	-0-	2556	2556	472	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2326	-0-	2326	4882	461	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2744	-0-	2744	7626	452	1	2292	2	Y	-0-					-0-
11	9907	X	2281	-0-	-7626	-0-	400	1	1881	2	Y	-0-					-0-
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	481	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	300	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	244	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	365	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	376	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	293	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	294	1	1296	2	Y	1					3
							1	9									
09	2160	N	907	-0-	-1253	-0-	177	1	717	2	Y	12	4	1			11
							13	9									
10	1209	N	953	-0-	-256	-0-	156	1	791	2	Y	5					16
							6	9									
11	1530	N	979	-0-	-551	-0-	171	1	804	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	193	1	912	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	943	3	6	9	Y	5					10

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	40	1	8			194
09	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	2696	2	11	9	N	10	185	1	1	8	18
10	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2675	2	9	9	N	8	1	8			25
11	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	2485	2	46	9	N	42					67
12	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2487	2	30	9	N	27					94
01	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	152	1	2109	3	N	78					172
							86	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4364	-0-	-751	-0-	4330	2	34	9	N	31	1	8			137
09	4950	X	3906	-0-	-1044	-0-	3892	2	14	9	N	13	1	8			149
10	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	4045	2	63	9	N	57	1	8			205
11	4590	X	3845	-0-	-745	-0-	3813	2	32	9	N	29	189	1			45
12	4650	X	3984	-0-	-666	-0-	3947	2	37	9	N	34	2	8			77
01	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	274	1	3806	3	N	46					123
							51	9									

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

08	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	437	1	1928	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2205	-0-	-1155	-0-	437	1	1768	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2584	-0-	-702	-0-	426	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2301	-0-	-879	-0-	403	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	420	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

08	2232	N	1839	-0-	-393	-0-	338	1	1493	2	Y	7					56
							8	9									
09	2460	N	1476	-0-	-984	-0-	280	1	1132	2	Y	58	69	1			45
							64	9									
10	2046	N	1510	-0-	-536	-0-	242	1	1227	2	Y	37					82
							41	9									
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	368	1	1734	2	Y	35	45	1			72
							39	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	388	1	1836	2	Y	40	65	1			47
							44	9									
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1737	3	50	9	Y	45					92

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1910	2	Y	1					12
							1	9									
09	2250	X	1478	-0-	-772	-0-	287	1	1163	2	Y	25	14	1			23
							28	9									
10	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	332	1	1681	2	Y	9					32
							10	9									
11	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	365	1	1717	2	Y	5	17	1			20
							6	9									
12	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	282	1	1333	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
01	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	1979	3	10	9	Y	9					17

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

08	4960	X	4259	-0-	-701	-0-	787	1	3472	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4545	-0-	-255	-0-	901	1	3644	2	Y	-0-					-0-
10	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	867	1	4396	2	Y	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	843	1	3966	2	Y	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	858	1	4057	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33852	X	27711	-0-	-6141	-0-	1557	1	25703	3	Y	410	279	1			191
							451	9									
09	32760	X	22856	-0-	-9904	-0-	1228	1	21241	3	Y	352	416	1			127
							387	9									
10	33015	X	24508	-0-	-8507	-0-	331	1	23685	3	Y	447	552	1			22
							492	9									
11	30630	X	19984	-0-	-10646	-0-	19589	3	395	9	Y	359	277	1			104
12	29233	X	20982	-0-	-8251	-0-	20523	3	459	9	Y	417	414	1			107
01	27714	X	19425	-0-	-8289	-0-	18998	3	427	9	Y	388	420	1	7	8	68

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31713	X	27200	-0-	-4513	-0-	304	1	26670	3	Y	205	261	1			63
							226	9									
09	28770	X	25266	-0-	-3504	-0-	297	1	24751	3	Y	198	216	1			45
							218	9									
10	28954	X	25546	-0-	-3408	-0-	25305	3	241	9	Y	219	211	1			53
11	27210	X	22691	-0-	-4519	-0-	22467	3	224	9	Y	204	213	1			44
12	27683	X	22600	-0-	-5083	-0-	22293	3	307	9	Y	279	263	1			60
01	27187	X	21700	-0-	-5487	-0-	21448	3	252	9	Y	229	220	1	6	8	63

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32519	X	13870	-0-	-18649	-0-	338	1	13390	3	Y	129	153	1			101
							142	9									
09	30780	X	18945	-0-	-11835	-0-	171	1	18605	3	Y	154	139	1			116
							169	9									
10	34133	X	34133	-0-	-0-	-0-	33700	3	433	9	Y	394	456	1			54
11	29190	X	28911	-0-	-279	-0-	28452	3	459	9	Y	417	318	1			153
12	27900	X	27285	-0-	-615	-0-	26869	3	416	9	Y	378	471	1			60
01	33170	X	25638	-0-	-7532	-0-	25210	3	428	9	Y	389	326	1	14	8	109

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67549	X	51986	-0-	-15563	-0-	236	1	51489	3	Y	237	225	1			93
							261	9									
09	62760	X	48772	-0-	-13988	-0-	232	1	48306	3	Y	213	254	1			52
							234	9									
10	61907	X	49399	-0-	-12508	-0-	49089	3	310	9	Y	282	257	1			77
11	56880	X	45592	-0-	-11288	-0-	45315	3	277	9	Y	252	224	1			105
12	56482	X	43901	-0-	-12581	-0-	43675	3	226	9	Y	205	222	1			88
01	51987	X	40475	-0-	-11512	-0-	40225	3	250	9	Y	227	223	1	4	8	88

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	11705	-0-	-850	-0-	11587	3	118	9	N	107					134
09	11490	X	11438	-0-	-52	-0-	11326	3	112	9	N	102	188	1			48
10	11904	X	11902	-0-	-2	-0-	11782	3	120	9	N	109					157
11	11520	X	11350	-0-	-170	-0-	11229	3	121	9	N	110	182	1			85
12	11904	X	11449	-0-	-455	-0-	11335	3	114	9	N	104					189
01	11904	X	11223	-0-	-681	-0-	11102	3	121	9	N	110	188	1	6	8	105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99014	X	54669	-0-	-44345	-0-	248	1	54192	3	Y	208	197	1			82
							229	9									
09	83430	X	49050	-0-	-34380	-0-	234	1	48611	3	Y	186	223	1			45
							205	9									
10	79298	X	43540	-0-	-35758	-0-	43268	3	272	9	Y	247	225	1			67
11	68100	X	38384	-0-	-29716	-0-	38142	3	242	9	Y	220	196	1			91
12	61504	X	37650	-0-	-23854	-0-	37451	3	199	9	Y	181	195	1			77
01	54684	X	34961	-0-	-19723	-0-	34738	3	223	9	Y	203	196	1	7	8	77

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	30668	-0-	-4672	-0-	341	1	29896	3	Y	392	502	1			122
							431	9									
09	28920	X	28212	-0-	-708	-0-	330	1	27464	3	Y	380	416	1			86
							418	9									
10	31713	X	27902	-0-	-3811	-0-	27439	3	463	9	Y	421	406	1			101
11	30690	X	25721	-0-	-4969	-0-	25289	3	432	9	Y	393	410	1			84
12	31713	X	25814	-0-	-5899	-0-	25223	3	591	9	Y	537	506	1			115
01	30659	X	25388	-0-	-5271	-0-	24904	3	484	9	Y	440	423	1	10	8	122

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124496	X	93066	-0-	-31430	-0-	421	1	91895	3	N	682	649	1			269
							750	9									
09	120480	X	87095	-0-	-33385	-0-	413	1	86003	3	N	617	736	1			150
							679	9									
10	109895	X	82538	-0-	-27357	-0-	81641	3	897	9	N	815	744	1			221
11	102360	X	76926	-0-	-25434	-0-	76125	3	801	9	N	728	647	1			302
12	103571	X	75831	-0-	-27740	-0-	75175	3	656	9	N	596	643	1			255
01	93062	X	72371	-0-	-20691	-0-	71641	3	730	9	N	664	646	1	19	8	254

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107818	X	25487	-0-	-82331	-0-	285	1	24946	3	Y	233	299	1			73
							256	9									
09	104340	X	23232	-0-	-81108	-0-	273	1	22710	3	Y	226	248	1			51
							249	9									
10	34844	X	23059	-0-	-11785	-0-	22783	3	276	9	Y	251	242	1			60
11	29640	X	21072	-0-	-8568	-0-	20813	3	259	9	Y	235	245	1			50
12	26009	X	21478	-0-	-4531	-0-	21127	3	351	9	Y	319	301	1			68
01	25482	X	20883	-0-	-4599	-0-	20582	3	301	9	Y	274	252	1	17	8	73

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166098	X	91064	-0-	-75034	-0-	89276	3	1788	9	N	1625	1433	1			423
09	160740	X	78987	-0-	-81753	-0-	77394	3	1593	9	N	1448	1647	1			224
10	166098	X	77946	-0-	-88152	-0-	76289	3	1657	9	N	1506	1446	1			284
11	160740	X	72381	-0-	-88359	-0-	71095	3	1286	9	N	1169	1298	1			155
12	166098	X	70152	-0-	-95946	-0-	68939	3	1213	9	N	1103	1101	1			157
01	91078	X	68672	-0-	-22406	-0-	67771	3	901	9	N	819	536	1	9	8	431

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		16443	-0-	16443	16443	148	1	16138	3	N	143					143
							157	9									
10	133579	X	117136	-0-	-16443	-0-	115749	3	1387	9	N	1261	1256	1			148
11	124350	X	115877	-0-	-8473	-0-	115153	3	724	9	N	658	543	1			263
12	128495	X	107137	-0-	-21358	-0-	106375	3	762	9	N	693	714	1			242
01	128495	X	102753	-0-	-25742	-0-	101977	3	776	9	N	705	709	1	35	8	203

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		28090	-0-	28090	28090	254	1	27621	3	N	195					195
							215	9									
10	131240	X	103150	-0-	-28090	-0-	103081	3	69	9	N	63	190	1			68
11	102997	X	102997	-0-	-0-	-0-	102261	3	736	9	N	669	549	1			188
12	104811	X	98897	-0-	-5914	-0-	98058	3	839	9	N	763	715	1			236
01	104811	X	NO RPT	-0-	-104811	-0-					N	NO RPT					236

PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					84
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					84
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					84
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-					84
12	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	594	2			N	-0-					84
01	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					84

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	N	2					120
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	1245	2	14	9	N	13					133
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1301	2	57	9	N	52					185
11	1410	N	985	-0-	-425	-0-	977	2	8	9	N	7					192
12	1302	N	877	-0-	-425	-0-	824	2	53	9	N	48	170	1			70
01	1364	N	810	-0-	-554	-0-	799	2	11	9	N	10					80

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 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
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7198	2	13	9	N	12	2	8			210
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3067	2	14	9	N	13	3	8			220
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6542	2	22	9	N	20	3	8			237
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2785	2	1	9	N	1	170	1	1	8	67
*12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	N	1	1	8			67
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3093	2	15	9	N	14	8	8			73

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2387	-0-	-496	-0-	2385	2	2	9	N	2	2	8			120
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2304	2	2	9	N	2	2	8			120
10	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	1808	2	12	9	N	11	2	8			129
11	2820	X	1683	-0-	-1137	-0-	1681	2	2	9	N	2	1	8			130
12	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	1652	2	17	9	N	15					145
01	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	2135	2	11	9	N	10	5	8			150

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					145
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					145
10	1457	N	463	-0-	-994	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			145
11	1410	N	687	-0-	-723	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8			145
12	1457	N	734	-0-	-723	-0-	734	2			N	-0-					145
01	1209	N	810	-0-	-399	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			145

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1189	2	25	9	N	23	7	8			105
09	1380	N	1122	-0-	-258	-0-	1107	2	15	9	N	14	7	8			112
10	1922	X	836	-0-	-1086	-0-	800	2	36	9	N	33					145
11	1860	X	1035	-0-	-825	-0-	1033	2	2	9	N	2					147
12	1922	X	776	-0-	-1146	-0-	776	2			N	-0-					147
01	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	565	2	2	9	N	2					149

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3131	-0-	3131	28390	3131	2			N	-0-					169
09	T. A.		3027	-0-	3027	31417	3025	2	2	9	N	2	2	8			169
10	T. A.		3854	-0-	3854	35271	3851	2	3	9	N	3	3	8			169
11	T. A.		4057	-0-	4057	39328	4055	2	2	9	N	2	2	8			169
*12	42079	X	2751	-0-	-39328	-0-	2751	2			N	-0-					169
*01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1786	2	23	9	N	21	1	8			189

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

08	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1818	2	48	9	N	44	2	8			228
09	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	1757	2	14	9	N	13	2	8			239
10	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8			239
11	2700	X	1467	-0-	-1233	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			239
12	2790	X	1351	-0-	-1439	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			239
01	2790	X	1864	-0-	-926	-0-	1847	2	17	9	N	15	9	8			245

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

08	2480	N	1727	-0-	-753	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			87
09	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	8			87
10	2480	N	1620	-0-	-860	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8			87
11	2400	X	1836	-0-	-564	-0-	1836	2			N	-0-					87
12	2480	X	1331	-0-	-1149	-0-	1331	2			N	-0-					87
01	2480	X	1611	-0-	-869	-0-	1605	2	6	9	N	5	3	8			89

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	2	11	9	N	10	2	8			115
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2543	2	14	9	N	13	4	8			124
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2185	2	7	9	N	6	3	8			127
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3105	2	18	9	N	16	1	8			142
*12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	1	8			144
*01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2879	2	19	9	N	17	6	8			155

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

08	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	1632	2	15	9	N	14	2	8			138
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1577	2	4	9	N	4	3	8			139
10	2294	X	1254	-0-	-1040	-0-	1252	2	2	9	N	2	2	8			139
11	2220	X	1387	-0-	-833	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			139
12	2294	X	1284	-0-	-1010	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			139
01	2294	X	1640	-0-	-654	-0-	1633	2	7	9	N	6	6	8			139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	1954	2	12	9	N	11	5	8			73
09	2850	X	1879	-0-	-971	-0-	1865	2	14	9	N	13	5	8			81
10	2945	X	1727	-0-	-1218	-0-	1706	2	21	9	N	19	1	8			99
11	2850	X	1616	-0-	-1234	-0-	1608	2	8	9	N	7	1	8			105
12	2945	X	1730	-0-	-1215	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			105
01	2945	X	1909	-0-	-1036	-0-	1895	2	14	9	N	13	9	8			109

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5229	-0-	-568	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			172
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5049	2	3	9	N	3	3	8			172
10	5797	X	3095	-0-	-2702	-0-	3093	2	2	9	N	2	2	8			172
11	5610	X	3106	-0-	-2504	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			172
12	5797	X	3028	-0-	-2769	-0-	3027	2	1	9	N	1	1	8			172
01	5797	X	4008	-0-	-1789	-0-	3983	2	25	9	N	23	11	8			184

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1419	-0-	-968	-0-	1416	2	3	9	N	3	156	1	1	8	62
09	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1368	2	12	9	N	11	2	8			71
10	2945	X	966	-0-	-1979	-0-	955	2	11	9	N	10	2	8			79
11	2850	X	966	-0-	-1884	-0-	964	2	2	9	N	2					81
12	2945	X	1179	-0-	-1766	-0-	1149	2	30	9	N	27	1	8			107
01	2945	X	1511	-0-	-1434	-0-	1501	2	10	9	N	9	6	8			110

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3567	2	17	9	N	15					200
09	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	N	2	2	8			200
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4907	2	4	9	N	4	4	8			200
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3755	2	12	9	N	11	1	8			210
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4616	2	1	9	N	1	1	8			210
*01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3740	2	11	9	N	10	171	1	6	8	43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1600	2	2	9	N	2	2	8			148
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	N	2	2	8			148
10	2108	N	1371	-0-	-737	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			148
11	2040	X	1714	-0-	-326	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			148
12	2108	X	1722	-0-	-386	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8			148
01	2108	X	665	-0-	-1443	-0-	655	2	10	9	N	9	3	8			154

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3485	2	295	9	N	268	181	1			376
09	3810	X	2754	-0-	-1056	-0-	2527	2	227	9	N	206	176	1			406
10	3937	X	2403	-0-	-1534	-0-	2139	2	264	9	N	240	337	1			309
11	3810	X	2831	-0-	-979	-0-	2591	2	240	9	N	218	168	1			359
12	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	2287	2	23	9	N	21	180	1			200
01	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	2344	2	260	9	N	236	344	1			92

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	2156	2	15	9	N	14	2	8			149
09	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	2023	2	4	9	N	4	4	8			149
10	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1857	2	23	9	N	21	3	8			167
11	2730	X	1803	-0-	-927	-0-	1802	2	1	9	N	1	1	8			167
12	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			167
01	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	2013	2	41	9	N	37	160	1	6	8	38

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1748	2	6	9	N	5	164	1	1	8	39
09	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	1722	2	11	9	N	10	4	8			45
10	2325	X	1430	-0-	-895	-0-	1426	2	4	9	N	4	4	8			45
11	2250	X	1366	-0-	-884	-0-	1356	2	10	9	N	9	1	8			53
12	2325	X	1438	-0-	-887	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			53
01	2325	X	1399	-0-	-926	-0-	1387	2	12	9	N	11	11	8			53

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	4145	-0-	-133	-0-	4139	2	6	9	N	5	5	8			164
09	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	4079	2	4	9	N	4	4	8			164
10	4371	X	3899	-0-	-472	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			164
11	4230	X	3553	-0-	-677	-0-	3549	2	4	9	N	4	4	8			164
12	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3908	2	9	9	N	8	2	8			170
01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	3793	2	30	9	N	27	10	8			187

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2446	-0-	-623	-0-	2446	2			N	-0-					222
09	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			222
10	3069	X	2204	-0-	-865	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			222
11	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	2147	2			N	-0-					222
12	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-					222
01	3069	X	2230	-0-	-839	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	8			222

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 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
08	26326	X	26326	-0-	-0-	-0-	26142	2	184	9	N	167	175	1	13	8	239
09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	18955	2	131	9	N	119	20	8			338
10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14453	2	117	9	N	106	178	1	15	8	251
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10300	2	53	9	N	48	8	8			291
*12	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10359	2	8	9	N	7	180	1	7	8	111
*01	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23391	2	145	9	N	132	64	8			179

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	165	1	1	8	61
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2413	2	3	9	N	3	3	8			61
10	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	2224	2	2	9	N	2	2	8			61
11	2250	X	1958	-0-	-292	-0-	1957	2	1	9	N	1	1	8			61
12	2325	X	2203	-0-	-122	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8			61
*01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2294	2	34	9	N	31	7	8			85

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3916	2	11	9	N	10	1	8			95
09	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	3782	2	1	9	N	1	1	8			95
10	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8			95
11	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	3474	2	1	9	N	1	1	8			95
12	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	3503	2	1	9	N	1	1	8			95
01	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3883	2	29	9	N	26	6	8			115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8			170
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	N	4	4	8			170
10	3038	X	2027	-0-	-1011	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			170
11	2940	X	1350	-0-	-1590	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			170
12	3038	X	1986	-0-	-1052	-0-	1986	2			N	-0-					170
01	3038	X	2180	-0-	-858	-0-	2169	2	11	9	N	10	10	8			170

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3541	2	23	9	Y	21	60	1	1	8	28
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3420	2	3	9	Y	3	1	8			30
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3190	2	6	9	Y	5					35
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3052	2	18	9	Y	16	1	8			50
*12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					50
01	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2749	2	1	9	Y	1	1	8			50

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	2860	-0-	-1511	-0-	2820	2	40	9	Y	36	59	1			151
09	4230	X	2821	-0-	-1409	-0-	2779	2	42	9	Y	38	61	1	4	8	124
10	4371	X	2565	-0-	-1806	-0-	2562	2	3	9	Y	3	3	8			124
11	4230	X	2290	-0-	-1940	-0-	2289	2	1	9	Y	1	38	1	1	8	86
12	4371	X	956	-0-	-3415	-0-	956	2			Y	-0-					86
*01	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	18646	2	53	9	Y	48	55	1	6	8	73

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	N	3	3	8			149
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5	5	8			149
10	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2678	2	1	9	N	1	1	8			149
11	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	2318	2			N	-0-					149
12	3038	X	2019	-0-	-1019	-0-	2019	2			N	-0-					149
01	3038	X	2086	-0-	-952	-0-	2065	2	21	9	N	19	1	8			167

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	2754	2	3	9	N	3	2	8			32
09	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2584	2	3	9	N	3	3	8			32
10	3224	X	2173	-0-	-1051	-0-	2170	2	3	9	N	3	3	8			32
11	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8			32
12	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	8			32
01	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	2403	2	9	9	N	8	8	8			32

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2065	2	2	9	N	2	2	8			81
09	2370	X	1358	-0-	-1012	-0-	1354	2	4	9	N	4	3	8			82
10	2449	X	1387	-0-	-1062	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			82
11	2370	X	1231	-0-	-1139	-0-	1221	2	10	9	N	9					91
12	2449	X	1265	-0-	-1184	-0-	1253	2	12	9	N	11					102
01	2449	X	1013	-0-	-1436	-0-	1000	2	13	9	N	12	12	8			102

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14353	X	10621	-0-	-3732	-0-	10535	2	86	9	Y	78	63	1	45	8	2
09	13890	X	8895	-0-	-4995	-0-	8799	2	96	9	Y	87	59	8			30
10	14353	X	7442	-0-	-6911	-0-	7343	2	99	9	Y	90	46	8			74
11	13890	X	6350	-0-	-7540	-0-	6275	2	75	9	Y	68	25	8			117
12	14353	X	6373	-0-	-7980	-0-	6350	2	23	9	Y	21	60	1	21	8	57
01	14353	X	6407	-0-	-7946	-0-	6261	2	146	9	Y	133	113	8			77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2846	2	40	9	Y	36	3	8			123
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2804	2	11	9	Y	10	83	1	5	8	45
10	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2618	2	29	9	Y	26	4	8			67
11	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2247	2	18	9	Y	16	2	8			81
12	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2373	2			Y	-0-					81
01	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1873	2	119	9	Y	108	62	1	69	8	58

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

08	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2448	2	4	9	Y	4	4	8			68
09	2910	X	2419	-0-	-491	-0-	2413	2	6	9	Y	5	57	1	5	8	11
10	3007	X	2258	-0-	-749	-0-	2224	2	34	9	Y	31	4	8			38
11	2910	X	1982	-0-	-928	-0-	1957	2	25	9	Y	23	2	8			59
12	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2882	2	2	9	Y	2	2	8			59
01	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2734	2	54	9	Y	49	62	1	8	8	38

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

08	3038	X	2210	-0-	-828	-0-	2174	2	36	9	Y	33	2	8			66
09	2940	X	2157	-0-	-783	-0-	2142	2	15	9	Y	14	37	1	3	8	40
10	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1809	2	12	9	Y	11	2	8			49
11	2940	X	1546	-0-	-1394	-0-	1504	2	42	9	Y	38	2	8			85
12	3038	X	1983	-0-	-1055	-0-	1974	2	9	9	Y	8	1	8			92
*01	3038	X	1896	-0-	-1142	-0-	1867	2	29	9	Y	26	62	1	3	8	53

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	2	4	9	Y	4	69	1	4	8	127
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2763	2	7	9	Y	6	6	8			127
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	Y	5	5	8			127
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2621	2	2	9	Y	2	2	8			127
*12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	67
*01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3129	2	22	9	Y	20	20	8			67

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

08	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2595	2	32	9	Y	29	57	1	2	8	108
09	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	2557	2	47	9	Y	43	61	1	4	8	86
10	2728	X	2347	-0-	-381	-0-	2340	2	7	9	Y	6	3	8			89
11	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2466	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	96
12	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2421	2	2	9	Y	2	2	8			96
01	2728	X	2286	-0-	-442	-0-	2256	2	30	9	Y	27	55	1	10	8	58

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	43	1			92
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					92
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					92
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					92
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	60	1			32
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 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
08	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	3511	2			Y	-0-	64	1			37
09	4080	X	3392	-0-	-688	-0-	3391	2	1	9	Y	1	1	8			37
10	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	2972	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	4080	X	2748	-0-	-1332	-0-	2748	2			Y	-0-					37
12	4216	X	3319	-0-	-897	-0-	3319	2			Y	-0-					37
01	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	3402	2	35	9	Y	32	4	8			65

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	2074	2	17	9	N	15	5	8			220
09	2400	X	1998	-0-	-402	-0-	1980	2	18	9	N	16	7	8			229
10	2480	X	1986	-0-	-494	-0-	1980	2	6	9	N	5	5	8			229
11	2400	X	803	-0-	-1597	-0-	801	2	2	9	N	2	2	8			229
12	2480	X	1024	-0-	-1456	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	8			229
01	2480	X	868	-0-	-1612	-0-	857	2	11	9	N	10	10	8			229

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	Y	4	4	8			169
09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2637	2	6	9	Y	5	80	1	5	8	89
10	1798	X	1325	-0-	-473	-0-	1325	2			Y	-0-					89
11	1740	X	1100	-0-	-640	-0-	1066	2	34	9	Y	31	57	1			63
12	1798	X	963	-0-	-835	-0-	963	2			Y	-0-					63
01	1798	X	1146	-0-	-652	-0-	1013	2	133	9	Y	121	60	1			124

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	91	-0-	-2482	-0-	91	2			N	-0-					32
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					32
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					32
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					32

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2957	2	13	9	N	12	2	8			160
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2824	2	14	9	N	13	3	8			170
10	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2600	2	11	9	N	10	3	8			177
11	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2504	2	1	9	N	1	1	8			177
12	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			177
01	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2742	2	19	9	N	17	9	8			185

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4	4	8			43
10	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	1920	2	3	9	Y	3	3	8			43
11	2100	X	1774	-0-	-326	-0-	1772	2	2	9	Y	2	2	8			43
12	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1757	2			Y	-0-					43
01	2170	X	2022	-0-	-148	-0-	1933	2	89	9	Y	81	10	8			114

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2823	2	2	9	N	2	2	8			160
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			160
10	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	2506	2	3	9	N	3	3	8			160
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	2516	2	7	9	N	6	1	8			165
12	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			165
01	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2870	2	15	9	N	14	14	8			165

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	676	-0-	-2424	160	676	2			Y	-0-	70	1			30
09	900	N	653	-0-	-247	-0-	653	2			Y	-0-					30
10	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	2			Y	-0-					30
11	990	N	722	-0-	-268	-0-	721	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	1023	N	461	-0-	-562	-0-	461	2			Y	-0-					30
01	1023	N	752	-0-	-271	-0-	749	2	3	9	Y	3	3	8			30

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2521	2	2	9	Y	2	2	8			196
09	2610	X	2369	-0-	-241	-0-	2366	2	3	9	Y	3	50	1	3	8	146
10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3027	2	15	9	Y	14	4	8			156
11	2610	X	2411	-0-	-199	-0-	2388	2	23	9	Y	21	57	1	1	8	119
12	2697	X	2150	-0-	-547	-0-	2149	2	1	9	Y	1	1	8			119
01	2697	X	2232	-0-	-465	-0-	2207	2	25	9	Y	23	60	1	6	8	76

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1	9	Y	1	1	8			112
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	Y	2	50	1	2	8	62
10	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	2167	2	25	9	Y	23	2	8			83
11	2310	X	2169	-0-	-141	-0-	2168	2	1	9	Y	1	1	8			83
12	2387	X	2198	-0-	-189	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8			83
01	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	2235	2	67	9	Y	61	60	1	5	8	79

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12242	X	2224	-0-	-10018	-0-	2216	2	8	9	Y	7	2	8			152
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	Y	1	1	8			152
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	1	8			152
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					152
*12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					152
*01	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1950	2	10	9	Y	9	9	8			152

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 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
08	930	N	558	-0-	-372	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2413	-0-	-687	5552	2413	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2291	-0-	-709	4843	2291	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2249	-0-	-851	3992	2249	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1790	-0-	-1210	2782	1790	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2086	-0-	-1014	1768	2086	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1822	-0-	-1278	490	1822	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28117	X	24221	-0-	-3896	-0-	24058	3	163	9	N	148	148	1			-0-
09	27210	X	17053	-0-	-10157	-0-	16935	3	118	9	N	107	107	1			-0-
10	28117	X	24460	-0-	-3657	-0-	23967	3	493	9	N	448	448	1			-0-
11	25980	X	23735	-0-	-2245	-0-	23570	3	165	9	N	150	150	1			-0-
12	25234	X	25074	-0-	-160	-0-	24903	3	171	9	N	155	155	1			-0-
01	24459	X	23157	-0-	-1302	-0-	23008	3	149	9	N	135	135	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 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
08	105679	X	78664	-0-	-27015	-0-	78523	3	141	9	N	128	128	1			-0-
09	102270	X	72289	-0-	-29981	-0-	72159	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	105679	X	73078	-0-	-32601	-0-	72879	3	199	9	N	181	181	1			-0-
11	90120	X	67197	-0-	-22923	-0-	66852	3	345	9	N	314	314	1			-0-
12	86242	X	65070	-0-	-21172	-0-	64742	3	328	9	N	298	298	1			-0-
01	78678	X	61613	-0-	-17065	-0-	61319	3	294	9	N	267	267	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		84430	-0-	84430	84430	84430	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		183697	-0-	183697	268127	182965	3	732	9	N	665	646	1			19
10	SHUT IN		145524	-0-	145524	413651	144788	3	736	9	N	669	667	1			21
11	SHUT IN		113965	-0-	113965	527616	113349	3	616	9	N	560	540	1			41
12	SHUT IN		104276	-0-	104276	631892	103696	3	580	9	N	527	551	1			17
01	SHUT IN		68153	-0-	68153	700045	67786	3	367	9	N	334	302	1			49

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		344792	-0-	344792	364557	344187	3	605	9	N	550	514	1			36
09	736636	X	372079	-0-	-364557	-0-	371200	3	879	9	N	799	812	1			23
10	328816	X	328816	-0-	-0-	-0-	328218	3	598	9	N	544	550	1			17
11	317730	X	316039	-0-	-1691	-0-	315422	3	617	9	N	561	537	1			41
*12	328321	X	275743	-0-	-52578	-0-	275191	3	552	9	N	502	527	1			16
01	328321	X	234171	-0-	-94150	-0-	233710	3	461	9	N	419	374	1			61

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229375	X	NO RPT	-0-	-229375	-0-					N	NO RPT					-0-
09	275250	X	NO RPT	-0-	-275250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	284425	X	NO RPT	-0-	-284425	-0-					N	NO RPT					-0-
11	275250	X	NO RPT	-0-	-275250	-0-					N	NO RPT					-0-
12	284425	X	NO RPT	-0-	-284425	-0-					N	NO RPT					-0-
01	284425	X	NO RPT	-0-	-284425	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					59
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					115
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1088	2	67	9	N	61					176
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					176
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	925	2	36	9	N	33					209
12	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	2			N	-0-					209
*01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1049	2	3	9	N	3					212

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	4218	2	86	9	N	78					342
09	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	3723	2	9	9	N	8	195	1			155
10	4836	X	4070	-0-	-766	-0-	4049	2	21	9	N	19					174
11	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	4006	2	12	9	N	11					185
12	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2			N	-0-					185
01	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4101	2	74	9	N	67					252

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	23	1	967	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	23	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	23	1	998	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1062	3	N	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	23	1	1045	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	30	1	711	3	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	31	1	790	3	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	30	1	744	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	3	N	-0-					-0-
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	31	1	755	3	N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	864	-0-	-407	-0-	864	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	990	-0-	-210	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	837	-0-	-403	-0-	837	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	637	-0-	-727	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	516	-0-	-755	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 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
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
*01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	1976	2	37	9	Y	34	34	1			14
09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1768	2	25	9	Y	23	31	1			6
10	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1540	2	40	9	Y	36	34	1			8
11	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	1716	2	77	9	Y	70	26	1			52
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1790	2	77	9	Y	70	94	1			28
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1571	2	74	9	Y	67	59	1			36

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	1042	-0-	-229	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	974	-0-	-856	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	456	-0-	-1435	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	589	-0-	-1302	-0-	589	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1058	-0-	-740	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1040	-0-	-417	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	389	-0-	-631	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	543	-0-	-1317	-0-	543	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 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
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
*01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 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
08	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

08	1953	N	1216	-0-	-737	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	895	-0-	-905	-0-	895	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	942	-0-	-318	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	670	-0-	-632	-0-	670	3			N	-0-					-0-
01	682	N	340	-0-	-342	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

08	2077	N	1413	-0-	-664	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1266	-0-	-534	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1545	-0-	-795	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2428	2	14	9	Y	13	10	1			5
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	2	10	9	Y	9	12	1			2
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1777	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1284	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	2	8	9	Y	7	8	1			3
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	13	9	1			7

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1575	-0-	-405	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	900	-0-	-1146	-0-	900	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1943	-0-	-444	-0-	1928	2	15	9	Y	14	13	1			6
09	2250	N	1312	-0-	-938	-0-	1302	2	10	9	Y	9	13	1			2
10	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	2150	2	15	9	Y	14	13	1			3
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18	8	1			13
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1932	2	20	9	Y	18	24	1			7
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3	8	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1933	-0-	-407	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3	N	-0-					-0-
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-					-0-
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-					-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-					-0-
*01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1195	-0-	-185	-0-	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2	Y	-0-					-0-
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3	N	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	3	N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1363	-0-	-1303	-0-	1363	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	1330	-0-	-920	-0-	1330	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1658	-0-	-667	-0-	1658	3	N	-0-					-0-
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-					-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1500	-0-	-143	-0-	1500	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	3176	2 36 9	Y	33	20	1			29
09	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	3227	2 36 9	Y	33	43	1			19
10	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2629	2 31 9	Y	28	26	1			21
11	3390	X	2948	-0-	-442	-0-	2875	2 73 9	Y	66	65	1			22
12	3503	X	2552	-0-	-951	-0-	2485	2 67 9	Y	61	38	1	1	8	44
01	3379	X	2239	-0-	-1140	-0-	2151	2 88 9	Y	80	73	1	1	8	50

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	1924	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	2298	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	2387	3	N	-0-					-0-
12	2449	X	2349	-0-	-100	-0-	2349	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2164	-0-	-130	-0-	2164	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-					-0-
10	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	1877	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	1540	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	1800	3	N	-0-					-0-
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	1475	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3210	-0-	110	351	3210	3			N	-0-					-0-
09	3533	X	3182	-0-	-351	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

08	2697	X	2420	-0-	-277	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1997	-0-	-421	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1152	-0-	-588	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	3			N	-0-					-0-
12	2816	N	2612	-0-	-204	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4470	-0-	1370	1370	4470	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

08	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	2531	2	34	9	N	31					121
09	2640	N	2346	-0-	-294	-0-	2298	2	48	9	N	44	1	8			164
10	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	2136	2	46	9	N	42					206
11	2670	X	1871	-0-	-799	-0-	1839	2	32	9	N	29	176	1			59
12	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	1973	2	34	9	N	31	1	8			89
01	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	1848	2	20	9	N	18	1	8			106

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

08	5766	X	3208	-0-	-2558	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	3880	-0-	-1700	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	1614	-0-	-4152	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	1887	-0-	-2112	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3469	-0-	-1801	-0-	3469	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3610	-0-	-1280	-0-	3609	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
10	4092	X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2	Y	-0-					-0-
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3918	2 2 9	Y	2	2	8			-0-
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2 1 9	Y	1	1	8			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	Y	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3577	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
10	3534	X	2880	-0-	-654	-0-	2866	2 14 9	Y	13	8	1			5
11	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	3075	2 28 9	Y	25	15	1	1	8	14
12	3534	X	2587	-0-	-947	-0-	2557	2 30 9	Y	27	34	1	2	8	5
01	3534	X	1640	-0-	-1894	-0-	1632	2 8 9	Y	7	9	1			3

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	Y	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2 24 9	Y	22	6	1			16
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1315	2 35 9	Y	32	35	1			13
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1814	2 70 9	Y	64	43	1			34

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3	N	-0-					-0-
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	2320	-0-	-320	-0-	2320	3	N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3	N	-0-					-0-
*01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	3151	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3237	2 1 9	Y	1	1	8			-0-
10	3565	X	2949	-0-	-616	-0-	2949	2	Y	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	3	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3	N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3	N	-0-					-0-
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3	N	-0-					-0-
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3	N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-					-0-
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1802	-0-	-802	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2374	-0-	-146	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

08	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			Y	-0-	135	1			39
09	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	2932	2	6	9	Y	5					44
10	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	2455	2	2	9	Y	2					46
11	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3025	2	7	9	Y	6	2	8			50
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3149	2	11	9	Y	10	44	1	1	8	15
*01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3095	2	3	9	Y	3	1	8			17

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

08	T. A.		2333	-0-	2333	3605	2298	2	35	9	Y	32	33	1	2	8	2
09	T. A.		2175	-0-	2175	5780	2132	2	43	9	Y	39	36	1	1	8	4
10	7727	X	1947	-0-	-5780	-0-	1930	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

08	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	507	-0-	-268	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2645	-0-	-235	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

08	1302	N	487	-0-	-815	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	971	-0-	-679	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1066	-0-	-639	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

08	2666	X	2210	-0-	-456	-0-	2177	2	33	9	Y	30	1	8			38
09	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	1858	2	25	9	Y	23	27	1	1	8	33
10	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1884	2	18	9	Y	16	1	8			48
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2565	2	53	9	Y	48	37	1	1	8	58
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2474	2	56	9	Y	51	41	1	2	8	66
*01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2768	2	34	9	Y	31	1	8			96

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2664	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	32	1	1	8	17
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2020	2	26	9	Y	24	30	1			11
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2280	2	33	9	Y	30	28	1	2	8	11
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2190	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	10
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2202	2	24	9	Y	22	21	1	1	8	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3666	-0-	-891	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	1236	-0-	-3174	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2393	-0-	-769	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2379	-0-	-681	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1417	-0-	-1001	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1986	-0-	-215	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	1	1			3
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2	3	1			1

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4697	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	1
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4702	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
10	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	3132	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	4371	X	3981	-0-	-390	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4591	2	22	9	Y	20	18	1			2

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1160	-0-	-1150	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	1000	-0-	-1387	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
12	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5562	-0-	-1103	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1374	-0-	-576	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2982	2	69	9	Y	63	67	1			14
09	1830	X	1355	-0-	-475	-0-	1309	2	46	9	Y	42	40	1			16
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2223	2	59	9	Y	54	56	1			14
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3014	2	69	9	Y	63	63	1	1	8	13
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2677	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	7
*01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2887	2	56	9	Y	51	41	1			17

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2028	-0-	-522	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1491	-0-	-1059	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4222	2	36	9	Y	33	25	1			29
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4330	2	29	9	Y	26	40	1			15
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4023	2	23	9	Y	21	20	1			16
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4340	2	36	9	Y	33	38	1			11
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4115	2	37	9	Y	34	20	1	1	8	24
01	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3508	2	40	9	Y	36	37	1	1	8	22

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	991	2	48	9	Y	44	40	1			56
09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	983	2	47	9	Y	43					99
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	899	2	31	9	Y	28					127
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1011	2	32	9	Y	29					156
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1009	2	56	9	Y	51	136	1			71
*01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1126	2	57	9	Y	52					123

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

08	3937	X	2848	-0-	-1089	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3135	-0-	-795	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2157	-0-	-1873	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2274	-0-	-1626	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	1722	-0-	-1533	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5509	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5959	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2994	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5457	2	18	9	Y	16	14	1			3
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4809	2	17	9	Y	15	14	1			4
*01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2735	2	72	9	Y	65	62	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1196	-0-	-214	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2490	-0-	-2346	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	2837	-0-	-2263	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	2481	-0-	-2820	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4254	-0-	-246	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4360	-0-	-290	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	4147	-0-	-83	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2719	2	58	9	Y	53	55	1			12
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2525	2	56	9	Y	51	43	1			20
10	2387	N	1698	-0-	-689	-0-	1653	2	45	9	Y	41	50	1			11
11	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2099	2	33	9	Y	30	35	1			6
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	2	32	9	Y	29	31	1			4
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1759	2	10	9	Y	9	10	1			3

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	24	1	1	8	10
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	4
10	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1105	2	19	9	Y	17	17	1			4
11	1980	X	1237	-0-	-743	-0-	1229	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8	9	Y	7	9	1			3
01	2046	X	1472	-0-	-574	-0-	1454	2	18	9	Y	16	10	1			9

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	939	-0-	-890	-0-	939	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2361	-0-	-579	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439	2	44	9	Y	40	43	1	1	8	3
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2431	2	63	9	Y	57	54	1			6
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2354	2	39	9	Y	35	36	1			5
11	2160	N	1892	-0-	-268	-0-	1873	2	19	9	Y	17	18	1	1	8	3
12	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2043	2	23	9	Y	21	18	1	1	8	5
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2022	2	37	9	Y	34	35	1			4

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3344	-0-	-624	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3082	-0-	-758	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	2394	-0-	-1574	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2402	-0-	-778	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	1969	-0-	-1224	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3934	-0-	-809	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4266	-0-	-84	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3877	-0-	-308	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1606	-0-	-533	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2270	-0-	-551	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	2966	2			Y	-0-	24	1			-0-
09	4110	X	2916	-0-	-1194	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2555	-0-	-1692	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	2578	-0-	-1532	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2783	-0-	-224	-0-	2672	2	111	9	Y	101	55	1			46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5026	2	20	9	Y	18	21	1			4
09	6180	X	5527	-0-	-653	-0-	5507	2	20	9	Y	18	15	1			7
10	6386	X	5855	-0-	-531	-0-	5830	2	25	9	Y	23	24	1			6
11	6180	X	5566	-0-	-614	-0-	5510	2	56	9	Y	51	46	1			11
12	6386	X	4138	-0-	-2248	-0-	4093	2	45	9	Y	41	46	1			6
01	5859	X	4063	-0-	-1796	-0-	3947	2	116	9	Y	105	76	1			35

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1029	-0-	-738	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1071	-0-	-231	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4180	-0-	-966	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3901	-0-	-1079	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	2979	-0-	-1491	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2099	-0-	-2210	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2882	-0-	-1303	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4167	2	92	9	Y	84	77	1	2	8	34
09	3030	X	2857	-0-	-173	-0-	2793	2	64	9	Y	58	77	1	1	8	14
10	2759	X	1795	-0-	-964	-0-	1705	2	90	9	Y	82	77	1	1	8	18
11	4110	X	2317	-0-	-1793	-0-	2141	2	176	9	Y	160	59	1	1	8	118
12	4247	X	2844	-0-	-1403	-0-	2651	2	193	9	Y	175	223	1	1	8	69
01	4247	X	2028	-0-	-2219	-0-	1875	2	153	9	Y	139	134	1			74

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
09	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3656	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2041	-0-	-873	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	994	-0-	-1826	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	874	-0-	-1947	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1244	-0-	-1426	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	902	-0-	-1857	-0-	902	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1331	-0-	-715	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2114	2	52	9	Y	47	47	1			27
09	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1946	2	40	9	Y	36	46	1			17
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2150	2	20	9	Y	18	29	1			6
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2013	2	4	9	Y	4	7	1			3
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	Y	5	5	1			3
*01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-	3	1			-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2301	-0-	-582	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1617	-0-	-739	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 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
08	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2524	2	35	9	Y	32	27	1	1	8	17
09	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2188	2	29	9	Y	26	29	1	1	8	13
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2407	2	29	9	Y	26	27	1	1	8	11
11	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	2259	2	44	9	Y	40	33	1	4	8	14
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2411	2	52	9	Y	47	39	1	2	8	20
01	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2385	2	57	9	Y	52	46	1	2	8	24

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2045	-0-	-115	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1261	-0-	-1002	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	391	-0-	-1438	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	660	-0-	-1080	-0-	660	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4895	2	15	9	Y	14	19	1			13
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4813	2	19	9	Y	17	27	1			3
10	4650	X	3688	-0-	-962	-0-	3644	2	44	9	Y	40	28	1			15
11	4740	X	4081	-0-	-659	-0-	4023	2	58	9	Y	53	36	1	1	8	31
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5530	2	69	9	Y	63	80	1	2	8	12
01	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	4792	2	17	9	Y	15	20	1	1	8	6

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6787	2	100	9	Y	91	53	1			86
09	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6490	2	111	9	Y	101	167	1	1	8	19
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5011	2	21	9	Y	19	31	1			7
11	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	5187	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	7
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6298	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	3
01	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	5582	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	3

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	666	-0-	-624	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	45	-0-	-1226	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1926	-0-	-1019	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2030	-0-	-820	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1743	-0-	-706	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3319	2	112	9	Y	102	97	1			60
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3464	2	86	9	Y	78	100	1			38
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3602	2	101	9	Y	92	98	1			32
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2708	2	96	9	Y	87	55	1			64
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	2964	2	153	9	Y	139	115	1	1	8	87
*01	2852	X	2066	-0-	-786	-0-	1954	2	112	9	Y	102	129	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3643	2	54	9	Y	49					87
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4236	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	70
10	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	3326	2	109	9	Y	99	116	1	1	8	52
11	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3110	2	77	9	Y	70	103	1	1	8	18
12	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3457	2	51	9	Y	46					64
01	3906	X	3245	-0-	-661	-0-	3143	2	102	9	Y	93	72	1	1	8	84

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1188	-0-	-1002	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2473	-0-	-1092	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2531	-0-	-589	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
*01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3356	-0-	-1666	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2426	-0-	-488	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2014	-0-	-900	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 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
08	6448	X	5435	-0-	-1013	-0-	5357	2	78	9	Y	71	73	1	1	8	16
09	6240	X	5562	-0-	-678	-0-	5485	2	77	9	Y	70	59	1			27
10	6448	X	5197	-0-	-1251	-0-	5120	2	77	9	Y	70	79	1			18
11	6090	X	4008	-0-	-2082	-0-	3964	2	44	9	Y	40	49	1	1	8	8
12	5735	X	4100	-0-	-1635	-0-	4061	2	39	9	Y	35	37	1	1	8	5
01	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	5006	2	53	9	Y	48	37	1			16

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4388	2	33	9	Y	30	32	1			7
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	2	41	9	Y	37	30	1			14
10	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	3827	2	40	9	Y	36	41	1			9
11	3990	X	2822	-0-	-1168	-0-	2781	2	41	9	Y	37	38	1			8
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4105	2	50	9	Y	45	46	1	1	8	6
01	4123	X	3508	-0-	-615	-0-	3403	2	105	9	Y	95	69	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5482	2	53	9	Y	48	53	1	1	8	4
09	4170	X	3919	-0-	-251	-0-	3864	2	55	9	Y	50	48	1	1	8	5
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4675	2	50	9	Y	45	41	1	3	8	6
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5176	2	34	9	Y	31	29	1	2	8	6
12	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6281	2	21	9	Y	19	19	1	2	8	4
*01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5405	2	10	9	Y	9	12	1			1

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

08	3999	X	3476	-0-	-523	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2986	-0-	-920	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2663	-0-	-809	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

08	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3280	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	5
09	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3332	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	5
10	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	3437	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	5
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	3016	2	32	9	Y	29	20	1	4	8	10
12	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	3508	2	36	9	Y	33	28	1	1	8	14
01	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	3043	2	40	9	Y	36	31	1	3	8	16

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

08	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4788	-0-	-162	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4273	-0-	-656	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	3888	-0-	-882	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4090	-0-	-963	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4641	-0-	-412	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-	36	1			-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
*12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

08	4216	X	3075	-0-	-1141	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2238	-0-	-732	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2408	-0-	-661	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4898	-0-	-713	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5783	-0-	-637	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5082	-0-	-1521	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	4415	-0-	-1975	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	4697	-0-	-1286	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	X	182	-0-	-779	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 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
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	4743	-0-	-2573	-0-	4711	2	32	9	Y	29	41	1	1	8	6
09	7080	X	5930	-0-	-1150	-0-	5895	2	35	9	Y	32	26	1			12
10	6820	X	4750	-0-	-2070	-0-	4719	2	31	9	Y	28	33	1			7
11	6540	X	5419	-0-	-1121	-0-	5350	2	69	9	Y	63	56	1	1	8	13
12	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	4845	2	64	9	Y	58	62	1	1	8	8
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4591	2	23	9	Y	21	22	1			7

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1799	-0-	-781	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1516	-0-	-434	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	5178	2	52	9	Y	47	27	1			41
09	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5175	2	50	9	Y	45	60	1	1	8	25
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4889	2	54	9	Y	49	37	1			37
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5623	2	128	9	Y	116	114	1	1	8	38
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5782	2	127	9	Y	115	69	1	2	8	82
01	5394	X	5304	-0-	-90	-0-	5142	2	162	9	Y	147	136	1	2	8	91

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2356	-0-	-1054	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2253	-0-	-2007	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2249	-0-	-2153	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	2486	-0-	-1774	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 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
08	3100	N	3323	-0-	223	244	3323	3			N	-0-					-0-
09	2658	N	2414	-0-	-244	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1657	-0-	-1133	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1319	-0-	-1381	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	851	-0-	-1939	-0-	851	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1052	-0-	-418	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	490	-0-	-1029	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2693	2	47	9	Y	43	41	1			25
09	3360	X	2921	-0-	-439	-0-	2881	2	40	9	Y	36	44	1			17
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2951	2	48	9	Y	44	46	1			15
11	2760	X	2677	-0-	-83	-0-	2588	2	89	9	Y	81	36	1	2	8	58
12	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2424	2	102	9	Y	93	92	1	1	8	58
*01	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2334	2	117	9	Y	106	102	1	2	8	60

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	5880	-0-	-1157	-0-	5839	2	41	9	Y	37	1	8			70
09	6810	X	5507	-0-	-1303	-0-	5452	2	55	9	Y	50	80	1			40
10	6541	X	6144	-0-	-397	-0-	6074	2	70	9	Y	64	70	1	1	8	33
11	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	6181	2	74	9	Y	67	81	1	2	8	17
12	6200	X	5120	-0-	-1080	-0-	5024	2	96	9	Y	87	1	8			103
01	6138	X	6121	-0-	-17	-0-	6019	2	102	9	Y	93	111	1	1	8	84

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2542	-0-	-651	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2254	-0-	-691	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1580	-0-	-880	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
*01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1631	-0-	-446	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1487	-0-	-403	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3167	-0-	-522	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2908	-0-	-781	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2554	-0-	-887	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3889	-0-	-978	-0-	3881	2	8	9	Y	7	14	1			2
09	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	4454	2	29	9	Y	26	18	1			10
10	4867	X	3733	-0-	-1134	-0-	3702	2	31	9	Y	28	31	1			7
11	4440	X	2747	-0-	-1693	-0-	2743	2	4	9	Y	4	10	1			1
12	4619	X	2963	-0-	-1656	-0-	2963	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4619	X	2933	-0-	-1686	-0-	2916	2	17	9	Y	15	10	1			5

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	2623	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	7
09	3480	X	2863	-0-	-617	-0-	2826	2	37	9	Y	34	28	1			13
10	3286	X	2429	-0-	-857	-0-	2398	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2735	2	124	9	Y	113	96	1	1	8	23
12	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2649	2	114	9	Y	104	113	1			14
01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2329	2	112	9	Y	102	80	1	3	8	33

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	5430	X	5203	-0-	-227	-0-	5202	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4415	2	39	9	Y	35	22	1			13
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7479	2	46	9	Y	42	29	1	2	8	24
12	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7210	2	48	9	Y	44	57	1	3	8	8
01	5363	X	4387	-0-	-976	-0-	4366	2	21	9	Y	19	17	1	2	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3060	-0-	-720	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	2559	-0-	-981	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2362	-0-	-1296	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2551	-0-	-1107	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6908	2	44	9	Y	40	40	1	1	8	3
09	6690	X	6637	-0-	-53	-0-	6571	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6
10	6696	X	6619	-0-	-77	-0-	6568	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6782	2	45	9	Y	41	39	1	1	8	8
12	6913	X	6904	-0-	-9	-0-	6860	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	10
*01	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7095	2	48	9	Y	44	48	1	1	8	5

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4545	2	54	9	Y	49	46	1			20
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4267	2	39	9	Y	35	46	1			9
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4150	2	59	9	Y	54	51	1			12
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4596	2	13	9	Y	12	14	1	2	8	8
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5480	2	10	9	Y	9	12	1	2	8	3
*01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4891	2	11	9	Y	10	6	1	3	8	4

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 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
08	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3088	-0-	-512	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2410	-0-	-1310	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	988	-0-	-1709	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	1163	-0-	-1387	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
*01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3709	-0-	-879	-0-	3675	2	34	9	Y	31	34	1			18
09	4440	X	3202	-0-	-1238	-0-	3174	2	28	9	Y	25	31	1			12
10	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	2953	2	34	9	Y	31	32	1			11
11	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3443	2	84	9	Y	76	30	1	2	8	55
12	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3246	2	109	9	Y	99	91	1	2	8	61
*01	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	2655	2	85	9	Y	77	93	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5413	-0-	-446	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4538	-0-	-1132	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4617	-0-	-633	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3096	-0-	-2329	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4631	-0-	-794	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 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
08	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1941	-0-	-279	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
*01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6055	2	44	9	Y	40	45	1	1	8	9
09	5520	X	5208	-0-	-312	-0-	5165	2	43	9	Y	39	33	1			15
10	6975	X	4217	-0-	-2758	-0-	4174	2	43	9	Y	39	44	1			10
11	6750	X	3706	-0-	-3044	-0-	3680	2	26	9	Y	24	28	1	1	8	5
12	6975	X	3120	-0-	-3855	-0-	3100	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	2
01	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3747	2	8	9	Y	7	7	1			2

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	5149	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
09	5700	X	4163	-0-	-1537	-0-	4159	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	5890	X	3944	-0-	-1946	-0-	3938	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	5100	X	4463	-0-	-637	-0-	4462	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5171	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6208	-0-	-1542	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	5457	-0-	-2043	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	4878	-0-	-2190	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	4913	-0-	-1837	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4557	-0-	-1643	-0-	4557	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	1962	-0-	-2099	-0-	1816	2	146	9	Y	133	147	1			30
09	3930	X	790	-0-	-3140	-0-	644	2	146	9	Y	133	111	1	2	8	50
10	3658	X	1903	-0-	-1755	-0-	1773	2	130	9	Y	118	136	1	2	8	30
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2543	2	47	9	Y	43	63	1	1	8	9
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2911	2	47	9	Y	43	45	1	1	8	6
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2497	2	81	9	Y	74	55	1			25

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

08	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2180	-0-	-910	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2543	-0-	-650	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

08	4619	X	4306	-0-	-313	-0-	4183	2	123	9	Y	112	107	1	1	8	45
09	4470	X	2866	-0-	-1604	-0-	2777	2	89	9	Y	81	105	1	1	8	20
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4813	2	122	9	Y	111	106	1	1	8	24
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5084	2	99	9	Y	90	47	1			67
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6738	2	114	9	Y	104	129	1	1	8	41
*01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5527	2	106	9	Y	96	86	1			51

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2582	-0-	-1018	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2442	-0-	-1278	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2539	-0-	-911	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2252	-0-	-1251	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

08	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2774	-0-	-646	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2307	-0-	-762	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

08	3441	X	2871	-0-	-570	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	1643	-0-	-1240	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

08	5580	X	4897	-0-	-683	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4567	-0-	-833	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4615	-0-	-686	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2120	-0-	-1011	-0-	2079	2	41	9	Y	37	40	1	1	8	3
09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2915	2	54	9	Y	49	47	1			5
10	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2493	2	44	9	Y	40	39	1			6
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2461	2	55	9	Y	50	44	1	2	8	10
12	3069	X	2160	-0-	-909	-0-	2110	2	50	9	Y	45	42	1	2	8	11
01	3069	X	1971	-0-	-1098	-0-	1869	2	102	9	Y	93	92	1	2	8	10

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6353	2	100	9	Y	91	41	1			86
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6852	2	112	9	Y	102	167	1	2	8	19
10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5392	2	130	9	Y	118	92	1	2	8	43
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6091	2	149	9	Y	135	96	1	4	8	78
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6940	2	160	9	Y	145	191	1	4	8	28
*01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	5987	2	109	9	Y	99	81	1	2	8	44

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4744	-0-	-774	-0-	4696	2	48	9	Y	44	42	1	2	8	23
09	5310	X	4682	-0-	-628	-0-	4635	2	47	9	Y	43	41	1	3	8	22
10	5487	X	3673	-0-	-1814	-0-	3633	2	40	9	Y	36	41	1	1	8	16
11	5310	X	2331	-0-	-2979	-0-	2277	2	54	9	Y	49	44	1	3	8	18
12	4836	X	2210	-0-	-2626	-0-	2138	2	72	9	Y	65	54	1	1	8	28
01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	2303	2	81	9	Y	74	65	1	2	8	35

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5131	2	44	9	N	40	180	1			48
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4858	2	29	9	N	26	2	8			72
10	4991	X	3676	-0-	-1315	-0-	3631	2	45	9	N	41	1	8			112
11	4830	X	3032	-0-	-1798	-0-	3006	2	26	9	N	24	1	8			135
12	4991	X	3386	-0-	-1605	-0-	3340	2	46	9	N	42	4	8			173
01	4991	X	3344	-0-	-1647	-0-	3329	2	15	9	N	14	2	8			185

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5699	-0-	-301	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	3			N	-0-					-0-
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	1768	-0-	-1673	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	1914	-0-	-1416	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1146	-0-	-1854	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5698	-0-	-471	-0-	5634	2	64	9	Y	58	62	1	3	8	32
09	5970	X	5340	-0-	-630	-0-	5279	2	61	9	Y	55	60	1	1	8	26
10	6169	X	4746	-0-	-1423	-0-	4692	2	54	9	Y	49	57	1	1	8	17
11	5970	X	4643	-0-	-1327	-0-	4610	2	33	9	Y	30	24	1	2	8	21
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6215	2	36	9	Y	33	33	1	2	8	19
*01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7110	2	11	9	Y	10	23	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3	N	-0-					-0-
09	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	3084	-0-	-1008	-0-	3084	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3455	-0-	-505	-0-	3455	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	2912	-0-	-1180	-0-	2912	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2739	-0-	-1353	-0-	2739	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4271	2	239 9		Y	217	201	1	1	8	118
09	4260	X	4133	-0-	-127	-0-	3905	2	228 9		Y	207	212	1	2	8	111
10	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	3464	2	220 9		Y	200	219	1	1	8	91
11	4260	X	4082	-0-	-178	-0-	3883	2	199 9		Y	181	198	1	5	8	69
12	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	3620	2	146 9		Y	133	143	1	2	8	57
01	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	3614	2	130 9		Y	118	116	1	4	8	55

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5253	-0-	-854	-0-	5053	2	200 9		Y	182	197	1	1	8	41
09	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	5100	2	189 9		Y	172	147	1			66
10	5704	X	4891	-0-	-813	-0-	4674	2	217 9		Y	197	212	1			51
11	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	4882	2	289 9		Y	263	258	1	1	8	55
12	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5283	2	284 9		Y	258	277	1	1	8	35
*01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5360	2	209 9		Y	190	161	1			64

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2626	2	65 9		Y	59	63	1	1	8	34
09	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2803	2	95 9		Y	86	77	1	3	8	40
10	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	2364	2	89 9		Y	81	91	1	3	8	27
11	2970	X	2297	-0-	-673	-0-	2254	2	43 9		Y	39	37	1	2	8	27
12	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2551	2	42 9		Y	38	41	1	2	8	22
*01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-	22	1			-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	2229	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	1210	-0-	-2851	-0-	1210	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	1285	-0-	-2645	-0-	1285	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	1051	-0-	-3010	-0-	1051	3	N	-0-					-0-
01	3844	X	1502	-0-	-2342	-0-	1502	3	N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4066	-0-	-1111	-0-	4066	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	3561	-0-	-1449	-0-	3561	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	3549	-0-	-1628	-0-	3549	3	N	-0-					-0-
11	4080	X	3346	-0-	-734	-0-	3346	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3	N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4822	-0-	-1099	-0-	4776	2	46 9		Y	42	41	1	1	8	17
09	5130	X	4654	-0-	-476	-0-	4622	2	32 9		Y	29	38	1	1	8	7
10	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5003	2	42 9		Y	38	36	1	1	8	8
11	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	4689	2	13 9		Y	12	11	1	1	8	8
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5078	2	12 9		Y	11	14	1	1	8	4
*01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6083	2	9 9		Y	8	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8295	2	70	9	Y	64	72	1	2	8	5
09	8100	X	7801	-0-	-299	-0-	7688	2	113	9	Y	103	96	1	1	8	11
10	8835	X	8090	-0-	-745	-0-	8005	2	85	9	Y	77	76	1	1	8	11
11	8550	X	7309	-0-	-1241	-0-	7281	2	28	9	Y	25	30	1	1	8	5
12	8835	X	6359	-0-	-2476	-0-	6353	2	6	9	Y	5	9	1			1
01	8370	X	4671	-0-	-3699	-0-	4629	2	42	9	Y	38	34	1	1	8	4

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2	43	9	Y	39	32	1	4	8	19
09	3750	X	3684	-0-	-66	-0-	3642	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	19
10	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	3453	2	33	9	Y	30	34	1	2	8	13
11	3840	X	3779	-0-	-61	-0-	3728	2	51	9	Y	46	39	1	3	8	17
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4338	2	100	9	Y	91	67	1	2	8	39
01	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3699	2	98	9	Y	89	83	1	4	8	41

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	6794	-0-	-925	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	5582	-0-	-1888	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6498	-0-	-1221	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	4943	-0-	-1627	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	6507	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
*01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 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
08	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7373	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	3
09	6840	X	6649	-0-	-191	-0-	6583	2	66	9	Y	60	56	1	1	8	6
10	7068	X	6087	-0-	-981	-0-	6036	2	51	9	Y	46	45	1			7
11	6840	X	6262	-0-	-578	-0-	6194	2	68	9	Y	62	55	1	2	8	12
12	7068	X	6165	-0-	-903	-0-	6091	2	74	9	Y	67	61	1	2	8	16
01	7068	X	5406	-0-	-1662	-0-	5329	2	77	9	Y	70	77	1	1	8	8

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6272	2	57	9	Y	52	58	1	1	8	4
09	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	5481	2	80	9	Y	73	68	1	1	8	8
10	5549	X	5332	-0-	-217	-0-	5273	2	59	9	Y	54	54	1			8
11	6120	X	4995	-0-	-1125	-0-	4908	2	87	9	Y	79	69	1	2	8	16
12	6324	X	5238	-0-	-1086	-0-	5146	2	92	9	Y	84	77	1	2	8	21
01	6324	X	4952	-0-	-1372	-0-	4847	2	105	9	Y	95	104	1	1	8	11

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4718	2	223	9	Y	203	189	1	1	8	16
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4847	2	354	9	Y	322	304	1			34
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4616	2	320	9	Y	291	283	1			42
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4609	2	153	9	Y	139	151	1	2	8	28
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5082	2	106	9	Y	96	98	1	2	8	24
*01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5120	2	81	9	Y	74	89	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	7511	-0-	-2068	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	7829	-0-	-1441	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8019	-0-	-1560	-0-	8019	3			N	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	3			N	-0-					-0-
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
09	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	7390	-0-	-1850	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	7962	-0-	-1586	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	8693	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	7395	-0-	-944	-0-	7395	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7354	-0-	-476	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	6497	-0-	-1222	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
12	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
*01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3839	-0-	-121	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3929	-0-	-163	-0-	3929	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
09	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6272	-0-	-1354	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	4860	-0-	-2520	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	4704	-0-	-2922	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	5044	-0-	-2582	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6265	-0-	-725	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6877	-0-	-36	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6169	-0-	-713	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	4540	-0-	-1195	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	4968	-0-	-582	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
*01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3636	2	118	9	Y	107	186	1			102
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3253	2	85	9	Y	77	1	8			178
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3454	2	98	9	Y	89	174	1			93
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2977	2	52	9	Y	47					140
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3679	2	85	9	Y	77	4	8			213
*01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3176	2	65	9	Y	59	183	1	1	8	88

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8049	2	154	9	Y	140	3	8			213
09	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8075	2	83	9	Y	75	152	1	1	8	135
10	7967	X	6566	-0-	-1401	-0-	6497	2	69	9	Y	63	1	8			197
11	7710	X	6776	-0-	-934	-0-	6594	2	182	9	Y	165	152	1	2	8	208
12	7967	X	7260	-0-	-707	-0-	7175	2	85	9	Y	77	146	1	2	8	137
01	7967	X	6693	-0-	-1274	-0-	6607	2	86	9	Y	78	1	8			214

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10627	2	162	9	Y	147	95	1			129
09	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10416	2	127	9	Y	115	177	1	1	8	66
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10542	2	114	9	Y	104	90	1	1	8	79
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9715	2	102	9	Y	93	140	1	2	8	30
12	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10523	2	100	9	Y	91	55	1	2	8	64
01	9920	X	9193	-0-	-727	-0-	9062	2	131	9	Y	119	107	1	3	8	73

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
09	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
*01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8370	X	7638	-0-	-732	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7100	-0-	-1000	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7295	-0-	-1075	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	6775	-0-	-965	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7187	-0-	-439	-0-	7187	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	9004	-0-	-86	-0-	9004	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	7420	-0-	-1973	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	7774	-0-	-1316	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	7010	-0-	-2383	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
01	9393	X	7854	-0-	-1539	-0-	7854	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95170	X	68430	-0-	-26740	-0-	68243	2	187	9	N	170	2	8			260
09	92100	X	63244	-0-	-28856	-0-	63077	2	167	9	N	152	179	1	10	8	223
10	55848	X	55848	-0-	-0-	-0-	55691	2	157	9	N	143	183	1	3	8	180
11	86310	X	55800	-0-	-30510	-0-	55629	2	171	9	N	155	189	1	9	8	137
12	78213	X	53552	-0-	-24661	-0-	53373	2	179	9	N	163	188	1	12	8	100
01	68417	X	50407	-0-	-18010	-0-	50034	2	373	9	N	339	185	1	9	8	245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	134	2	1	9	N	1					42
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1					43
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					43
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					45
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					47
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					48

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	480	2	46	9	Y	42					127
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	448	2	74	9	Y	67					194
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	319	2	69	9	Y	63	175	1			82
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	360	2	30	9	Y	27					109
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	327	2	35	9	Y	32					141
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	501	2	20	9	Y	18					159

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	527	1	1575	2	N	54					87
							59	9									
09	2670	X	2119	-0-	-551	-0-	510	1	1573	2	N	33	1	8			119
							36	9									
10	2759	X	2107	-0-	-652	-0-	527	1	1562	2	N	16	1	8			134
							18	9									
11	2130	X	2103	-0-	-27	-0-	510	1	1564	2	N	26	1	8			159
							29	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	527	1	1646	2	N	26					185
							29	9									
01	2201	X	2147	-0-	-54	-0-	527	1	1552	2	N	62					247
							68	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-					13
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1271	2	Y	2					15
							2	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					15
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	2	Y	-0-					15
*12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	84	1	1018	2	Y	10					25
							11	9									
01	1426	N	836	-0-	-590	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					25

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	2152	-0-	-235	-0-	2093	2	59	9	Y	54	65	1			43
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	Y	1					44
10	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	2229	2	1	9	Y	1					45
11	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2303	2	1	9	Y	1					46
12	2666	X	1578	-0-	-1088	-0-	1525	2	53	9	Y	48	72	1	10	8	12
*01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2714	2	1	9	Y	1					13

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	226	2	3	9	Y	3					28
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	Y	6	28	1			6
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					6
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					6
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	155	2	12	9	Y	11	1	8			16
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					16

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	782	2	20	9	Y	18					30
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	758	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	786	2	8	9	Y	7					14
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1858	2	6	9	Y	5					19
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2169	2	47	9	Y	43	17	8			45
*01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1948	2	6	9	Y	5					50

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	549	-0-	-195	-0-	353	2	196	9	Y	178	162	1			69
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	324	2	372	9	Y	338	163	1			244
10	744	N	436	-0-	-308	-0-	326	2	110	9	Y	100	156	1	7	8	181
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	366	2	174	9	Y	158	238	1			101
12	713	N	280	-0-	-433	-0-	279	2	1	9	Y	1	99	1			3
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2			Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	905	2	134	9	Y	122					140
09	1860	N	871	-0-	-989	-0-	871	2			Y	-0-					140
10	1984	N	785	-0-	-1199	-0-	785	2			Y	-0-					140
11	1020	N	809	-0-	-211	-0-	809	2			Y	-0-					140
12	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			Y	-0-	55	1			85
01	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1537	-0-	-1129	-0-	1526	2	11	9	Y	10					20
09	2370	X	1500	-0-	-870	-0-	1496	2	4	9	Y	4	20	1			4
10	2914	X	1354	-0-	-1560	-0-	1351	2	3	9	Y	3					7
11	2820	X	924	-0-	-1896	-0-	922	2	2	9	Y	2					9
12	2914	X	1560	-0-	-1354	-0-	1552	2	8	9	Y	7	3	8			13
01	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	1538	2	1	9	Y	1					14

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2393	-0-	-1110	-0-	2392	2	1	9	Y	1					5
09	3390	X	544	-0-	-2846	-0-	544	2			Y	-0-					5
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2966	2	12	9	Y	11	5	8			11
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	Y	2					13
12	2387	X	958	-0-	-1429	-0-	958	2			Y	-0-					13
01	2976	X	486	-0-	-2490	-0-	485	2	1	9	Y	1					14

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1665	-0-	-1435	-0-	1651	2	14	9	Y	13					89
09	3000	X	869	-0-	-2131	-0-	833	2	36	9	Y	33	91	1			31
10	3100	X	1727	-0-	-1373	-0-	1727	2			Y	-0-					31
11	2970	X	1767	-0-	-1203	-0-	1767	2			Y	-0-					31
12	3069	X	1614	-0-	-1455	-0-	1531	2	83	9	Y	75	1	8			105
01	1736	X	995	-0-	-741	-0-	995	2			Y	-0-					105

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2530	2	78	9	Y	71	76	1			79
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2191	2	8	9	Y	7					86
10	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2346	2	1	9	Y	1					87
11	2610	X	2125	-0-	-485	-0-	2119	2	6	9	Y	5					92
12	2697	X	1983	-0-	-714	-0-	1963	2	20	9	Y	18	17	8			93
01	2604	X	1198	-0-	-1406	-0-	1165	2	33	9	Y	30					123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2480	2	36	9	Y	33					84
09	2400	X	1225	-0-	-1175	-0-	1223	2	2	9	Y	2					86
10	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1710	2	43	9	Y	39	125	1			-0-
11	2430	X	2304	-0-	-126	-0-	2302	2	2	9	Y	2					2
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2803	2	17	9	Y	15	8	8			9
01	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	2454	2	7	9	Y	6					15

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 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
08	2427	N	2238	-0-	-189	-0-	2217	2	21	9	Y	19					31
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	Y	7	31	1			7
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2387	2	7	9	Y	6					13
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	Y	5					18
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2290	2	14	9	Y	13	6	8			25
01	2387	N	1611	-0-	-776	-0-	1610	2	1	9	Y	1					26

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 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
08	2201	N	959	-0-	-1242	-0-	957	2	2	9	Y	2					28
09	2010	N	856	-0-	-1154	-0-	849	2	7	9	Y	6	28	1			6
10	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			Y	-0-					6
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					6
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	831	2	24	9	Y	22	1	8			27
01	1302	N	625	-0-	-677	-0-	625	2			Y	-0-					27

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	Y	2					32
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1049	2	7	9	Y	6	32	1			6
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					6
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-					6
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	904	2	14	9	Y	13	1	8			18
01	1116	N	596	-0-	-520	-0-	596	2			Y	-0-					18

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5020	-0-	-436	-0-	4967	2	53	9	Y	48	96	1			58
09	5280	X	4427	-0-	-853	-0-	4417	2	10	9	Y	9					67
10	5456	X	3924	-0-	-1532	-0-	3924	2			Y	-0-					67
11	5190	X	3750	-0-	-1440	-0-	3749	2	1	9	Y	1					68
12	5363	X	3383	-0-	-1980	-0-	3374	2	9	9	Y	8	5	8			71
01	5022	X	4071	-0-	-951	-0-	4038	2	33	9	Y	30					101

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2242	2	42	9	Y	38	106	1			30
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					30
10	3441	X	2422	-0-	-1019	-0-	2420	2	2	9	Y	2					32
11	3330	X	2123	-0-	-1207	-0-	2121	2	2	9	Y	2					34
12	3441	X	2586	-0-	-855	-0-	2486	2	100	9	Y	91	88	1	15	8	22
01	2418	X	1133	-0-	-1285	-0-	1132	2	1	9	Y	1					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					100
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					100
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					100
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					100
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-					41
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					41
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					41
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					41
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					41
*01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					41

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

08	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	182	1	1808	2	Y	-0-					4
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	167	1	1701	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	2232	N	1907	-0-	-325	-0-	176	1	1731	2	Y	-0-					4
11	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	186	1	1664	2	Y	27					31
							30	9									
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	242	1	2149	2	Y	16	44	1			3
							18	9									
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	133	1	1715	2	Y	42					45
							46	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	207	1	2300	2	Y	-0-					23
09	2820	X	2286	-0-	-534	-0-	194	1	2047	2	Y	41					64
							45	9									
10	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	235	1	2619	2	Y	-0-					64
11	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	168	1	1678	2	Y	18					82
							20	9									
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	253	1	2782	2	Y	77	152	1			7
							85	9									
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	263	1	2984	2	Y	61					68
							67	9									

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

08	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			Y	-0-					40
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					40
10	1209	X	993	-0-	-216	-0-	993	2			Y	-0-					40
11	1170	X	955	-0-	-215	-0-	955	2			Y	-0-					40
12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1225	2	83	9	Y	75					115
01	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					115

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					215
09	1080	X	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-					215
10	1116	X	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					215
11	1080	X	866	-0-	-214	-0-	866	2			N	-0-					215
12	1116	X	765	-0-	-351	-0-	765	2			N	-0-					215
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1	175	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	2634	2	Y	-0-					12
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	234	1	2467	2	Y	5					17
							6	9									
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	178	1	1990	2	Y	-0-					17
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	253	1	2525	2	Y	2					19
							2	9									
12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	200	1	2196	2	Y	8	26	1			1
							9	9									
*01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	152	1	1721	2	Y	6					7
							7	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	2	20	9	Y	18					30
09	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1662	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1319	2	7	9	Y	6					13
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	Y	5					18
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1956	2	11	9	Y	10	4	8			24
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	Y	1					25

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

08	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2139	2	20	9	Y	18					30
09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2183	2	9	9	Y	8	31	1			7
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6					13
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2527	2	6	9	Y	5					18
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2562	2	13	9	Y	12	5	8			25
01	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	2387	2	1	9	Y	1					26

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

08	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	89	1	991	2	Y	-0-					13
09	1470	N	946	-0-	-524	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13
10	1519	N	958	-0-	-561	-0-	79	1	879	2	Y	-0-					13
11	1050	N	838	-0-	-212	-0-	76	1	762	2	Y	-0-					13
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	Y	-0-					13
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	116	1	1309	2	Y	-0-					13

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-					10
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	1045	2			Y	-0-					10
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1117	2	42	9	Y	38					48
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					48
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1975	2	10	9	Y	9	8	8			49
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3					52

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

08	2139	X	957	-0-	-1182	-0-	912	2	45	9	Y	41					49
09	2070	X	1246	-0-	-824	-0-	1246	2			Y	-0-					49
10	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					49
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					49
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	2	3	9	Y	3	3	8			49
01	2449	X	1606	-0-	-843	-0-	1595	2	11	9	Y	10					59

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4					48
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					48
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	Y	4	51	1			1
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			1
*01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					3

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

08	2418	X	1927	-0-	-491	-0-	159	1	1768	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	158	1	1668	2	Y	-0-					6
10	2418	X	1870	-0-	-548	-0-	154	1	1716	2	Y	-0-					6
11	2250	X	1724	-0-	-526	-0-	157	1	1567	2	Y	-0-					6
12	2077	X	1578	-0-	-499	-0-	132	1	1446	2	Y	-0-					6
01	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	119	1	1350	2	Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	852	1	1281	2	Y	-0-					12
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	656	1	1280	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	29	1	1901	2	Y	38					50
							42	9									
11	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			Y	-0-					50
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1891	2	7	9	Y	6	6	8			50
01	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1873	2	1	9	Y	1					51

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	871	2	21	9	Y	19					37
09	930	N	752	-0-	-178	-0-	743	2	9	9	Y	8	38	1			7
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	931	2	7	9	Y	6					13
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5					18
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1034	2	12	9	Y	11	5	8			24
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1	9	Y	1					25

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	2645	-0-	-2222	-0-	2600	2	45	9	Y	41					56
09	4710	X	2492	-0-	-2218	-0-	2491	2	1	9	Y	1					57
10	4526	X	2823	-0-	-1703	-0-	2823	2			Y	-0-					57
11	3030	X	2218	-0-	-812	-0-	2218	2			Y	-0-					57
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	2508	2	8	9	Y	7	7	8			57
01	2821	X	1811	-0-	-1010	-0-	1800	2	11	9	Y	10					67

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 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
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					1
09	660	N	198	-0-	-462	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	Y	-0-					1
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	Y	-0-					1
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	2	Y	-0-					1
01	837	N	481	-0-	-356	-0-	39	1	442	2	Y	-0-					1

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	509	2	155	9	N	141	176	1			45
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	493	2	72	9	N	65					110
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	501	2			N	-0-					110
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					110
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					110

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	2			Y	-0-					2
09	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	2			Y	-0-					2
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					2
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	416	2	51	9	Y	46					48
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	47	1			8
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	323	2	6	9	Y	5					13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1163	2			Y	-0-					1
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			Y	-0-					1
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					1
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1170	2	51	9	Y	46					47
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1057	2	8	9	Y	7	46	1			8
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1111	2	6	9	Y	5					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	686	2	42	9	Y	38					38
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	631	2	10	9	Y	9	38	1			9
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	672	2	6	9	Y	5					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					1

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	202	1	2006	2	Y	-0-					7
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	198	1	1945	2	Y	-0-					4
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1074	2	Y	35					39
							39	9									
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	158	1	1400	2	Y	15	51	1			3
							17	9									
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	42					45
							46	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	295	1	2922	2	Y	-0-					4
09	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	285	1	2907	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	247	1	2417	2	Y	-0-					4
11	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	265	1	2378	2	Y	27					31
							30	9									
*12	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	303	1	2681	2	Y	15	43	1			3
							17	9									
01	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	170	1	2182	2	Y	42					45
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	200	1	2682	2	Y	-0-					21
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	176	1	2461	2	Y	4					25
							4	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	179	1	2369	2	Y	-0-					25
11	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	164	1	2057	2	Y	-0-					25
*12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	191	1	2320	2	Y	10					35
							11	9									
01	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	161	1	1677	2	Y	-0-					35

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	206	1	2044	2	Y	49					80
							54	9									
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	236	1	2405	2	Y	-0-					80
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	259	1	2539	2	Y	-0-					80
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	263	1	2357	2	Y	-0-					80
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	237	1	2102	2	Y	55					135
							61	9									
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	157	1	2025	2	Y	-0-					135

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

08	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	177	1	1748	2	Y	-0-					4
09	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	169	1	1725	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	172	1	1684	2	Y	-0-					4
11	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	128	1	1149	2	Y	26					30
							29	9									
*12	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	149	1	1319	2	Y	12	40	1			2
							13	9									
01	1860	N	960	-0-	-900	-0-	67	1	857	2	Y	33					35
							36	9									

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

08	2759	N	2338	-0-	-421	-0-	209	1	2075	2	Y	49					80
							54	9									
09	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	199	1	2032	2	Y	-0-					80
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	218	1	2142	2	Y	-0-					80
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	213	1	1910	2	Y	-0-					80
*12	2294	N	1350	-0-	-944	-0-	131	1	1162	2	Y	52					132
							57	9									
01	2356	N	1729	-0-	-627	-0-	125	1	1604	2	Y	-0-					132

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

08	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	1499	2	124	9	N	113					200
09	1530	X	1276	-0-	-254	-0-	1276	2			N	-0-					200
10	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					200
11	1560	X	1474	-0-	-86	-0-	1460	2	14	9	N	13	187	1			26
12	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1612	X	1269	-0-	-343	-0-	1269	2			N	-0-					26

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

08	22010	X	19905	-0-	-2105	-0-	19826	2	79	9	N	72	167	1			50
09	21090	X	20135	-0-	-955	-0-	20101	2	34	9	N	31					81
10	21793	X	20077	-0-	-1716	-0-	20056	2	21	9	N	19					100
11	20460	X	19661	-0-	-799	-0-	19617	2	44	9	N	40					140
12	21142	X	20875	-0-	-267	-0-	20807	2	68	9	N	62	55	8			147
01	20801	X	20702	-0-	-99	-0-	20660	2	42	9	N	38					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 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
08	40858	X	37017	-0-	-3841	-0-	33	1	36744	2	N	218	160	1			192
							240	9									
09	39540	X	34681	-0-	-4859	-0-	35	1	34448	2	N	180	352	1			20
							198	9									
10	40765	X	34974	-0-	-5791	-0-	38	1	34720	2	N	196	179	1			37
							216	9									
11	37740	X	33514	-0-	-4226	-0-	17	1	33333	2	N	149	164	1			22
							164	9									
12	37324	X	33711	-0-	-3613	-0-	33532	2	179	9	N	163					185
01	37014	X	32872	-0-	-4142	-0-	32694	2	178	9	N	162	178	1			169

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121613	X	55548	-0-	-66065	-0-	50	1	55063	2	N	395	456	1			198
							435	9									
09	95130	X	42756	-0-	-52374	-0-	43	1	42407	2	N	278	358	1			118
							306	9									
10	83018	X	41994	-0-	-41024	-0-	45	1	41542	2	N	370	179	1			309
							407	9									
11	69600	X	34038	-0-	-35562	-0-	17	1	33762	2	N	235	330	1			214
							259	9									
*12	63054	X	35427	-0-	-27627	-0-	35085	2	342	9	N	311	363	1			162
*01	55552	X	33536	-0-	-22016	-0-	33262	2	274	9	N	249	177	1			234

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67990	X	67990	-0-	-0-	-0-	61	1	67606	2	N	294	341	1			190
							323	9									
09	61890	X	60168	-0-	-1722	-0-	60	1	59758	2	N	318	335	1			173
							350	9									
10	63953	X	57006	-0-	-6947	-0-	62	1	56711	2	N	212	171	1			214
							233	9									
11	61890	X	52789	-0-	-9101	-0-	27	1	52554	2	N	189	174	1			229
							208	9									
12	63953	X	51999	-0-	-11954	-0-	51815	2	184	9	N	167	176	1			220
01	63953	X	49327	-0-	-14626	-0-	49118	2	209	9	N	190	164	1			246

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94612	X	47280	-0-	-47332	-0-	42	1	46864	2	N	340	335	1			217
							374	9									
09	75630	X	38684	-0-	-36946	-0-	39	1	38339	2	N	278	347	1			148
							306	9									
10	66929	X	37767	-0-	-29162	-0-	41	1	37426	2	N	273	178	1			243
							300	9									
11	57060	X	34376	-0-	-22684	-0-	17	1	34051	2	N	280	358	1			165
							308	9									
12	52793	X	33564	-0-	-19229	-0-	33301	2	263	9	N	239	179	1			225
01	47275	X	31777	-0-	-15498	-0-	31510	2	267	9	N	243	368	1			100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		80649	-0-	80649	80649	154 5266	1 9	75229	2	N	4787	4350	1			437
09	205878	X	125229	-0-	-80649	-0-	210 6738	1 9	118281	2	N	6125	6294	1			268
10	106609	X	102828	-0-	-3781	-0-	217 5273	1 9	97338	2	N	4794	4668	1			394
11	103170	X	84752	-0-	-18418	-0-	210 3914	1 9	80628	2	N	3558	3630	1			322
12	106609	X	77203	-0-	-29406	-0-	217 3411	1 9	73575	2	N	3101	3150	1			273
01	106609	X	67830	-0-	-38779	-0-	217 3075	1 9	64538	2	N	2795	2812	1			256

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O																	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		57795	-0-	57795	57795	57323	2	472	9	Y	429	180	1			249
*01	SHUT IN		245853	-0-	245853	303648	109 1549	1 9	244195	2	Y	1408	1439	1			218

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF. N/A

M O																	
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		54816	-0-	54816	54816	54358	2	458	9	Y	416	175	1			241
*01	SHUT IN		252610	-0-	252610	307426	109 1504	1 9	250997	2	Y	1367	1396	1			212

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O																	
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		2900	-0-	2900	2900	214	1	2686	2	N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		2504	-0-	2504	5404	192	1	2312	2	N	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					85
09	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	1509	2	1	9	N	1	1	8			85
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	1635	2	1	9	N	1	1	8			85
11	1470	N	1143	-0-	-327	-0-	1143	2			N	-0-					85
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1812	2	44	9	N	40					125
01	1643	N	1262	-0-	-381	-0-	1165	2	97	9	N	88	168	1			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	2779	-0-	-1034	-0-	166	1	2613	2	Y	-0-					11
09	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	221	1	2943	2	Y	5	2	8			14
							6	9									
10	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	258	1	3299	2	Y	11	1	8			24
							12	9									
11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	249	1	3162	2	Y	5					29
							6	9									
12	3813	X	3003	-0-	-810	-0-	222	1	2781	2	Y	-0-					29
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	260	1	3132	2	Y	-0-					29

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	165	1	2596	2	Y	-0-					11
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	2	Y	-0-					11
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	225	1	2887	2	Y	-0-					11
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	209	1	2662	2	Y	-0-					11
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	213	1	2663	2	Y	-0-					11
*01	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	5					16
							6	9									

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2252	-0-	-352	-0-	134	1	2118	2	Y	-0-					12
09	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	157	1	2090	2	Y	5	2	8			15
							6	9									
10	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	173	1	2212	2	Y	11	1	8			25
							12	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	207	1	2634	2	Y	5					30
							6	9									
12	2325	X	1340	-0-	-985	-0-	99	1	1241	2	Y	-0-					30
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	152	1	1833	2	Y	-0-					30

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11359	-0-	-1320	-0-	11163	2	196	9	N	178	190	1			180
09	12180	X	10713	-0-	-1467	-0-	10544	2	169	9	N	154	171	1	7	8	156
10	12431	X	10534	-0-	-1897	-0-	10356	2	178	9	N	162	189	1	3	8	126
11	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	9975	2	167	9	N	152	189	1			89
12	11470	X	10374	-0-	-1096	-0-	10200	2	174	9	N	158	190	1			57
01	11346	X	10207	-0-	-1139	-0-	10043	2	164	9	N	149					206

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 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
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	209	1	3297	2	Y	90					131
							99	9									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	208	1	2763	2	Y	28	140	1			19
							31	9									
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	251	1	3218	2	Y	-0-					19
11	3030	X	2242	-0-	-788	-0-	164	1	2078	2	Y	-0-					19
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	284	1	3561	2	Y	-0-					19
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	223	1	2680	2	Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1042	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1189	2	Y	10	1	8			10
							11	9									
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	88	1	1121	2	Y	1					11
							1	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	87	1	1091	2	Y	-0-					11
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	86	1	1039	2	Y	-0-					11

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5304	2	149	9	N	135	97	1	2	8	36
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5310	2	8	9	N	7					43
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					43
*01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					43

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	5928	2	96	9	N	87					179
09	6030	X	5643	-0-	-387	-0-	5574	2	69	9	N	63	186	1	6	8	50
10	6231	X	5561	-0-	-670	-0-	5489	2	72	9	N	65	3	8			112
11	6030	X	5570	-0-	-460	-0-	5468	2	102	9	N	93	182	1			23
12	6014	X	5542	-0-	-472	-0-	5457	2	85	9	N	77					100
01	6014	X	5428	-0-	-586	-0-	5343	2	85	9	N	77					177

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39089	X	4880	-0-	-34209	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4592	-0-	-1228	-0-	4591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5177	X	4290	-0-	-887	-0-	4143	2	147	9	N	134	97	1	1	8	36
11	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	4589	2	8	9	N	7					43
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					43
*01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					43

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	N	12					839
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7					846
10	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2046	2	120	9	N	109	175	1			780
11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2051	2	13	9	N	12					792
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2101	2	17	9	N	15					807
01	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2065	2	3	9	N	3					810

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10					121
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2020	2	13	9	N	12					133
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2088	2	13	9	N	12					145
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	N	10					155
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2086	2	20	9	N	18					173
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2118	2	19	9	N	17					190

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33330	X	2525	-0-	-30805	-0-	2464	2	61	9	N	55					433
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	N	13					446
10	2697	X	2143	-0-	-554	-0-	2074	2	69	9	N	63					509
11	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	2034	2	35	9	N	32	173	1			368
12	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2128	2	19	9	N	17					385
01	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2222	2	20	9	N	18					403

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24518	X	1642	-0-	-22876	-0-	1625	2	17	9	N	15					924
09	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	N	7					931
10	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	1390	2	8	9	N	7					938
11	2040	X	685	-0-	-1355	-0-	679	2	6	9	N	5					943
12	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1143	2	6	9	N	5					948
01	1829	X	1074	-0-	-755	-0-	1071	2	3	9	N	3					951

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38909	X	2743	-0-	-36166	-0-	2723	2	20	9	N	18					89
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15					104
10	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2543	2	46	9	N	42					146
11	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	2430	2	13	9	N	12					158
12	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2416	2	24	9	N	22					180
01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2389	2	125	9	N	114					294

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38648	X	2660	-0-	-35988	-0-	2652	2	8	9	N	7					405
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2491	2	11	9	N	10					415
10	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	2484	2	13	9	N	12					427
11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	2304	2	41	9	N	37					464
12	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2336	2	25	9	N	23					487
01	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	2259	2	9	9	N	8					495

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25283	X	2147	-0-	-23136	-0-	2133	2	14	9	N	13					349
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					356
10	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1157	2	19	9	N	17					373
11	2190	X	1029	-0-	-1161	-0-	880	2	149	9	N	135	170	1			338
12	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	1726	2	42	9	N	38					376
01	2139	X	1394	-0-	-745	-0-	1372	2	22	9	N	20					396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
STRONGHOLD VENTURES LLC 827687
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	96	1	1567	3	N	-0-					166
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	75	1	1488	3	N	-0-					166
10	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	112	1	1547	3	N	-0-					166
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	104	1	1440	3	N	-0-					166
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	100	1	1534	3	N	-0-					166
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	78	1	1520	3	N	-0-					166

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	759	-0-	-78	-0-	14	1	698	2	Y	43	52	1			4
							47	9									
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1022	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	12	1	580	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	12	1	543	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		167	-0-	167	315	167	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		612	-0-	612	927	610	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	955	X	28	-0-	-927	-0-	28	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1321	-0-	-1190	-0-	1295	2	26	9	Y	24	29	1			5
09	2280	N	1071	-0-	-1209	-0-	1050	2	21	9	Y	19	18	1			6
10	1798	N	1241	-0-	-557	-0-	1205	2	36	9	Y	33	28	1			11
11	1290	N	767	-0-	-523	-0-	746	2	21	9	Y	19	12	1			18
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	39	1			15
01	1240	N	692	-0-	-548	-0-	670	2	22	9	Y	20	29	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	48	1	2414	2	Y	67	65	1			7
							74	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	51	1	2444	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	54	1	2489	2	Y	50	49	1			6
							55	9									
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	49	1	2388	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2415	2	Y	59	60	1			10
							65	9									
*01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	58	1	2631	2	Y	63	66	1			7
							69	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	65	1	3304	2	Y	79	78	1			8
							87	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	66	1	3151	2	Y	59	61	1			6
							65	9									
10	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	65	1	2985	2	Y	57	56	1			7
							63	9									
11	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	57	1	2788	2	Y	66	61	1			12
							73	9									
12	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	55	1	2652	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
01	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	56	1	2519	2	Y	66	70	1			7
							73	9									

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

08	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	68	1	3448	2	Y	80	80	1			8
							88	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	81	1	3863	2	Y	56	59	1			5
							62	9									
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	82	1	3781	2	Y	63	63	1			5
							69	9									
11	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	69	1	3386	2	Y	76	71	1			10
							84	9									
12	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	77	1	3700	2	Y	69	70	1			9
							76	9									
*01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	91	1	4087	2	Y	77	81	1			5
							85	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	55	1	2793	2	Y	54	56	1			5
							59	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	75	1	3612	2	Y	53	55	1			3
							58	9									
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	76	1	3523	2	Y	62	61	1			4
							68	9									
11	3390	X	2736	-0-	-654	-0-	53	1	2607	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
12	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	63	1	3054	2	Y	56	56	1			10
							62	9									
01	3503	X	3169	-0-	-334	-0-	67	1	3040	2	Y	56	60	1			6
							62	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	69	1	3503	2	Y	82	82	1			8
							90	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	75	1	3578	2	Y	47	48	1			7
							52	9									
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	76	1	3500	2	Y	54	53	1			8
							59	9									
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	75	1	3638	2	Y	70	65	1			13
							77	9									
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	67	1	3235	2	Y	70	71	1			12
							77	9									
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	71	1	3191	2	Y	78	83	1			7
							86	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	75	1	3816	2	Y	78	77	1			8
							86	9									
09	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	74	1	3557	2	Y	55	58	1			5
							61	9									
10	4030	X	3401	-0-	-629	-0-	71	1	3269	2	Y	55	54	1			6
							61	9									
11	3900	X	3131	-0-	-769	-0-	61	1	2989	2	Y	74	69	1			11
							81	9									
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	83	1	4008	2	Y	68	69	1			10
							75	9									
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	104	1	4712	2	Y	85	90	1			5
							94	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2555	-0-	-49	-0-	49	1	2472	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	57	1	2719	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	60	1	2797	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
11	2670	X	2627	-0-	-43	-0-	51	1	2509	2	Y	61	57	1			6
							67	9									
12	2914	X	2524	-0-	-390	-0-	50	1	2413	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
01	2914	X	1848	-0-	-1066	-0-	39	1	1762	2	Y	43	45	1			4
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	53	1	2677	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	59	1	2820	2	Y	40	42	1			3
							44	9									
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	Y	65	65	1			3
							72	9									
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	57	1	2773	2	Y	62	58	1			7
							68	9									
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	71	1	3431	2	Y	56	57	1			6
							62	9									
*01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	75	1	3396	2	Y	62	65	1			3
							68	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	92	1	4665	2	Y	91	90	1			9
							100	9									
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	97	1	4637	2	Y	70	73	1			6
							77	9									
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	101	1	4668	2	Y	82	81	1			7
							90	9									
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	87	1	4249	2	Y	104	97	1			14
							114	9									
12	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	69	1	3353	2	Y	101	102	1			13
							111	9									
*01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	82	1	3696	2	Y	112	118	1			7
							123	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	109	1	5510	2	Y	107	106	1			11
							118	9									
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	103	1	4927	2	Y	191	199	1			3
							210	9									
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	106	1	4909	2	Y	215	213	1			5
							237	9									
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	104	1	5088	2	Y	269	250	1			24
							296	9									
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	122	1	5906	2	Y	276	278	1			22
							304	9									
01	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	63	1	2840	2	Y	292	307	1			7
							321	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7310	-0-	-874	-0-	139	1	7048	2	Y	112	111	1			12
							123	9									
09	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	157	1	7552	2	Y	124	129	1			7
							136	9									
10	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	185	1	8567	2	Y	176	173	1			10
							194	9									
11	7800	X	6090	-0-	-1710	-0-	119	1	5807	2	Y	149	139	1			20
							164	9									
12	8122	X	6066	-0-	-2056	-0-	120	1	5797	2	Y	135	137	1			18
							149	9									
01	8215	X	5413	-0-	-2802	-0-	115	1	5173	2	Y	114	120	1			12
							125	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	178	1	9031	2	Y	353	345	1			38
							388	9									
09	8220	X	7006	-0-	-1214	-0-	141	1	6751	2	Y	104	108	1			34
							114	9									
10	8494	X	5549	-0-	-2945	-0-	115	1	5323	2	Y	101	100	1			35
							111	9									
11	8220	X	5833	-0-	-2387	-0-	114	1	5578	2	Y	128	119	1			44
							141	9									
12	8494	X	6010	-0-	-2484	-0-	119	1	5759	2	Y	120	121	1			43
							132	9									
01	8494	X	6262	-0-	-2232	-0-	133	1	5988	2	Y	128	133	1			38
							141	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	124	1	6260	2	Y	141	140	1			14
							155	9									
09	7080	X	5332	-0-	-1748	-0-	107	1	5117	2	Y	98	102	1			10
							108	9									
10	6975	X	5178	-0-	-1797	-0-	107	1	4947	2	Y	113	111	1			12
							124	9									
11	6750	X	4366	-0-	-2384	-0-	85	1	4147	2	Y	122	113	1			21
							134	9									
12	6696	X	6037	-0-	-659	-0-	120	1	5790	2	Y	115	116	1			20
							127	9									
01	6541	X	5638	-0-	-903	-0-	120	1	5390	2	Y	116	122	1			14
							128	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	5964	-0-	-1321	-0-	114	1	5753	2	Y	88	86	1			9
							97	9									
09	7050	X	5027	-0-	-2023	-0-	99	1	4754	2	Y	158	164	1			3
							174	9									
10	7285	X	6346	-0-	-939	-0-	130	1	5995	2	Y	201	199	1			5
							221	9									
11	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	94	1	4583	2	Y	217	202	1			20
							239	9									
12	5952	X	4400	-0-	-1552	-0-	85	1	4091	2	Y	204	206	1			18
							224	9									
*01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	146	1	6581	2	Y	150	158	1			10
							165	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	95 128	1 9	4818	2	Y	116	116	1			12
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	101 111	1 9	4828	2	Y	101	105	1			8
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	95 154	1 9	4373	2	Y	140	138	1			10
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	156 168	1 9	7594	2	Y	153	142	1			21
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	127 130	1 9	6146	2	Y	118	120	1			19
*01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	154 145	1 9	6945	2	Y	132	138	1			13

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5037	-0-	-977	-0-	96 77	1 9	4864	2	Y	70	67	1			8
09	5820	X	4772	-0-	-1048	-0-	95 106	1 9	4571	2	Y	96	101	1			3
10	5766	X	5065	-0-	-701	-0-	104 167	1 9	4794	2	Y	152	150	1			5
11	4860	X	4210	-0-	-650	-0-	81 158	1 9	3971	2	Y	144	134	1			15
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	126 198	1 9	6074	2	Y	180	182	1			13
01	5053	X	3202	-0-	-1851	-0-	67 110	1 9	3025	2	Y	100	106	1			7

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16796	2	502	9	Y	456	428	1	1	8	118
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	13861	2	435	9	Y	395	285	1	3	8	225
10	13888	X	12963	-0-	-925	-0-	12592	2	371	9	Y	337	344	1			218
11	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	12890	2	587	9	Y	534	469	1	4	8	279
12	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	13746	2	570	9	Y	518	554	1	4	8	239
01	13888	X	12689	-0-	-1199	-0-	12355	2	334	9	Y	304	318	1	2	8	223

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	8413	-0-	-3708	-0-	8255	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	36
09	11730	X	6337	-0-	-5393	-0-	6212	2	125	9	Y	114	138	1	1	8	11
10	12121	X	6741	-0-	-5380	-0-	6616	2	125	9	Y	114	114	1			11
11	9570	X	5887	-0-	-3683	-0-	5718	2	169	9	Y	154	137	1	1	8	27
12	9424	X	6662	-0-	-2762	-0-	6488	2	174	9	Y	158	167	1	1	8	17
01	8401	X	5188	-0-	-3213	-0-	5055	2	133	9	Y	121	123	1	1	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	12087	-0-	-2607	-0-	11794	2	293	9	Y	266	265	1	1	8	68
09	14220	X	9821	-0-	-4399	-0-	9572	2	249	9	Y	226	271	1	2	8	21
10	14694	X	8178	-0-	-6516	-0-	7983	2	195	9	Y	177	181	1			17
11	13860	X	8572	-0-	-5288	-0-	8511	2	61	9	Y	55	62	1			10
12	14322	X	10464	-0-	-3858	-0-	10397	2	67	9	Y	61	64	1			7
01	12090	X	10133	-0-	-1957	-0-	10069	2	64	9	Y	58	57	1			8

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16306	X	14907	-0-	-1399	-0-	14653	2	254	9	Y	231	229	1	1	8	59
09	15780	X	11430	-0-	-4350	-0-	11226	2	204	9	Y	185	225	1	2	8	17
10	16306	X	12961	-0-	-3345	-0-	12743	2	218	9	Y	198	196	1			19
11	15780	X	13009	-0-	-2771	-0-	12673	2	336	9	Y	305	269	1	2	8	53
12	16306	X	12921	-0-	-3385	-0-	12617	2	304	9	Y	276	297	1	2	8	30
*01	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15399	2	421	9	Y	383	363	1	4	8	46

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5568	-0-	-1190	-0-	5390	2	178	9	Y	162	182	1			36
09	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5737	2	182	9	Y	165	152	1			49
10	6758	X	3809	-0-	-2949	-0-	3610	2	199	9	Y	181	167	1			63
11	6540	X	133	-0-	-6407	-0-	126	2	7	9	Y	6	67	1			2
12	6386	X	535	-0-	-5851	-0-	504	2	31	9	Y	28	27	1			3
01	6107	X	23	-0-	-6084	-0-	22	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6632	-0-	-2327	-0-	6568	2	64	9	Y	58	64	1			13
09	8580	X	7229	-0-	-1351	-0-	7162	2	67	9	Y	61	56	1	1	8	18
10	7812	X	6172	-0-	-1640	-0-	5940	2	232	9	Y	211	156	1			73
11	7230	X	5456	-0-	-1774	-0-	5262	2	194	9	Y	176	183	1	1	8	65
12	7471	X	5697	-0-	-1774	-0-	5458	2	239	9	Y	217	260	1			22
01	7471	X	5569	-0-	-1902	-0-	5343	2	226	9	Y	205	167	1			60

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	11107	-0-	-3029	-0-	11019	2	88	9	Y	80	75	1			17
09	13680	X	10258	-0-	-3422	-0-	10179	2	79	9	Y	72	67	1			22
10	14136	X	9205	-0-	-4931	-0-	8858	2	347	9	Y	315	226	1			111
11	12540	X	8923	-0-	-3617	-0-	8608	2	315	9	Y	286	289	1			108
12	11098	X	8095	-0-	-3003	-0-	7758	2	337	9	Y	306	158	1			256
01	11098	X	8491	-0-	-2607	-0-	8150	2	341	9	Y	310	237	1			329

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3509	-0-	-1699	-0-	3424	2	85	9	Y	77	85	1			17
09	5040	X	3235	-0-	-1805	-0-	3159	2	76	9	Y	69	65	1			21
10	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	3922	2	116	9	Y	105	89	1			37
11	4410	X	3513	-0-	-897	-0-	3418	2	95	9	Y	86	91	1			32
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3300	2	109	9	Y	99	121	1			10
01	4030	X	3497	-0-	-533	-0-	3389	2	108	9	Y	98	79	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11690	2	210	9	Y	191	201	1			41
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	10857	2	188	9	Y	171	161	1			51
10	8339	X	4705	-0-	-3634	-0-	4567	2	138	9	Y	125	132	1			44
11	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10583	2	172	9	Y	156	141	1			59
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9222	2	177	9	Y	161	203	1			17
*01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9545	2	176	9	Y	160	130	1			47

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12541	2	638	9	Y	580	646	1			363
09	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13041	2	638	9	Y	580	537	1			406
10	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8495	2	166	9	Y	151	267	1			290
11	7920	X	6344	-0-	-1576	-0-	6228	2	116	9	Y	105	127	1			268
12	8184	X	4728	-0-	-3456	-0-	4627	2	101	9	Y	92	351	1			9
01	8184	X	5414	-0-	-2770	-0-	5302	2	112	9	Y	102	81	1			30

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3857	2	81	9	Y	74	83	1			16
09	5400	X	3980	-0-	-1420	-0-	3901	2	79	9	Y	72	66	1			22
10	5394	X	4785	-0-	-609	-0-	4744	2	41	9	Y	37	46	1			13
11	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	4292	2	35	9	Y	32	33	1			12
12	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4046	2	40	9	Y	36	44	1			4
01	4774	X	3677	-0-	-1097	-0-	3643	2	34	9	Y	31	26	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 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
09	17460	X	12133	-0-	-5327	-0-	11747	2	386	9	N	351	307	1			44
10	18042	X	11258	-0-	-6784	-0-	10884	2	374	9	N	340	350	1			34
11	17460	X	11299	-0-	-6161	-0-	10994	2	305	9	N	277	229	1			82
12	18042	X	10235	-0-	-7807	-0-	9950	2	285	9	N	259	227	1			114
01	18042	X	5199	-0-	-12843	-0-	4990	2	209	9	Y	190	254	1			50

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 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
09	SHUT IN		16824	-0-	16824	16824	16321	2	503	9	N	457	394	1	7	8	56
10	SHUT IN		12711	-0-	12711	29535	12320	2	391	9	N	355	365	1			46
11	SHUT IN		10228	-0-	10228	39763	9822	2	406	9	N	369	305	1			110
12	SHUT IN		9041	-0-	9041	48804	8669	2	372	9	N	338	295	1			153
01	SHUT IN		4248	-0-	4248	53052	4118	2	130	9	Y	118	198	1			73

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7626	X	4107	-0-	-3519	-0-	153	1	3944	2	N	9					131
							10	9									
09	7380	X	3450	-0-	-3930	-0-	176	1	3266	2	N	7					138
							8	9									
10	5921	X	2955	-0-	-2966	-0-	123	1	2828	2	N	4					142
							4	9									
11	5730	X	3233	-0-	-2497	-0-	184	1	3040	2	N	8					150
							9	9									
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	12					162
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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
08	6169	X	3979	-0-	-2190	-0-	266	1	3713	2	N	-0-					558
09	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	178	1	4844	2	N	-0-					558
10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	272	1	6024	2	N	-0-					558
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	241	1	5950	2	N	-0-					558
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					558
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

08	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	370	1	7985	2	N	18					93
							20	9									
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	381	1	8272	2	N	14					107
							15	9									
10	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	456	1	9382	2	N	14					121
							15	9									
11	8100	X	6353	-0-	-1747	-0-	334	1	6009	2	N	9					130
							10	9									
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	2					132
01	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

08	2356	X	1851	-0-	-505	-0-	15	1	1817	2	N	17					64
							19	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	153	1	2508	2	N	8					72
							9	9									
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	199	1	3126	2	N	10					82
							11	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	146	1	2346	2	N	10					92
							11	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	5					97
01	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	2			Y	-0-					133
09	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3060	1609	2			Y	-0-					133
10	4142	X	1082	-0-	-3060	-0-	1082	2			Y	-0-					133
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					133
12	1674	X	886	-0-	-788	-0-	886	2			Y	-0-					133
01	1674	X	388	-0-	-1286	-0-	388	2			Y	-0-					133

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

08	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3192	2	9	9	Y	8	15	1			6
09	3330	X	3034	-0-	-296	-0-	3030	2	4	9	Y	4					10
10	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	3000	2	24	9	Y	22					32
11	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	2626	2	24	9	Y	22	28	1			26
12	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	2766	2	22	9	Y	20					46
01	3193	X	2378	-0-	-815	-0-	2354	2	24	9	Y	22	33	1			35

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

08	1085	N	795	-0-	-290	-0-	50	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	29	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	385	-0-	-395	-0-	22	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	348	-0-	-210	-0-	27	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	353	-0-	-174	-0-	22	1	331	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1119	3	Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1	2182	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3024	-0-	24	24	176	1	2848	3	Y	-0-					-0-
12	2701	N	2677	-0-	-24	-0-	208	1	2469	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	769	-0-	-347	-0-	49	1	720	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	160	1	2371	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	205	1	3018	3	Y	69	68	1			5
							76	9									
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	167	1	2835	3	Y	87	88	1			4
							96	9									
11	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	165	1	2666	3	Y	86	79	1			11
							95	9									
12	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	185	1	2202	3	Y	84	87	1			8
							92	9									
01	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	196	1	2898	3	Y	126	122	1			12
							139	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	111	1	4054	3	Y	69	16	0	55	1	10
							76	9									
09	4080	X	3007	-0-	-1073	-0-	77	1	2857	3	Y	66	15	0	47	1	14
							73	9									
10	4216	X	2867	-0-	-1349	-0-	66	1	2716	3	Y	77	13	0	59	1	19
							85	9									
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	137	1	4924	3	Y	77	19	0	63	1	14
							85	9									
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	176	1	6229	3	Y	84	16	0	72	1	10
							92	9									
*01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	179	1	6511	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	62	1	2539	3	Y	26	4	0	18	1	6
							29	9									
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	78	1	2818	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	80	1	2841	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
*01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

08	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	86	1	3117	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	105	1	3856	3	Y	23	5	0	16	1	5
							25	9									
10	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	75	1	3088	3	Y	57	9	0	39	1	14
							63	9									
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	90	1	3249	3	Y	53	13	0	44	1	10
							58	9									
12	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	100	1	3523	3	Y	62	12	0	53	1	7
							68	9									
01	4123	X	2529	-0-	-1594	-0-	66	1	2404	3	Y	54	10	0	41	1	10
							59	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

08	3596	X	2546	-0-	-1050	-0-	68	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2320	-0-	-1160	-0-	61	1	2259	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2286	-0-	-1217	-0-	55	1	2231	3	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2127	-0-	-813	-0-	58	1	2069	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	57	1	2031	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	54	1	1968	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

08	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
11	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	132	1	4865	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	90	1	3693	3	Y	8	2	0	7	1	2
							9	9									
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	133	1	4768	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	131	1	4647	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
*01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	117	1	4241	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4920	-0-	-71	-0-	129	1	4715	3	Y	69	15	0	55	1	10
							76	9									
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	129	1	4774	3	Y	72	16	0	51	1	15
							79	9									
10	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	107	1	4385	3	Y	48	9	0	42	1	12
							53	9									
11	4770	X	4198	-0-	-572	-0-	112	1	4039	3	Y	43	11	0	36	1	8
							47	9									
12	5146	X	4932	-0-	-214	-0-	134	1	4741	3	Y	52	10	0	44	1	6
							57	9									
01	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	114	1	4133	3	Y	55	10	0	41	1	10
							61	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
09	1020	N	175	-0-	-845	-0-	4	1	145	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	3100	N	3953	-0-	853	853	94	1	3847	3	Y	11	2	0	11	1	3
							12	9									
11	3000	N	4815	-0-	1815	2668	130	1	4672	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3100	N	4242	-0-	1142	3810	116	1	4109	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
*01	8080	X	4270	-0-	-3810	-0-	114	1	4139	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	91	1	3322	3	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	83	1	3068	3	Y	-0-					-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	3	Y	-0-					-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	90	1	3245	3	Y	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	84	1	2975	3	Y	-0-					-0-
*01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	140	1	5108	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	131	1	4821	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	69	1	2825	3	Y	27	4	0	19	1	7
							30	9									
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	80	1	2867	3	Y	27	7	0	22	1	5
							30	9									
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	129	1	4573	3	Y	36	7	0	30	1	4
							40	9									
*01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	113	1	4113	3	Y	38	7	0	28	1	7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4158	-0-	-213	-0-	111	1	4038	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
09	4230	X	3884	-0-	-346	-0-	102	1	3771	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	101	1	4128	3	Y	11	2	0	8	1	3
							12	9									
11	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	94	1	3376	3	Y	11	3	0	9	1	2
							12	9									
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	119	1	4212	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
01	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	110	1	3987	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 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
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	83	1	3023	3	Y	36	8	0	28	1	5
							40	9									
09	3270	X	3111	-0-	-159	-0-	81	1	2989	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									
10	3379	X	2756	-0-	-623	-0-	65	1	2655	3	Y	33	6	0	27	1	8
							36	9									
11	3090	X	2550	-0-	-540	-0-	68	1	2446	3	Y	33	8	0	27	1	6
							36	9									
12	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	86	1	3049	3	Y	42	8	0	35	1	5
							46	9									
01	3224	X	2773	-0-	-451	-0-	73	1	2655	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3055	-0-	-665	-0-	81	1	2962	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	72	1	2667	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
10	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	78	1	3192	3	Y	25	4	0	17	1	6
							28	9									
11	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	79	1	2839	3	Y	23	6	0	19	1	4
							25	9									
12	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	83	1	2950	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
01	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	77	1	2806	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	106	1	3849	3	Y	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	111	1	4083	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	87	1	3542	3	Y	9	1	0	6	1	2
							10	9									
11	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	98	1	3531	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
12	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	108	1	3822	3	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	4340	X	3483	-0-	-857	-0-	93	1	3376	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	Y	-0-			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	Y	-0-			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-			-0-
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

08	8587	X	7741	-0-	-846	-0-	205	1	7485	3	Y	46	10	0	35	1	7
							51	9									
09	8250	X	7478	-0-	-772	-0-	196	1	7234	3	Y	44	10	0	32	1	9
							48	9									
10	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	165	1	6761	3	Y	55	9	0	42	1	13
							61	9									
11	7500	X	6454	-0-	-1046	-0-	173	1	6211	3	Y	64	15	0	50	1	12
							70	9									
12	7750	X	7015	-0-	-735	-0-	191	1	6757	3	Y	61	12	0	54	1	7
							67	9									
01	7750	X	7063	-0-	-687	-0-	187	1	6802	3	Y	67	12	0	50	1	12
							74	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

08	1333	N	983	-0-	-350	-0-	61	1	904	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1088	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1358	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	3	Y	39	39	1			4
							43	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

08	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	199	1	2941	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	193	1	2840	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	213	1	3624	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	196	1	3176	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	283	1	3361	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	213	1	3148	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13516	X	12654	-0-		-862	-0-		330	1	12010	3	Y	285	64	0	225	1	42
									314	9									
09	13080	X	10935	-0-		-2145	-0-		281	1	10361	3	Y	266	62	0	191	1	55
									293	9									
10	13206	X	9675	-0-		-3531	-0-		228	1	9336	3	Y	101	24	0	108	1	24
									111	9									
11	12240	X	10673	-0-		-1567	-0-		285	1	10258	3	Y	118	28	0	92	1	22
									130	9									
12	12648	X	6680	-0-		-5968	-0-		180	1	6383	3	Y	106	21	0	95	1	12
									117	9									
01	12648	X	7991	-0-		-4657	-0-		210	1	7651	3	Y	118	21	0	88	1	21
									130	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-		80	1	2898	3	Y	13	3	0	10	1	2
									14	9									
09	3150	X	2394	-0-		-756	-0-		63	1	2319	3	Y	11	3	0	8	1	2
									12	9									
10	3255	X	2426	-0-		-829	-0-		58	1	2355	3	Y	12	2	0	9	1	3
									13	9									
11	3150	X	2536	-0-		-614	-0-		68	1	2457	3	Y	10	3	0	8	1	2
									11	9									
12	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-		83	1	2924	3	Y	14	3	0	11	1	2
									15	9									
01	3007	X	2680	-0-		-327	-0-		71	1	2597	3	Y	11	2	0	9	1	2
									12	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-		106	1	3866	3	Y	36	8	0	29	1	5
									40	9									
09	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-		98	1	3621	3	Y	37	8	0	26	1	8
									41	9									
10	4030	X	3574	-0-		-456	-0-		84	1	3445	3	Y	41	7	0	32	1	10
									45	9									
11	3900	X	3851	-0-		-49	-0-		103	1	3690	3	Y	53	12	0	41	1	10
									58	9									
12	4030	X	3964	-0-		-66	-0-		107	1	3796	3	Y	55	11	0	48	1	6
									61	9									
01	3999	X	3546	-0-		-453	-0-		93	1	3399	3	Y	49	9	0	37	1	9
									54	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3931	-0-		-285	-0-		105	1	3826	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3700	-0-		-260	-0-		98	1	3602	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3598	-0-		-463	-0-		85	1	3478	3	Y	32	4	0	20	1	8
									35	9									
11	3870	X	3141	-0-		-729	-0-		84	1	3014	3	Y	39	9	0	31	1	7
									43	9									
12	3937	X	3249	-0-		-688	-0-		88	1	3115	3	Y	42	8	0	36	1	5
									46	9									
01	3937	X	3192	-0-		-745	-0-		84	1	3061	3	Y	43	8	0	32	1	8
									47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	276	1	4085	3	Y	68	67	1			6
							75	9									
09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	294	1	4325	3	Y	68	69	1			5
							75	9									
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	258	1	4377	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	267	1	4322	3	Y	57	53	1			7
							63	9									
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4300	3	Y	80	79	1			8
							88	9									
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	279	1	4119	3	Y	83	83	1			8
							91	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	241	1	8797	3	Y	62	13	0	45	1	9
							68	9									
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	208	1	7681	3	Y	120	25	0	79	1	25
							132	9									
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	125	1	5120	3	Y	54	12	0	54	1	13
							59	9									
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	136	1	4884	3	Y	64	15	0	50	1	12
							70	9									
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	118	1	4187	3	Y	54	11	0	49	1	6
							59	9									
*01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	146	1	5329	3	Y	73	13	0	53	1	13
							80	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	177	1	6467	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6900	X	5277	-0-	-1623	-0-	139	1	5126	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	7130	X	5222	-0-	-1908	-0-	125	1	5097	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	6450	X	5596	-0-	-854	-0-	151	1	5445	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5505	-0-	-1160	-0-	151	1	5354	3	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4298	-0-	-2367	-0-	115	1	4183	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5221	-0-	-297	-0-	139	1	5053	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	5340	X	4713	-0-	-627	-0-	124	1	4563	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	5363	X	4595	-0-	-768	-0-	109	1	4472	3	Y	13	3	0	12	1	3
							14	9									
11	5040	X	4389	-0-	-651	-0-	118	1	4257	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5208	X	4461	-0-	-747	-0-	122	1	4322	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	5208	X	4694	-0-	-514	-0-	125	1	4552	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	348	1	5160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	336	1	4945	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5066	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	5100	X	4920	-0-	-180	-0-	286	1	4624	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	426	1	5058	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
01	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	326	1	4809	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

08	7161	X	6428	-0-	-733	-0-	6381	2	47	9	Y	43	44	0			7
09	6930	X	6531	-0-	-399	-0-	6507	2	24	9	Y	22					29
10	7068	X	6938	-0-	-130	-0-	6882	2	56	9	Y	51	52	0			28
11	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5867	2	89	9	Y	81					109
12	6758	X	5879	-0-	-879	-0-	5822	2	57	9	Y	52	124	0			37
01	6944	X	5569	-0-	-1375	-0-	5511	2	58	9	Y	53	74	0			16

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	193	1	2858	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	183	1	2699	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	156	1	2658	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	157	1	2544	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	236	1	2806	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	200	1	2952	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	214	1	7808	3	Y	35	8	0	28	1	5
							39	9									
09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	178	1	6568	3	Y	37	8	0	26	1	8
							41	9									
10	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	101	1	4140	3	Y	20	4	0	19	1	5
							22	9									
11	4380	X	3936	-0-	-444	-0-	106	1	3807	3	Y	21	5	0	17	1	4
							23	9									
12	4526	X	3897	-0-	-629	-0-	106	1	3762	3	Y	26	5	0	22	1	3
							29	9									
01	4526	X	3754	-0-	-772	-0-	100	1	3624	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5360	-0-	-251	-0-	142	1	5164	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	5430	X	5133	-0-	-297	-0-	134	1	4946	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	119	1	4854	3	Y	24	5	0	23	1	6
							26	9									
11	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	136	1	4883	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	139	1	4917	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	133	1	4848	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	4095	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	102	1	4166	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	109	1	3918	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	115	1	4063	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	104	1	3799	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	73	1	2644	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	69	1	2537	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	60	1	2453	3	Y	38	6	0	26	1	9
							42	9									
11	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	64	1	2291	3	Y	34	9	0	28	1	6
							37	9									
12	2728	X	2708	-0-	-20	-0-	73	1	2589	3	Y	42	8	0	35	1	5
							46	9									
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	70	1	2533	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	114	1	4206	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	104	1	4274	3	Y	26	4	0	18	1	6
							29	9									
11	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	113	1	4051	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	4526	X	4443	-0-	-83	-0-	121	1	4292	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	110	1	3999	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	1375	2	28	9	Y	25	49	1			19
09	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	1004	2	11	9	Y	10					29
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1494	2	18	9	Y	16					45
11	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1532	2	20	9	Y	18	37	1			26
12	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	1315	2	14	9	Y	13					39
01	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1401	2	15	9	Y	14	28	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	15	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	14	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	18	1	622	3	Y	-0-					-0-
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	67	1	2452	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3713	-0-	713	713	95	1	3486	3	Y	120	23	0	72	1	25
							132	9									
10	3100	N	2756	-0-	-344	369	65	1	2646	3	Y	41	10	0	46	1	10
							45	9									
11	3000	N	3297	-0-	297	666	88	1	3154	3	Y	50	12	0	39	1	9
							55	9									
12	3566	X	2900	-0-	-666	-0-	78	1	2760	3	Y	56	11	0	48	1	6
							62	9									
*01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	72	1	2611	3	Y	51	9	0	39	1	9
							56	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6108	-0-	3108	3108	158	1	5818	3	Y	120	23	0	72	1	25
							132	9									
10	3100	N	5723	-0-	2623	5731	136	1	5544	3	Y	39	10	0	45	1	9
							43	9									
11	3000	N	3925	-0-	925	6656	105	1	3779	3	Y	37	9	0	30	1	7
							41	9									
12	11127	X	4471	-0-	-6656	-0-	122	1	4303	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
*01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	111	1	4028	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	248	1	3668	3	Y	52	52	1			4
							57	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	265	1	3892	3	Y	56	56	1			4
							62	9									
10	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	223	1	3787	3	Y	36	38	1			2
							40	9									
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	239	1	3872	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	326	1	3866	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
01	4371	X	3529	-0-	-842	-0-	221	1	3262	3	Y	42	42	1			4
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	952	-0-	-350	-0-	24	1	876	3	Y	47	10	0	37	1	7
							52	9									
09	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	29	1	1053	3	Y	47	11	0	33	1	10
							52	9									
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	22	1	884	3	Y	37	7	0	31	1	9
							41	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	922	3	Y	47	11	0	36	1	9
							52	9									
12	1178	N	890	-0-	-288	-0-	23	1	811	3	Y	51	10	0	44	1	6
							56	9									
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	934	3	Y	47	9	0	36	1	8
							52	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3402	-0-	-442	-0-	91	1	3301	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	75	1	2757	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
10	3782	X	3481	-0-	-301	-0-	83	1	3398	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	85	1	3042	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	83	1	2934	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	88	1	3187	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	300	1	4438	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	282	1	4150	3	Y	50	50	1			4
							55	9									
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	232	1	3952	3	Y	76	77	1			3
							84	9									
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	221	1	3572	3	Y	76	70	1			9
							84	9									
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	290	1	3448	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	235	1	3476	3	Y	103	102	1			10
							113	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	122	1	4459	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4710	X	4494	-0-	-216	-0-	118	1	4364	3	Y	11	3	0	8	1	2
							12	9									
10	4867	X	3491	-0-	-1376	-0-	83	1	3384	3	Y	22	3	0	16	1	5
							24	9									
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	128	1	4603	3	Y	26	6	0	20	1	5
							29	9									
12	4805	X	4678	-0-	-127	-0-	128	1	4520	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	112	1	4073	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5162	-0-		-263	-0-		326	1	4825	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
09	5250	X	4899	-0-		-351	-0-		311	1	4577	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
10	5425	X	4887	-0-		-538	-0-		271	1	4606	3	Y	9	10	1			-0-
									10	9									
11	5250	X	4336	-0-		-914	-0-		252	1	4074	3	Y	9	8	1			1
									10	9									
12	5270	X	4964	-0-		-306	-0-		384	1	4566	3	Y	13	13	1			1
									14	9									
01	5177	X	4695	-0-		-482	-0-		297	1	4384	3	Y	13	13	1			1
									14	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3318	X	3318	-0-		-0-	-0-		209	1	3098	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
09	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-		202	1	2965	3	Y	10	10	1			1
									11	9									
10	3131	X	3046	-0-		-85	-0-		169	1	2877	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3030	X	2727	-0-		-303	-0-		159	1	2568	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3092	-0-		-39	-0-		240	1	2852	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2969	-0-		-162	-0-		188	1	2781	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4929	-0-		-775	-0-		131	1	4759	3	Y	35	8	0	27	1	5
									39	9									
09	5520	X	5112	-0-		-408	-0-		134	1	4938	3	Y	36	8	0	25	1	8
									40	9									
10	5239	X	3536	-0-		-1703	-0-		84	1	3417	3	Y	32	6	0	26	1	8
									35	9									
11	4890	X	4579	-0-		-311	-0-		123	1	4416	3	Y	36	9	0	28	1	7
									40	9									
12	5270	X	5141	-0-		-129	-0-		140	1	4955	3	Y	42	8	0	36	1	5
									46	9									
01	5270	X	3195	-0-		-2075	-0-		85	1	3076	3	Y	31	6	0	24	1	6
									34	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41625	X	8581	-0-		-33044	-0-		223	1	8140	3	Y	198	44	0	157	1	29
									218	9									
09	10560	X	7956	-0-		-2604	-0-		204	1	7540	3	Y	193	44	0	138	1	40
									212	9									
10	10912	X	6815	-0-		-4097	-0-		161	1	6575	3	Y	72	17	0	78	1	17
									79	9									
11	9240	X	7685	-0-		-1555	-0-		206	1	7393	3	Y	78	19	0	62	1	14
									86	9									
12	8835	X	6432	-0-		-2403	-0-		174	1	6173	3	Y	77	15	0	67	1	9
									85	9									
01	8587	X	7040	-0-		-1547	-0-		186	1	6759	3	Y	86	16	0	64	1	15
									95	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3698	-0-		-177	-0-		233	1	3444	3	Y	19	19	1			2
									21	9									
09	3750	X	3497	-0-		-253	-0-		221	1	3256	3	Y	18	19	1			1
									20	9									
10	3875	X	3478	-0-		-397	-0-		192	1	3257	3	Y	26	26	1			1
									29	9									
11	3630	X	3459	-0-		-171	-0-		199	1	3228	3	Y	29	26	1			4
									32	9									
12	3751	X	3401	-0-		-350	-0-		261	1	3099	3	Y	37	37	1			4
									41	9									
01	3689	X	2334	-0-		-1355	-0-		145	1	2147	3	Y	38	38	1			4
									42	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2559	-0-		-138	-0-		68	1	2480	3	Y	10	2	0	8	1	2
									11	9									
09	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-		70	1	2592	3	Y	11	3	0	8	1	2
									12	9									
10	2604	N	2320	-0-		-284	-0-		55	1	2252	3	Y	12	2	0	9	1	3
									13	9									
11	2566	N	2566	-0-		-0-	-0-		69	1	2484	3	Y	12	3	0	10	1	2
									13	9									
12	2759	N	2632	-0-		-127	-0-		72	1	2545	3	Y	14	3	0	11	1	2
									15	9									
*01	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-		67	1	2431	3	Y	12	2	0	10	1	2
									13	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1786	-0-		-415	-0-		47	1	1729	3	Y	9	2	0	8	1	1
									10	9									
09	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-		55	1	2026	3	Y	10	2	0	7	1	2
									11	9									
10	2077	N	1866	-0-		-211	-0-		44	1	1798	3	Y	22	3	0	16	1	5
									24	9									
11	1740	N	1735	-0-		-5	-0-		46	1	1663	3	Y	24	6	0	19	1	4
									26	9									
12	2170	N	1825	-0-		-345	-0-		49	1	1745	3	Y	28	5	0	24	1	3
									31	9									
*01	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-		77	1	2796	3	Y	29	5	0	22	1	5
									32	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5579	-0-		-466	-0-		148	1	5402	3	Y	26	6	0	20	1	4
									29	9									
09	5760	X	5494	-0-		-266	-0-		144	1	5325	3	Y	23	5	0	17	1	5
									25	9									
10	5797	X	4849	-0-		-948	-0-		115	1	4684	3	Y	45	7	0	32	1	11
									50	9									
11	5610	X	5223	-0-		-387	-0-		140	1	5028	3	Y	50	12	0	40	1	9
									55	9									
12	5797	X	5646	-0-		-151	-0-		153	1	5431	3	Y	56	11	0	48	1	6
									62	9									
01	5673	X	5567	-0-		-106	-0-		147	1	5356	3	Y	58	11	0	43	1	10
									64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3031	-0-		-162	-0-	80	1	2927	3	Y	22	5	0	18	1	3
								24	9									
09	3030	X	2794	-0-		-236	-0-	73	1	2698	3	Y	21	5	0	15	1	4
								23	9									
10	3069	X	2666	-0-		-403	-0-	63	1	2579	3	Y	22	4	0	17	1	5
								24	9									
11	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	83	1	2998	3	Y	26	6	0	20	1	5
								29	9									
12	3038	X	3000	-0-		-38	-0-	82	1	2892	3	Y	24	5	0	21	1	3
								26	9									
01	3038	X	3013	-0-		-25	-0-	80	1	2902	3	Y	28	5	0	21	1	5
								31	9									

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	2647	-0-		-2282	-0-	70	1	2568	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
09	4770	X	4178	-0-		-592	-0-	110	1	4055	3	Y	12	3	0	8	1	2
								13	9									
10	4929	X	3353	-0-		-1576	-0-	80	1	3260	3	Y	12	2	0	9	1	3
								13	9									
11	3600	X	2993	-0-		-607	-0-	81	1	2899	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12	4309	X	3608	-0-		-701	-0-	99	1	3496	3	Y	12	2	0	11	1	1
								13	9									
01	4309	X	3330	-0-		-979	-0-	89	1	3224	3	Y	15	3	0	10	1	3
								17	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-		-0-	-0-	3997	2	84	9	Y	76	68	1			100
09	3831	X	3831	-0-		-0-	-0-	3715	2	116	9	Y	105	85	1			120
10	3882	X	3882	-0-		-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	80	1			125
11	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	3635	2	89	9	Y	81	81	1			125
12	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	3774	2	113	9	Y	103	163	1			65
*01	4020	X	4020	-0-		-0-	-0-	3836	2	184	9	Y	167	82	1			150

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	106	1	3873	3	Y	13	3	0	10	1	2
								14	9									
09	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	97	1	3592	3	Y	13	3	0	9	1	3
								14	9									
10	3999	X	3538	-0-		-461	-0-	84	1	3442	3	Y	11	2	0	9	1	3
								12	9									
11	3870	X	3669	-0-		-201	-0-	99	1	3557	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12	3999	X	3749	-0-		-250	-0-	103	1	3629	3	Y	15	3	0	12	1	2
								17	9									
01	3999	X	3540	-0-		-459	-0-	94	1	3429	3	Y	15	3	0	11	1	3
								17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	95	1	3468	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
09	4530	X	3850	-0-	-680	-0-	101	1	3736	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
10	4526	X	3564	-0-	-962	-0-	85	1	3466	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	96	1	3442	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	96	1	3396	3	Y	12	2	0	11	1	1
							13	9									
01	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	92	1	3342	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	3129	-0-	-1955	-0-	83	1	3037	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
09	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	87	1	3205	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	5084	X	3065	-0-	-2019	-0-	73	1	2981	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
11	3480	X	2931	-0-	-549	-0-	79	1	2841	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
12	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	86	1	3056	3	Y	11	2	0	10	1	1
							12	9									
*01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	72	1	2610	3	Y	70	16	0	55	1	10
							77	9									
09	2670	N	2448	-0-	-222	-0-	63	1	2310	3	Y	68	16	0	48	1	14
							75	9									
10	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	41	1	1684	3	Y	71	12	0	56	1	17
							78	9									
11	2670	N	1221	-0-	-1449	-0-	32	1	1135	3	Y	49	13	0	44	1	9
							54	9									
12	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	61	1	2168	3	Y	84	15	0	68	1	10
							92	9									
*01	3100	N	3133	-0-	33	33	81	1	2956	3	Y	87	16	0	65	1	16
							96	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	226	1	3347	3	Y	50	51	1			4
							55	9									
09	3810	X	3776	-0-	-34	-0-	236	1	3476	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
10	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	198	1	3371	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
11	3510	X	3345	-0-	-165	-0-	192	1	3111	3	Y	38	35	1			5
							42	9									
12	3906	X	3286	-0-	-620	-0-	251	1	2984	3	Y	46	47	1			4
							51	9									
01	3906	X	3051	-0-	-855	-0-	190	1	2809	3	Y	47	47	1			4
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	234	1	3460	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	207	1	3043	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	192	1	3260	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	193	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	291	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	217	1	3198	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

08	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	127	1	4641	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	118	1	4367	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	93	1	3788	3	Y	12	3	0	11	1	3
							13	9									
11	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	118	1	4250	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	121	1	4272	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	108	1	3914	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	65	1	2670	3	Y	-0-					-0-
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	76	1	2720	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3178	-0-	78	78	87	1	3091	3	Y	-0-					-0-
*01	2764	N	2686	-0-	-78	-0-	72	1	2614	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	207	1	3070	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	258	1	3790	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	209	1	3545	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	199	1	3227	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	307	1	3645	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
01	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	203	1	3001	3	Y	25	25	1			2
							28	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

08	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	73	1	2648	3	Y	258	58	0	206	1	38
							284	9									
09	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	68	1	2501	3	Y	257	59	0	183	1	53
							283	9									
10	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	58	1	2375	3	Y	201	37	0	169	1	48
							221	9									
11	3300	X	2638	-0-	-662	-0-	65	1	2343	3	Y	209	51	0	168	1	38
							230	9									
12	3255	X	2529	-0-	-726	-0-	63	1	2242	3	Y	204	40	0	179	1	23
							224	9									
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	64	1	2343	3	Y	230	42	0	170	1	41
							253	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3391	-0-	-701	-0-	90	1	3264	3	Y	34	8	0	27	1	5
							37	9									
09	3960	X	3285	-0-	-675	-0-	86	1	3166	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									
10	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	78	1	3181	3	Y	34	6	0	26	1	8
							37	9									
11	3480	X	3272	-0-	-208	-0-	87	1	3142	3	Y	39	9	0	31	1	7
							43	9									
12	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	89	1	3168	3	Y	39	8	0	34	1	4
							43	9									
01	3410	X	3330	-0-	-80	-0-	88	1	3194	3	Y	44	8	0	32	1	8
							48	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	108	1	3919	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	108	1	3980	3	Y	13	3	0	8	1	3
							14	9									
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	100	1	4078	3	Y	9	2	0	8	1	2
							10	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	109	1	3918	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	130	1	4587	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	108	1	3938	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5524	-0-	-490	-0-	144	1	5230	3	Y	136	30	0	108	1	20
							150	9									
09	5820	X	5199	-0-	-621	-0-	133	1	4920	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	9									
10	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	122	1	4997	3	Y	143	25	0	112	1	34
							157	9									
11	5400	X	5118	-0-	-282	-0-	134	1	4824	3	Y	145	36	0	117	1	26
							160	9									
12	5518	X	5159	-0-	-359	-0-	137	1	4851	3	Y	155	30	0	133	1	18
							171	9									
01	5518	X	5115	-0-	-403	-0-	132	1	4808	3	Y	159	29	0	120	1	28
							175	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5138	-0-	2038	2038	137	1	4975	3	Y	24	5	0	19	1	4
							26	9									
09	3000	N	4915	-0-	1915	3953	129	1	4760	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	7823	X	3870	-0-	-3953	-0-	92	1	3745	3	Y	30	5	0	23	1	7
							33	9									
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	122	1	4370	3	Y	38	9	0	29	1	7
							42	9									
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	121	1	4278	3	Y	41	8	0	35	1	5
							45	9									
*01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	102	1	3711	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	515	-0-		-818		-0-		13	1	491	3	Y	10	3	0	9	1	1
										11	9									
09	1260	N	-0-	-0-		-1260		-0-						Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	-0-	-0-		-1147		-0-						Y	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-		-0-		-0-		42	1	1526	3	Y	23	4	0	15	1	4
										25	9									
12	2041	N	2041	-0-		-0-		-0-		55	1	1955	3	Y	28	5	0	24	1	3
										31	9									
*01	2705	N	2705	-0-		-0-		-0-		68	1	2477	3	Y	145	24	0	98	1	26
										160	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2403	-0-		-1131		-0-		151	1	2242	3	Y	9	9	1			1
										10	9									
09	3483	X	3483	-0-		-0-		-0-		221	1	3252	3	Y	9	9	1			1
										10	9									
10	4006	X	4006	-0-		-0-		-0-		223	1	3783	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3529	X	3529	-0-		-0-		-0-		205	1	3324	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3524	-0-		-10		-0-		274	1	3250	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3252	-0-		-282		-0-		206	1	3046	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5372	-0-		-22		-0-		338	1	5013	3	Y	19	19	1			2
										21	9									
09	5220	X	5096	-0-		-124		-0-		323	1	4752	3	Y	19	20	1			1
										21	9									
10	5394	X	4918	-0-		-476		-0-		272	1	4624	3	Y	20	20	1			1
										22	9									
11	5220	X	4676	-0-		-544		-0-		271	1	4384	3	Y	19	18	1			2
										21	9									
12	5394	X	5047	-0-		-347		-0-		390	1	4628	3	Y	26	26	1			2
										29	9									
01	5363	X	4783	-0-		-580		-0-		301	1	4450	3	Y	29	28	1			3
										32	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16530	X	6075	-0-		-10455		-0-		161	1	5874	3	Y	36	8	0	29	1	5
										40	9									
09	6780	X	5682	-0-		-1098		-0-		149	1	5492	3	Y	37	8	0	26	1	8
										41	9									
10	7006	X	5623	-0-		-1383		-0-		133	1	5447	3	Y	39	7	0	31	1	9
										43	9									
11	6420	X	5443	-0-		-977		-0-		146	1	5253	3	Y	40	10	0	32	1	7
										44	9									
12	6231	X	5412	-0-		-819		-0-		147	1	5219	3	Y	42	8	0	36	1	5
										46	9									
01	6076	X	5300	-0-		-776		-0-		140	1	5112	3	Y	44	8	0	33	1	8
										48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	221	1	3272	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
09	4350	X	3447	-0-	-903	-0-	217	1	3197	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	4495	X	3239	-0-	-1256	-0-	176	1	2994	3	Y	63	62	1			3
							69	9									
11	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	174	1	2814	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	264	1	3130	3	Y	93	92	1			9
							102	9									
01	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	200	1	2949	3	Y	92	92	1			9
							101	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	101	1	3665	3	Y	87	19	0	69	1	13
							96	9									
09	4140	X	3400	-0-	-740	-0-	87	1	3221	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									
10	4185	X	2095	-0-	-2090	-0-	48	1	1951	3	Y	87	15	0	69	1	21
							96	9									
11	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	93	1	3350	3	Y	143	32	0	106	1	26
							157	9									
12	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	95	1	3355	3	Y	155	30	0	133	1	18
							171	9									
01	3875	X	3412	-0-	-463	-0-	87	1	3150	3	Y	159	29	0	120	1	28
							175	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	77	1	2797	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	75	1	2770	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	65	1	2653	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									
11	2820	N	2716	-0-	-104	-0-	73	1	2617	3	Y	24	6	0	20	1	4
							26	9									
12	2976	N	2845	-0-	-131	-0-	77	1	2737	3	Y	28	5	0	24	1	3
							31	9									
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	73	1	2666	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	96	1	3496	3	Y	63	14	0	49	1	9
							69	9									
09	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	92	1	3408	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	84	1	3427	3	Y	25	6	0	26	1	6
							28	9									
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	87	1	3116	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	83	1	2935	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	3689	X	2772	-0-	-917	-0-	73	1	2668	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	51	1	1846	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	3	Y	19	4	0	13	1	4
							21	9									
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	48	1	1949	3	Y	9	2	0	9	1	2
							10	9									
11	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	48	1	1732	3	Y	9	2	0	7	1	2
							10	9									
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	64	1	2277	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
01	2108	X	2102	-0-	-6	-0-	56	1	2034	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	134	1	4872	3	Y	62	13	0	48	1	9
							68	9									
09	4950	X	4669	-0-	-281	-0-	121	1	4481	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									
10	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	104	1	4251	3	Y	58	10	0	47	1	14
							64	9									
11	4950	X	3888	-0-	-1062	-0-	103	1	3719	3	Y	60	15	0	48	1	11
							66	9									
12	5084	X	4209	-0-	-875	-0-	114	1	4028	3	Y	61	12	0	53	1	7
							67	9									
01	5084	X	4437	-0-	-647	-0-	117	1	4247	3	Y	66	12	0	49	1	12
							73	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3049	-0-	-237	-0-	80	1	2932	3	Y	34	8	0	27	1	5
							37	9									
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	99	1	3640	3	Y	36	8	0	25	1	8
							40	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	92	1	3748	3	Y	39	7	0	31	1	9
							43	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	98	1	3524	3	Y	38	9	0	31	1	7
							42	9									
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	99	1	3489	3	Y	41	8	0	35	1	5
							45	9									
01	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	78	1	2843	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8618	X	7822	-0-	-796	-0-	479	1	7098	3	Y	223	222	1			19
							245	9									
09	8340	X	7614	-0-	-726	-0-	469	1	6897	3	Y	225	228	1			16
							248	9									
10	8618	X	7518	-0-	-1100	-0-	409	1	6959	3	Y	136	146	1			6
							150	9									
11	7950	X	7206	-0-	-744	-0-	411	1	6648	3	Y	134	123	1			17
							147	9									
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	614	1	7287	3	Y	186	185	1			18
							205	9									
*01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	496	1	7325	3	Y	195	195	1			18
							215	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

08	3751	X	3597	-0-	-154	-0-	96	1	3488	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
09	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	90	1	3326	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	80	1	3266	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	3480	X	3007	-0-	-473	-0-	81	1	2913	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	94	1	3313	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3596	X	3028	-0-	-568	-0-	81	1	2933	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	93	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3185	-0-	-145	-0-	84	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3018	-0-	-795	-0-	72	1	2946	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3091	-0-	-599	-0-	84	1	3007	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	86	1	3055	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	80	1	2915	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	152	1	2244	3	Y	107	106	1			9
							118	9									
09	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	82	1	1210	3	Y	101	103	1			7
							111	9									
10	3100	N	3682	-0-	582	582	197	1	3344	3	Y	128	129	1			6
							141	9									
11	3000	N	3838	-0-	838	1420	215	1	3485	3	Y	125	115	1			16
							138	9									
12	3100	N	3100	-0-	-0-	1420	227	1	2693	3	Y	164	164	1			16
							180	9									
*01	4335	X	2915	-0-	-1420	-0-	173	1	2552	3	Y	173	173	1			16
							190	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	152	1	2254	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
09	1710	X	1633	-0-	-77	-0-	103	1	1512	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	84	1	1427	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	3000	N	3072	-0-	72	72	177	1	2870	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
12	3100	N	4386	-0-	1286	1358	337	1	4005	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
*01	3100	N	4264	-0-	1164	2522	268	1	3950	3	Y	42	42	1			4
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2090	-0-	-1289	-0-	55	1	2011	3	Y	22	5	0	18	1	3
							24	9									
09	3210	X	2024	-0-	-1186	-0-	53	1	1945	3	Y	24	5	0	17	1	5
							26	9									
10	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	48	1	1947	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									
11	2820	X	1932	-0-	-888	-0-	52	1	1852	3	Y	25	6	0	20	1	5
							28	9									
12	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	54	1	1894	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	2077	X	1903	-0-	-174	-0-	50	1	1823	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	154	1	2288	3	Y	-0-					-0-
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	154	1	2272	3	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	110	1	1778	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	154	1	1831	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	115	1	1696	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2631	3	Y	25	6	0	19	1	4
							28	9									
09	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	69	1	2536	3	Y	24	6	0	17	1	5
							26	9									
10	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	61	1	2506	3	Y	37	6	0	27	1	9
							41	9									
11	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	69	1	2496	3	Y	39	10	0	31	1	7
							43	9									
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	72	1	2547	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	67	1	2448	3	Y	41	8	0	31	1	7
							45	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	147	1	2181	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	99	1	1452	3	Y	-0-					-0-
10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	121	1	2054	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1009	-0-	-821	-0-	59	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	184	1	2179	3	Y	-0-					-0-
*01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	161	1	2383	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3152	-0-		-661	-0-	82 70	1 9	3000	3	Y	64	14	0	51	1	9
09	3930	X	2721	-0-		-1209	-0-	70 65	1 9	2586	3	Y	59	14	0	42	1	12
10	4061	X	3526	-0-		-535	-0-	83 62	1 9	3381	3	Y	56	10	0	45	1	13
11	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	117 86	1 9	4216	3	Y	78	18	0	59	1	14
12	4083	X	4083	-0-		-0-	-0-	110 85	1 9	3888	3	Y	77	15	0	67	1	9
*01	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	95 97	1 9	3475	3	Y	88	16	0	65	1	16

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	N	2537	-0-		-0-	-0-	67 44	1 9	2426	3	Y	40	9	0	31	1	6
09	1643	X	1643	-0-		-0-	-0-	42 36	1 9	1565	3	Y	33	8	0	24	1	7
10	1457	X	193	-0-		-1264	-0-	3 57	1 9	133	3	Y	52	8	0	38	1	13
11	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	91 108	1 9	3279	3	Y	98	22	0	71	1	18
12	2584	X	2584	-0-		-0-	-0-	68 116	1 9	2400	3	Y	105	20	0	91	1	12
*01	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	65 128	1 9	2353	3	Y	116	21	0	86	1	21

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	114 68	1 9	4160	3	Y	62	13	0	48	1	9
09	4050	X	3949	-0-		-101	-0-	102 67	1 9	3780	3	Y	61	14	0	43	1	13
10	4123	X	2794	-0-		-1329	-0-	66 22	1 9	2706	3	Y	20	5	0	23	1	5
11	4200	X	3636	-0-		-564	-0-	98 26	1 9	3512	3	Y	24	6	0	19	1	4
12	4340	X	3946	-0-		-394	-0-	108 31	1 9	3807	3	Y	28	5	0	24	1	3
01	4340	X	3738	-0-		-602	-0-	99 32	1 9	3607	3	Y	29	5	0	22	1	5

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2119	-0-		-516	-0-	56 18	1 9	2045	3	Y	16	4	0	13	1	2
09	3000	N	5862	-0-		2862	2862	154 26	1 9	5682	3	Y	24	5	0	16	1	5
10	3100	N	5654	-0-		2554	5416	134 28	1 9	5492	3	Y	25	4	0	20	1	6
11	3000	N	5293	-0-		2293	7709	142 29	1 9	5122	3	Y	26	6	0	21	1	5
12	12922	X	5213	-0-		-7709	-0-	142 30	1 9	5041	3	Y	27	5	0	24	1	3
*01	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	116 30	1 9	4210	3	Y	27	5	0	20	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 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
08	4123	X	3090	-0-	-1033	-0-	79	1	2893	3	Y	107	24	0	85	1	16
							118	9									
09	3990	X	3113	-0-	-877	-0-	79	1	2910	3	Y	113	26	0	80	1	23
							124	9									
10	3906	X	2745	-0-	-1161	-0-	63	1	2580	3	Y	93	17	0	77	1	22
							102	9									
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	115	1	4146	3	Y	105	25	0	83	1	19
							116	9									
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	109	1	3856	3	Y	113	22	0	97	1	13
							124	9									
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3850	3	Y	108	20	0	82	1	19
							119	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	1167	1	17225	3	Y	505	458	1			47
						556	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

08	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	75	1	2727	3	Y	30	7	0	25	1	4
							33	9									
09	3210	X	2418	-0-	-792	-0-	63	1	2325	3	Y	27	6	0	19	1	6
							30	9									
10	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	55	1	2232	3	Y	23	4	0	19	1	6
							25	9									
11	3210	X	2578	-0-	-632	-0-	69	1	2484	3	Y	23	6	0	19	1	4
							25	9									
12	3317	X	2680	-0-	-637	-0-	73	1	2578	3	Y	26	5	0	22	1	3
							29	9									
*01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	82	1	2969	3	Y	27	5	0	20	1	5
							30	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

08	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	35	1	1266	3	Y	10	2	0	8	1	1
							11	9									
09	1350	N	948	-0-	-402	-0-	25	1	912	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
10	961	N	764	-0-	-197	-0-	18	1	746	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1260	N	680	-0-	-580	-0-	18	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	724	-0-	-268	-0-	20	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	333	-0-	-442	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	196	1	2898	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2729	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	156	1	2659	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	161	1	2613	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	226	1	2681	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	183	1	2705	3	Y	13	13	1			1
							14	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	452	-0-	-1439	-0-	26	1	385	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
09	1110	N	185	-0-	-925	-0-	9	1	126	3	Y	45	45	1			3
							50	9									
10	775	N	178	-0-	-597	-0-	7	1	126	3	Y	41	42	1			2
							45	9									
11	450	N	199	-0-	-251	-0-	8	1	134	3	Y	52	48	1			6
							57	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	70	69	1			7
							77	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	83	3	Y	51	53	1			5
							56	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2428	-0-	-951	-0-	2404	2	24	9	Y	22	23	0			4
09	3270	X	1999	-0-	-1271	-0-	1992	2	7	9	Y	6					10
10	3379	X	1535	-0-	-1844	-0-	1526	2	9	9	Y	8	14	0			4
11	3120	X	1506	-0-	-1614	-0-	1489	2	17	9	Y	15					19
12	3162	X	1035	-0-	-2127	-0-	1027	2	8	9	Y	7	22	0			4
01	2418	X	49	-0-	-2369	-0-	42	2	7	9	Y	6	8	0			2

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2436	-0-	-633	-0-	63	1	2314	3	Y	54	12	0	43	1	8
							59	9									
09	2970	X	1973	-0-	-997	-0-	51	1	1865	3	Y	52	12	0	37	1	11
							57	9									
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	73	1	2987	3	Y	34	7	0	30	1	8
							37	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	94	1	3363	3	Y	37	9	0	29	1	7
							41	9									
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	98	1	3466	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	79	1	2866	3	Y	39	7	0	30	1	7
							43	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	75	1	2723	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2802	-0-	-798	-0-	74	1	2728	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	57	1	2350	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2437	-0-	-1163	-0-	66	1	2371	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	75	1	2665	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	71	1	2567	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5030	-0-		-240	-0-	133	1	4857	3	Y	36	8	0	29	1	5
								40	9									
09	5100	X	4019	-0-		-1081	-0-	105	1	3881	3	Y	30	7	0	22	1	6
								33	9									
10	5270	X	4608	-0-		-662	-0-	108	1	4405	3	Y	86	13	0	58	1	21
								95	9									
11	4860	X	4625	-0-		-235	-0-	122	1	4403	3	Y	91	22	0	73	1	17
								100	9									
12	5022	X	4243	-0-		-779	-0-	114	1	4026	3	Y	94	18	0	82	1	11
								103	9									
01	5022	X	4517	-0-		-505	-0-	118	1	4302	3	Y	88	16	0	67	1	16
								97	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2704	-0-		-365	-0-	72	1	2607	3	Y	23	5	0	18	1	3
								25	9									
09	2820	X	2354	-0-		-466	-0-	62	1	2269	3	Y	21	5	0	15	1	4
								23	9									
10	2914	X	1984	-0-		-930	-0-	47	1	1914	3	Y	21	4	0	16	1	5
								23	9									
11	2610	X	1715	-0-		-895	-0-	46	1	1646	3	Y	21	5	0	17	1	4
								23	9									
12	2697	X	1713	-0-		-984	-0-	46	1	1638	3	Y	26	5	0	22	1	3
								29	9									
01	2697	X	1718	-0-		-979	-0-	45	1	1643	3	Y	27	5	0	20	1	5
								30	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5870	-0-		-361	-0-	153	1	5589	3	Y	116	26	0	92	1	17
								128	9									
09	6030	X	5973	-0-		-57	-0-	154	1	5687	3	Y	120	27	0	85	1	25
								132	9									
10	5704	X	5286	-0-		-418	-0-	123	1	5043	3	Y	109	19	0	89	1	26
								120	9									
11	5670	X	5156	-0-		-514	-0-	136	1	4901	3	Y	108	27	0	87	1	20
								119	9									
12	6169	X	6075	-0-		-94	-0-	163	1	5774	3	Y	125	24	0	107	1	14
								138	9									
01	6169	X	5491	-0-		-678	-0-	143	1	5208	3	Y	127	23	0	95	1	23
								140	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	220	1	3261	3	Y	19	19	1			2
								21	9									
09	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-	217	1	3190	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
10	3503	X	3454	-0-		-49	-0-	191	1	3254	3	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
11	3390	X	3182	-0-		-208	-0-	185	1	2988	3	Y	8	7	1			1
								9	9									
12	3534	X	2972	-0-		-562	-0-	230	1	2729	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
01	3534	X	3366	-0-		-168	-0-	213	1	3139	3	Y	13	13	1			1
								14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	170	1	6191	3	Y	64	14	0	49	1	9
								70	9									
09	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	132	1	4877	3	Y	51	12	0	37	1	11
								56	9									
10	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-	110	1	4485	3	Y	92	15	0	66	1	22
								101	9									
11	6278	X	6278	-0-		-0-	-0-	166	1	5969	3	Y	130	30	0	98	1	24
								143	9									
12	5318	X	5318	-0-		-0-	-0-	142	1	5041	3	Y	123	24	0	109	1	14
								135	9									
*01	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	124	1	4505	3	Y	100	19	0	77	1	18
								110	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

08	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	76	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-	104	1	3822	3	Y	-0-					-0-
10	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	113	1	4639	3	Y	66	9	0	41	1	16
								73	9									
11	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	121	1	4345	3	Y	65	16	0	53	1	12
								72	9									
12	4564	X	4564	-0-		-0-	-0-	123	1	4365	3	Y	69	13	0	60	1	8
								76	9									
*01	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	114	1	4141	3	Y	72	13	0	54	1	13
								79	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

08	750	N	750	-0-		-0-	-0-	47	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-		-0-	-0-	44	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-		-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-		-62	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-		-76	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-		-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

08	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	49	1	1800	3	Y	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	46	1	1693	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	50	1	2058	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3217	-0-		217	217	87	1	3130	3	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2105	-0-		-217	-0-	58	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*01	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-	71	1	2578	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

08	2139	X	1347	-0-		-792	-0-	35	1	1287	3	Y	23	5	0	18	1	3
								25	9									
09	2070	X	1068	-0-		-1002	-0-	28	1	1018	3	Y	20	5	0	14	1	4
								22	9									
10	1519	X	1324	-0-		-195	-0-	31	1	1250	3	Y	39	6	0	28	1	9
								43	9									
11	1290	N	1232	-0-		-58	-0-	32	1	1156	3	Y	40	10	0	32	1	7
								44	9									
12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	34	1	1208	3	Y	41	8	0	35	1	5
								45	9									
01	1333	N	1219	-0-		-114	-0-	31	1	1145	3	Y	39	7	0	30	1	7
								43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2067	-0-	-599	-0-	129	1	1915	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
09	2580	X	1887	-0-	-693	-0-	119	1	1743	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
10	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	111	1	1879	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	2250	X	1817	-0-	-433	-0-	105	1	1694	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	2325	X	2010	-0-	-315	-0-	154	1	1831	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	113	1	1674	3	Y	23	23	1			2
							25	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	57	1	2080	3	Y	26	6	0	20	1	4
							29	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	48	1	1784	3	Y	20	5	0	15	1	4
							22	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	49	1	1991	3	Y	37	6	0	26	1	9
							41	9									
11	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	49	1	1758	3	Y	38	9	0	31	1	7
							42	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1901	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	50	1	1833	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2118	-0-	-207	-0-		2101	2	17	9	Y	15	13	1			19
09	2190	N	1875	-0-	-315	-0-		1853	2	22	9	Y	20	16	1			23
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		1988	2	18	9	Y	16	15	1			24
11	2040	N	1911	-0-	-129	-0-		1894	2	17	9	Y	15	15	1			24
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-		1864	2	21	9	Y	19	31	1			12
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-		1857	2	34	9	Y	31	15	1			28

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-		3502	2	19	9	Y	17	15	1			23
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-		3345	2	25	9	Y	23	19	1			27
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-		3454	2	21	9	Y	19	18	1			28
11	3420	X	3380	-0-	-40	-0-		3360	2	20	9	Y	18	18	1			28
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		3514	2	26	9	Y	24	37	1			15
01	3534	X	3473	-0-	-61	-0-		3431	2	42	9	Y	38	19	1			34

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	8980	-0-	8980	8980		213	1	8709	3	Y	53	7	0	33	1	13
								58	9									
11	14B2	EXT	13249	-0-	13249	22229		354	1	12739	3	Y	142	30	0	99	1	26
								156	9									
12	14B2	EXT	8573	-0-	8573	30802		231	1	8177	3	Y	150	29	0	130	1	17
								165	9									
01	14B2	EXT	6511	-0-	6511	37313		170	1	6194	3	Y	134	25	0	102	1	24
								147	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		46	1	1689	3	Y	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		33	1	1219	3	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		31	1	1248	3	Y	12	2	0	7	1	3
								13	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		28	1	1024	3	Y	12	3	0	10	1	2
								13	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		53	1	1886	3	Y	15	3	0	12	1	2
								17	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		39	1	1415	3	Y	15	3	0	11	1	3
								17	9									

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2665	-0-	-280	-0-		69	1	2513	3	Y	75	17	0	59	1	11
								83	9									
09	2760	N	2372	-0-	-388	-0-		60	1	2232	3	Y	73	17	0	52	1	15
								80	9									
10	2728	N	2263	-0-	-465	-0-		53	1	2156	3	Y	49	9	0	43	1	12
								54	9									
11	2580	N	2496	-0-	-84	-0-		66	1	2372	3	Y	53	13	0	42	1	10
								58	9									
12	2449	N	2094	-0-	-355	-0-		56	1	1977	3	Y	55	11	0	48	1	6
								61	9									
01	2263	N	2229	-0-	-34	-0-		58	1	2109	3	Y	56	10	0	42	1	10
								62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
*01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3370	2	47	9	Y	43	39	1			57
09	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	2985	2	65	9	Y	59	48	1			68
10	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	3045	2	55	9	Y	50	46	1			72
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3088	2	50	9	Y	45	46	1			71
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3141	2	65	9	Y	59	93	1			37
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3121	2	105	9	Y	95	47	1			85

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

08	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	190	1	2810	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	169	1	2492	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
10	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	169	1	2868	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	3000	X	2707	-0-	-293	-0-	156	1	2519	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
12	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	234	1	2777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	148	1	2179	3	Y	36	37	1			3
							40	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	49	1	1799	3	Y	-0-					-0-
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	52	1	1900	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	46	1	1868	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	46	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	51	1	1810	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	50	1	1823	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3345	-0-	-1367	-0-	88	1	3206	3	Y	46	10	0	36	1	7
							51	9									
09	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	89	1	3301	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	3751	X	2404	-0-	-1347	-0-	56	1	2301	3	Y	43	8	0	35	1	10
							47	9									
11	3480	X	3397	-0-	-83	-0-	90	1	3253	3	Y	49	12	0	38	1	9
							54	9									
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	89	1	3157	3	Y	51	10	0	44	1	6
							56	9									
01	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	77	1	2813	3	Y	47	9	0	36	1	8
							52	9									

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	62	1	2259	3	Y	58	13	0	46	1	8
							64	9									
09	2580	X	2293	-0-	-287	-0-	59	1	2166	3	Y	62	14	0	43	1	13
							68	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	77	1	3140	3	Y	26	6	0	27	1	6
							29	9									
11	3000	N	4185	-0-	1185	1185	112	1	4044	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	3100	N	4331	-0-	1231	2416	118	1	4183	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
*01	5427	X	3011	-0-	-2416	-0-	80	1	2899	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		169	-0-	169	169	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		421	-0-	421	590	11	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2092	-0-	2092	2682	50	1	2042	3	Y	-0-					-0-
11	5530	X	2848	-0-	-2682	-0-	74	1	2660	3	Y	104	20	0	65	1	19
							114	9									
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	90	1	3190	3	Y	131	25	0	110	1	15
							144	9									
*01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	84	1	3054	3	Y	136	25	0	102	1	24
							150	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	79	1	2861	3	Y	87	19	0	69	1	13
							96	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									
10	2852	X	2354	-0-	-498	-0-	54	1	2200	3	Y	91	16	0	71	1	22
							100	9									
11	2760	X	2102	-0-	-658	-0-	54	1	1957	3	Y	83	21	0	69	1	15
							91	9									
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	75	1	2655	3	Y	112	21	0	93	1	13
							123	9									
01	2852	X	2112	-0-	-740	-0-	54	1	1947	3	Y	101	19	0	77	1	18
							111	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	348	3	Y	12	2	0	9	1	2
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	2 9	1 9	86	3	Y	8	2	0	6	1	2
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	4 4	1 9	165	3	Y	4	1	0	4	1	1
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	5 6	1 9	169	3	Y	5	1	0	4	1	1
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	166	3	Y	6	1	0	5	1	1
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	201	3	Y	12	2	0	9	1	2

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

08	4743	X	4521	-0-	-222	-0-	4481	3	40	9	N	36					155
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4700	3	24	9	N	22	163	1			14
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4749	3	56	9	N	51					65
11	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4344	3	22	9	N	20					85
12	4743	X	4079	-0-	-664	-0-	4028	3	51	9	N	46					131
01	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	4229	3	24	9	N	22					153

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					25
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					25
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					25
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					25
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					25

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					131
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					131
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					131
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					131
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					131
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					131

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2624	3	50	9	N	45					74
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					74
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	3	3	9	N	3					77
11	2310	N	1734	-0-	-576	-0-	1734	3			N	-0-					77
12	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2173	3			N	-0-					77
01	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1592	3	22	9	N	20					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	1934	-0-	-2623	-0-	1884	3	50	9	N	45					165
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7339	3	35	9	N	32					197
10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8195	3	55	9	N	50	187	1			60
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7829	3	121	9	N	110					170
12	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7863	3	68	9	N	62					232
*01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					232

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	3	N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	37	1	1176	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	28	1	1205	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	27	1	1166	3	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	40	1	1711	3	N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	46	1	1804	3	N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	51	1	1951	3	N	-0-					-0-
*01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4066	-0-	-1018	-0-	3913	2	153	9	Y	139	114	1			47
09	4920	X	4039	-0-	-881	-0-	3901	2	138	9	Y	125	152	1			20
10	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4406	2	87	9	Y	79	80	1			19
11	4590	X	4116	-0-	-474	-0-	4020	2	96	9	Y	87	96	1			10
12	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	4457	2	102	9	Y	93	70	1			33
*01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4668	2	105	9	Y	95	79	1			49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3793	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3450	-0-	-420	-0-	3409	2	41	9	Y	37	45	1			6
10	3999	X	3580	-0-	-419	-0-	3543	2	37	9	Y	34	32	1			8
11	3870	X	3364	-0-	-506	-0-	3322	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	3999	X	3222	-0-	-777	-0-	3177	2	45	9	Y	41	31	1			14
*01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3853	2	42	9	Y	38	31	1			21

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

08	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	3533	2	91	9	Y	83	68	1			29
09	3810	X	3735	-0-	-75	-0-	3641	2	94	9	Y	85	100	1			14
10	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3698	2	80	9	Y	73	69	1			18
11	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	3377	2	91	9	Y	83	92	1			9
12	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	3441	2	103	9	Y	94	72	1			31
01	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	3505	2	98	9	Y	89	74	1			46

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

08	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3867	2	13	9	Y	12	10	1			4
09	4020	X	3630	-0-	-390	-0-	3618	2	12	9	Y	11	13	1			2
10	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3523	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	4020	X	3563	-0-	-457	-0-	3550	2	13	9	Y	12	13	1			1
12	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	3573	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	3564	2	14	9	Y	13	11	1			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

08	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4109	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4290	X	3828	-0-	-462	-0-	3803	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4433	X	3794	-0-	-639	-0-	3776	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3435	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	4123	X	3409	-0-	-714	-0-	3386	2	23	9	Y	21	17	1			6
01	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	3679	2	22	9	Y	20	16	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

08	5580	X	5425	-0-	-155	-0-	5351	2	74	9	Y	67	55	1			22
09	5400	X	4622	-0-	-778	-0-	4559	2	63	9	Y	57	73	1			6
10	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5354	2	61	9	Y	55	48	1			13
11	5340	X	4821	-0-	-519	-0-	4749	2	72	9	Y	65	71	1			7
12	5518	X	4757	-0-	-761	-0-	4681	2	76	9	Y	69	55	1			21
01	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	4908	2	75	9	Y	68	54	1			35

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

08	4061	X	3622	-0-	-439	-0-	96	1	3486	3	Y	36	8	0	29	1	5
							40	9									
09	3930	X	3313	-0-	-617	-0-	87	1	3191	3	Y	32	7	0	23	1	7
							35	9									
10	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	84	1	3432	3	Y	26	5	0	22	1	6
							29	9									
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	93	1	3358	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	97	1	3436	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	92	1	3344	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4768	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	4650	X	4439	-0-	-211	-0-	4414	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	4805	X	4350	-0-	-455	-0-	4326	2	24	9	Y	22	21	1			5
11	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	3993	2	29	9	Y	26	28	1			3
12	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	4656	2	32	9	Y	29	22	1			10
01	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	4608	2	30	9	Y	27	23	1			14

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	64	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	81	1	2988	3	Y	-0-					-0-
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2454	-0-	-96	-0-	66	1	2388	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	69	1	2445	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2267	-0-	-864	-0-	61	1	2206	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	155	1	5630	3	Y	23	5	0	19	1	3
							25	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	154	1	5698	3	Y	25	6	0	17	1	5
							28	9									
10	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	134	1	5471	3	Y	24	4	0	19	1	6
							26	9									
11	5610	X	5269	-0-	-341	-0-	142	1	5099	3	Y	25	6	0	20	1	5
							28	9									
12	6045	X	5722	-0-	-323	-0-	156	1	5536	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	144	1	5257	3	Y	29	5	0	22	1	5
							32	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	180	1	2659	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2994	-0-	-246	-0-	191	1	2803	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	166	1	2816	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	167	1	2701	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2880	-0-	-623	-0-	224	1	2656	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	181	1	2670	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	5396	-0-	-742	-0-	5357	2	39	9	Y	35	38	1			27
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5913	2	36	9	Y	33	38	1			22
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6155	2	39	9	Y	35	39	1			18
11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6013	2	43	9	Y	39	40	1			17
12	6138	X	6020	-0-	-118	-0-	5975	2	45	9	Y	41	39	1			19
01	6138	X	5702	-0-	-436	-0-	5652	2	50	9	Y	45	40	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5242	-0-	-245	-0-	331	1	4900	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	312	1	4587	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	272	1	4629	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	277	1	4487	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	388	1	4611	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	305	1	4503	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

08	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5028	2	31	9	Y	28	36	1			58
09	5070	X	5037	-0-	-33	-0-	5016	2	21	9	Y	19	37	1			40
10	5301	X	5177	-0-	-124	-0-	5148	2	29	9	Y	26					66
11	5130	X	4722	-0-	-408	-0-	4689	2	33	9	Y	30	80	1			16
12	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	4972	2	39	9	Y	35					51
01	5208	X	4383	-0-	-825	-0-	4343	2	40	9	Y	36	42	1			45

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

08	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3788	2	45	9	Y	41	62	1			94
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3847	2	32	9	Y	29	59	1			64
10	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4160	2	35	9	Y	32					96
11	4170	X	3849	-0-	-321	-0-	3806	2	43	9	Y	39	113	1			22
12	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3917	2	43	9	Y	39					61
01	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	3954	2	51	9	Y	46	51	1			56

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5630	2	17	9	Y	15	23	1			35
09	5100	X	3821	-0-	-1279	-0-	3811	2	10	9	Y	9	22	1			22
10	5270	X	2048	-0-	-3222	-0-	2041	2	7	9	Y	6					28
11	5100	X	1712	-0-	-3388	-0-	1701	2	11	9	Y	10	32	1			6
12	5270	X	3223	-0-	-2047	-0-	3210	2	13	9	Y	12					18
01	5270	X	4050	-0-	-1220	-0-	4028	2	22	9	Y	20	16	1			22

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4554	2	68	9	Y	62	114	1			45
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4531	2	33	9	Y	30					75
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4655	2	90	9	Y	82					157
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4385	2	89	9	Y	81	128	1			110
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4545	2	79	9	Y	72					182
*01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95	9	Y	86	131	1			137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5288	-0-	-230	-0-	141	1	5133	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	132	1	4877	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	5363	X	4423	-0-	-940	-0-	105	1	4305	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	131	1	4694	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	129	1	4563	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	5301	X	4384	-0-	-917	-0-	117	1	4250	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4476	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3829	2	18	9	Y	16	19	1			3
10	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4421	2	31	9	Y	28	24	1			7
11	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3552	2	33	9	Y	30	33	1			4
12	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	3369	2	31	9	Y	28	24	1			8
01	4247	X	4025	-0-	-222	-0-	3992	2	33	9	Y	30	22	1			16

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

08	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	1924	2	25	9	Y	23	19	1			8
09	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1642	2	24	9	Y	22	26	1			4
10	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1899	2	17	9	Y	15	15	1			4
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2737	2	21	9	Y	19	21	1			2
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1620	2	24	9	Y	22	17	1			7
01	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	1611	2	19	9	Y	17	17	1			7

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	3	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	5	1	0	3	1	1
							6	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	334	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4411	2	46	9	Y	42	35	1			14
09	3870	X	3798	-0-	-72	-0-	3754	2	44	9	Y	40	47	1			7
10	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	3923	2	55	9	Y	50	45	1			12
11	4320	X	3583	-0-	-737	-0-	3519	2	64	9	Y	58	64	1			6
12	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	3832	2	72	9	Y	65	50	1			21
01	4464	X	3072	-0-	-1392	-0-	3010	2	62	9	Y	56	48	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3596	-0-		-62	-0-	95	1	3461	3	Y	36	8	0	29	1	5
								40	9									
09	3600	X	2763	-0-		-837	-0-	72	1	2658	3	Y	30	7	0	22	1	6
								33	9									
10	3720	X	3196	-0-		-524	-0-	75	1	3069	3	Y	47	8	0	34	1	11
								52	9									
11	3600	X	3075	-0-		-525	-0-	82	1	2939	3	Y	49	12	0	39	1	9
								54	9									
12	3658	X	2792	-0-		-866	-0-	75	1	2665	3	Y	47	9	0	42	1	5
								52	9									
01	3596	X	3029	-0-		-567	-0-	79	1	2889	3	Y	55	10	0	40	1	10
								61	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	116	1	4233	3	Y	26	6	0	20	1	4
								29	9									
09	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	110	1	4044	3	Y	24	6	0	17	1	5
								26	9									
10	4433	X	4175	-0-		-258	-0-	98	1	4021	3	Y	51	8	0	36	1	12
								56	9									
11	4290	X	3776	-0-		-514	-0-	101	1	3619	3	Y	51	13	0	41	1	9
								56	9									
12	4433	X	4134	-0-		-299	-0-	112	1	3960	3	Y	56	11	0	48	1	6
								62	9									
01	4371	X	3827	-0-		-544	-0-	101	1	3664	3	Y	56	10	0	42	1	10
								62	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2535	-0-		-69	-0-	2516	2	19	9	Y	17	12	1			7
09	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	4745	2	25	9	Y	23	26	1			4
10	4634	X	4634	-0-		-0-	-0-	4598	2	36	9	Y	33	29	1			8
11	4353	X	4353	-0-		-0-	-0-	4311	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	3997	X	3997	-0-		-0-	-0-	3956	2	41	9	Y	37	27	1			14
*01	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	4290	2	44	9	Y	40	33	1			21

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4171	-0-		-727	-0-	110	1	4021	3	Y	36	8	0	29	1	5
								40	9									
09	4320	X	4013	-0-		-307	-0-	105	1	3867	3	Y	37	8	0	26	1	8
								41	9									
10	4433	X	3682	-0-		-751	-0-	87	1	3572	3	Y	21	4	0	20	1	5
								23	9									
11	4260	X	3387	-0-		-873	-0-	91	1	3267	3	Y	26	6	0	20	1	5
								29	9									
12	4309	X	3551	-0-		-758	-0-	97	1	3424	3	Y	27	5	0	24	1	3
								30	9									
01	4185	X	3645	-0-		-540	-0-	97	1	3516	3	Y	29	5	0	22	1	5
								32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	115	1	4192	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	109	1	4009	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
10	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	99	1	4039	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	4170	X	3959	-0-	-211	-0-	107	1	3852	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	110	1	3894	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3999	-0-	-310	-0-	107	1	3892	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6638	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6523	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 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
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	253	1	3748	3	Y	68	66	1			6
							75	9									
09	4530	X	4408	-0-	-122	-0-	276	1	4063	3	Y	63	64	1			5
							69	9									
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	265	1	4510	3	Y	72	74	1			3
							79	9									
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	259	1	4189	3	Y	76	70	1			9
							84	9									
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	354	1	4198	3	Y	104	103	1			10
							114	9									
01	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	267	1	3948	3	Y	96	97	1			9
							106	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 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
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4078	2	68	9	Y	62	66	1			47
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4253	2	62	9	Y	56	66	1			37
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4703	2	58	9	Y	53	62	1			28
11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4356	2	64	9	Y	58	60	1			26
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4684	2	68	9	Y	62	59	1			29
01	4774	X	4444	-0-	-330	-0-	4372	2	72	9	Y	65	61	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4330	2	54	9	Y	49	30	1			40
09	4740	X	4422	-0-	-318	-0-	4374	2	48	9	Y	44	60	1			24
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4549	2	48	9	Y	44	29	1			39
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4339	2	63	9	Y	57	59	1			37
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4700	2	55	9	Y	50	59	1			28
01	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4282	2	56	9	Y	51	61	1			18

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	4668	2	43	9	Y	39	24	1			32
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4317	2	39	9	Y	35	48	1			19
10	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	4372	2	41	9	Y	37	23	1			33
11	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	4083	2	50	9	Y	45	48	1			30
12	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4471	2	46	9	Y	42	49	1			23
01	4712	X	4166	-0-	-546	-0-	4123	2	43	9	Y	39	48	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	29	18	1			24
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3149	2	29	9	Y	26	36	1			14
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3243	2	33	9	Y	30	18	1			26
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2888	2	41	9	Y	37	39	1			24
12	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	2446	2	35	9	Y	32	38	1			18
01	3286	X	2591	-0-	-695	-0-	2558	2	33	9	Y	30	37	1			11

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

08	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	167	1	6090	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6840	X	6052	-0-	-788	-0-	159	1	5879	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	6820	X	6091	-0-	-729	-0-	145	1	5933	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	6060	X	5775	-0-	-285	-0-	156	1	5605	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	6262	X	6028	-0-	-234	-0-	165	1	5846	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	6262	X	6053	-0-	-209	-0-	161	1	5875	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	71	1	2601	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2583	-0-	-177	-0-	68	1	2515	3	Y	-0-					-0-
10	2790	N	1987	-0-	-803	-0-	47	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2514	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	1869	-0-	-797	-0-	51	1	1818	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	50	1	1807	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

08	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6623	2	34	9	Y	31	33	1			24
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4744	2	31	9	Y	28	33	1			19
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	Y	34	36	1			17
11	5850	X	5178	-0-	-672	-0-	5134	2	44	9	Y	40	40	1			17
12	6045	X	5384	-0-	-661	-0-	5337	2	47	9	Y	43	40	1			20
01	6045	X	5258	-0-	-787	-0-	5208	2	50	9	Y	45	41	1			24

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	245	1	3629	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	234	1	3445	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
10	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	187	1	3181	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	201	1	3248	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	295	1	3499	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	241	1	3556	3	Y	29	28	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4704	-0-	-783	-0-	4686	2	18	9	Y	16	22	1			35
09	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	4658	2	12	9	Y	11	22	1			24
10	5487	X	4610	-0-	-877	-0-	4592	2	18	9	Y	16					40
11	5070	X	4577	-0-	-493	-0-	4556	2	21	9	Y	19	49	1			10
12	5239	X	4918	-0-	-321	-0-	4895	2	23	9	Y	21					31
*01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5315	2	26	9	Y	24	25	1			30

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

08	5828	X	5537	-0-	-291	-0-	5475	2	62	9	Y	56	60	1			43
09	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	5566	2	56	9	Y	51	60	1			34
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5959	2	54	9	Y	49	57	1			26
11	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5388	2	59	9	Y	54	56	1			24
12	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	5491	2	64	9	Y	58	55	1			27
01	6014	X	5331	-0-	-683	-0-	5264	2	67	9	Y	61	56	1			32

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6787	2	24	9	Y	22	24	1			9
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6618	2	22	9	Y	20	24	1			5
10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7150	2	13	9	Y	12	16	1			1
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6013	2	14	9	Y	13	7	1			7
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6358	2	15	9	Y	14	14	1			7
*01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6623	2	18	9	Y	16	15	1			8

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

08	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4947	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	4719	2	9	9	Y	8	10	1			2
10	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	5085	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	4980	X	4915	-0-	-65	-0-	4905	2	10	9	Y	9	5	1			5
12	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4792	2	9	9	Y	8	9	1			4
01	5084	X	4868	-0-	-216	-0-	4856	2	12	9	Y	11	10	1			5

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

08	3100	N	3119	-0-	19	19	196	1	2902	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	2937	N	2918	-0-	-19	-0-	184	1	2713	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	168	1	2853	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2598	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2590	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
*01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	3	Y	28	28	1			3
							31	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

08	7378	X	6418	-0-	-960	-0-	6374	2	44	9	Y	40	42	1			31
09	7140	X	6787	-0-	-353	-0-	6746	2	41	9	Y	37	43	1			25
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7440	2	39	9	Y	35	41	1			19
11	6690	X	6631	-0-	-59	-0-	6589	2	42	9	Y	38	40	1			17
12	7006	X	6716	-0-	-290	-0-	6671	2	45	9	Y	41	39	1			19
01	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	6589	2	50	9	Y	45	40	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	6713	2	43	9	Y	39	44	1			16
09	7170	X	5414	-0-	-1756	-0-	5380	2	34	9	Y	31	38	1			9
10	7037	X	6350	-0-	-687	-0-	6315	2	35	9	Y	32	38	1			3
11	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	6317	2	37	9	Y	34	18	1			19
12	7037	X	6181	-0-	-856	-0-	6140	2	41	9	Y	37	38	1			18
01	6758	X	3294	-0-	-3464	-0-	3268	2	26	9	Y	24	34	1			8

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7524	2	48	9	Y	44	49	1			18
09	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	7130	2	44	9	Y	40	48	1			10
10	8215	X	7378	-0-	-837	-0-	7352	2	26	9	Y	24	32	1			2
11	7560	X	6550	-0-	-1010	-0-	6524	2	26	9	Y	24	14	1			12
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7428	2	31	9	Y	28	26	1			14
01	7564	X	6594	-0-	-970	-0-	6563	2	31	9	Y	28	28	1			14

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	64	1	2321	3	Y	61	14	0	49	1	9
							67	9									
09	3240	X	2264	-0-	-976	-0-	58	1	2139	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									
10	3348	X	2150	-0-	-1198	-0-	50	1	2028	3	Y	65	11	0	51	1	16
							72	9									
11	2730	X	1916	-0-	-814	-0-	50	1	1799	3	Y	61	15	0	51	1	11
							67	9									
12	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	32	1	1137	3	Y	56	11	0	50	1	6
							62	9									
01	2449	X	753	-0-	-1696	-0-	19	1	686	3	Y	44	8	0	34	1	8
							48	9									

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	73	1	2673	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3064	3	Y	12	3	0	8	1	3
							13	9									
10	3131	X	2693	-0-	-438	-0-	64	1	2617	3	Y	11	2	0	9	1	3
							12	9									
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	72	1	2596	3	Y	11	3	0	9	1	2
							12	9									
12	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	82	1	2906	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3255	X	2705	-0-	-550	-0-	72	1	2619	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	58	1	2134	3	Y	-0-					-0-
10	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	52	1	2118	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1698	-0-	-582	-0-	46	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1963	-0-	-393	-0-	54	1	1909	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	56	1	2034	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	6998	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	6870	X	6774	-0-	-96	-0-	6767	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	7099	X	6532	-0-	-567	-0-	6520	2	12	9	Y	11	9	1			3
11	6780	X	6484	-0-	-296	-0-	6471	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	6778	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	7006	X	6597	-0-	-409	-0-	6583	2	14	9	Y	13	11	1			7

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3423	2	39	9	Y	35	48	1			77
09	3480	X	3432	-0-	-48	-0-	3404	2	28	9	Y	25	49	1			53
10	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3326	2	35	9	Y	32					85
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3351	2	46	9	Y	42	105	1			22
12	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	3425	2	53	9	Y	48					70
01	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	3408	2	59	9	Y	54	57	1			67

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5437	-0-	-360	-0-	5430	2	7	9	Y	6	5	1			2
09	5610	X	5318	-0-	-292	-0-	5311	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	5766	X	5011	-0-	-755	-0-	4999	2	12	9	Y	11	9	1			3
11	5550	X	4339	-0-	-1211	-0-	4326	2	13	9	Y	12	14	1			1
12	5735	X	5009	-0-	-726	-0-	4992	2	17	9	Y	15	11	1			5
01	5487	X	4703	-0-	-784	-0-	4689	2	14	9	Y	13	11	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6386	-0-	-899	-0-	169	1	6163	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	7050	X	5942	-0-	-1108	-0-	155	1	5734	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	6975	X	5870	-0-	-1105	-0-	139	1	5673	3	Y	53	9	0	41	1	13
							58	9									
11	6540	X	5620	-0-	-920	-0-	151	1	5412	3	Y	52	13	0	42	1	10
							57	9									
12	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	158	1	5582	3	Y	55	11	0	48	1	6
							61	9									
01	6386	X	4930	-0-	-1456	-0-	130	1	4739	3	Y	55	10	0	41	1	10
							61	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	3043	-0-	-2010	-0-	80	1	2924	3	Y	35	8	0	27	1	5
							39	9									
09	4890	X	4522	-0-	-368	-0-	118	1	4367	3	Y	34	8	0	24	1	7
							37	9									
10	4774	X	3301	-0-	-1473	-0-	78	1	3175	3	Y	44	7	0	33	1	11
							48	9									
11	3690	X	3154	-0-	-536	-0-	84	1	3013	3	Y	52	12	0	41	1	10
							57	9									
12	4681	X	3371	-0-	-1310	-0-	91	1	3219	3	Y	55	11	0	48	1	6
							61	9									
01	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	99	1	3595	3	Y	58	11	0	43	1	10
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	87	1	3171	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	83	1	3075	3	Y	-0-					-0-
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	75	1	3082	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	82	1	2933	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	87	1	3083	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	79	1	2886	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	111	1	4057	3	Y	99	22	0	78	1	14
							109	9									
09	4350	X	3915	-0-	-435	-0-	101	1	3707	3	Y	97	22	0	69	1	20
							107	9									
10	4495	X	3615	-0-	-880	-0-	84	1	3441	3	Y	82	15	0	67	1	20
							90	9									
11	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	111	1	3976	3	Y	91	22	0	72	1	17
							100	9									
12	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	110	1	3893	3	Y	98	19	0	85	1	11
							108	9									
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	145	1	5273	3	Y	99	18	0	74	1	18
							109	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	138	1	5028	3	Y	149	33	0	118	1	22
							164	9									
09	5970	X	5114	-0-	-856	-0-	131	1	4825	3	Y	144	33	0	103	1	30
							158	9									
10	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	117	1	4769	3	Y	130	23	0	106	1	31
							143	9									
11	5430	X	5054	-0-	-376	-0-	133	1	4777	3	Y	131	32	0	106	1	24
							144	9									
12	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	137	1	4845	3	Y	140	27	0	121	1	16
							154	9									
01	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	120	1	4373	3	Y	135	25	0	102	1	24
							149	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6409	2	21	9	Y	19	12	1			16
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6856	2	20	9	Y	18	24	1			10
10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6597	2	15	9	Y	14	11	1			13
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6531	2	21	9	Y	19	20	1			12
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6892	2	19	9	Y	17	20	1			9
*01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6451	2	19	9	Y	17	20	1			6

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	346	1	5128	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
09	5550	X	5199	-0-	-351	-0-	328	1	4827	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
10	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	291	1	4949	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
11	5550	X	5075	-0-	-475	-0-	293	1	4741	3	Y	37	34	1			5
							41	9									
12	5518	X	5450	-0-	-68	-0-	419	1	4973	3	Y	53	53	1			5
							58	9									
01	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	308	1	4543	3	Y	56	56	1			5
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5548	-0-	-838	-0-	148	1	5386	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	6180	X	5422	-0-	-758	-0-	143	1	5265	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	154	1	6317	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	165	1	5936	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	164	1	5805	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	159	1	5781	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

08	4092	X	2767	-0-	-1325	-0-	173	1	2564	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	227	1	3335	3	Y	39	38	1			3
							43	9									
10	4092	X	2869	-0-	-1223	-0-	157	1	2676	3	Y	33	35	1			1
							36	9									
11	3930	X	2920	-0-	-1010	-0-	167	1	2711	3	Y	38	34	1			5
							42	9									
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	245	1	2911	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
01	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	188	1	2780	3	Y	50	50	1			5
							55	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272

08	9021	X	7900	-0-	-1121	-0-	7880	2	20	9	Y	18	15	1			6
09	8730	X	6301	-0-	-2429	-0-	6282	2	19	9	Y	17	20	1			3
10	9021	X	6413	-0-	-2608	-0-	6389	2	24	9	Y	22	20	1			5
11	7890	X	5026	-0-	-2864	-0-	5001	2	25	9	Y	23	25	1			3
12	7936	X	5892	-0-	-2044	-0-	5862	2	30	9	Y	27	21	1			9
01	7905	X	4784	-0-	-3121	-0-	4760	2	24	9	Y	22	19	1			12

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	298	1	4413	3	Y	136	134	1			12
							150	9									
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	288	1	4235	3	Y	137	139	1			10
							151	9									
10	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	254	1	4313	3	Y	96	102	1			4
							106	9									
11	4470	X	4451	-0-	-19	-0-	253	1	4092	3	Y	96	88	1			12
							106	9									
12	4619	X	4410	-0-	-209	-0-	331	1	3933	3	Y	133	132	1			13
							146	9									
*01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	290	1	4289	3	Y	139	139	1			13
							153	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	91	1	3303	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3159	-0-	-171	-0-	83	1	3076	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	71	1	2901	3	Y	13	2	0	8	1	3
							14	9									
11	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	80	1	2872	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3379	X	2999	-0-	-380	-0-	82	1	2903	3	Y	13	3	0	11	1	1
							14	9									
01	3379	X	2341	-0-	-1038	-0-	62	1	2265	3	Y	13	2	0	10	1	2
							14	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5662	-0-	-383	-0-	5603	2	59	9	Y	54	45	1			18
09	5850	X	5540	-0-	-310	-0-	5484	2	56	9	Y	51	61	1			8
10	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	5812	2	50	9	Y	45	42	1			11
11	5850	X	5313	-0-	-537	-0-	5256	2	57	9	Y	52	57	1			6
12	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5115	2	58	9	Y	53	44	1			15
01	5859	X	3724	-0-	-2135	-0-	3680	2	44	9	Y	40	40	1			15

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	176	1	6401	3	Y	149	33	0	116	1	22
							164	9									
09	6270	X	6254	-0-	-16	-0-	161	1	5935	3	Y	144	33	0	103	1	30
							158	9									
10	6479	X	5587	-0-	-892	-0-	131	1	5338	3	Y	107	20	0	91	1	26
							118	9									
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	169	1	6088	3	Y	117	28	0	93	1	22
							129	9									
12	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	171	1	6067	3	Y	125	24	0	109	1	14
							138	9									
*01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	185	1	6742	3	Y	125	23	0	94	1	22
							138	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 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
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	123	1	4500	3	Y	87	19	0	68	1	13
							96	9									
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	125	1	4615	3	Y	84	19	0	60	1	18
							92	9									
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	121	1	4950	3	Y	63	12	0	54	1	15
							69	9									
11	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	119	1	4277	3	Y	59	15	0	48	1	11
							65	9									
12	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	119	1	4211	3	Y	69	13	0	59	1	8
							76	9									
01	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	88	1	3205	3	Y	63	12	0	48	1	11
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3530	-0-	-128	-0-	222	1	3287	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
09	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	193	1	2844	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
10	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	162	1	2761	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	186	1	3019	3	Y	29	26	1			4
							32	9									
12	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	234	1	2777	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
01	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	193	1	2856	3	Y	36	37	1			3
							40	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	85	1	3097	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	3240	X	3093	-0-	-147	-0-	81	1	2998	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	77	1	3132	3	Y	12	2	0	10	1	3
							13	9									
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	82	1	2958	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	87	1	3080	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	3224	X	2885	-0-	-339	-0-	77	1	2795	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	32	7	0	25	1	5
							35	9									
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	30	7	0	22	1	6
							33	9									
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	64	3	Y	19	4	0	17	1	4
							21	9									
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	22	5	0	17	1	4
							24	9									
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	63	3	Y	24	5	0	20	1	3
							26	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	47	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	267	1	3952	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
09	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	253	1	3717	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	4402	X	3818	-0-	-584	-0-	210	1	3577	3	Y	28	29	1			1
							31	9									
11	4260	X	3751	-0-	-509	-0-	216	1	3505	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
12	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	320	1	3798	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
01	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	214	1	3160	3	Y	36	37	1			3
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	160	1	5819	3	Y	62	14	0	49	1	9
							68	9									
09	6390	X	5320	-0-	-1070	-0-	139	1	5114	3	Y	61	14	0	43	1	13
							67	9									
10	6293	X	5234	-0-	-1059	-0-	124	1	5067	3	Y	39	8	0	35	1	9
							43	9									
11	5850	X	4980	-0-	-870	-0-	134	1	4802	3	Y	40	10	0	32	1	7
							44	9									
12	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	137	1	4865	3	Y	42	8	0	36	1	5
							46	9									
01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	127	1	4620	3	Y	44	8	0	33	1	8
							48	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

08	4433	X	4153	-0-	-280	-0-	4079	2	74	9	Y	67	41	1			56
09	4230	X	3670	-0-	-560	-0-	3608	2	62	9	Y	56	80	1			32
10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	3950	2	57	9	Y	52	37	1			47
11	4230	X	3552	-0-	-678	-0-	3485	2	67	9	Y	61	66	1			42
12	4216	X	3290	-0-	-926	-0-	3231	2	59	9	Y	54	65	1			31
01	4154	X	3285	-0-	-869	-0-	3227	2	58	9	Y	53	66	1			18

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

08	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	8998	3	Y	228	51	0	180	1	33
							251	9									
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8709	3	Y	230	52	0	163	1	48
							253	9									
10	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	203	1	8284	3	Y	178	33	0	150	1	43
							196	9									
11	8220	X	8014	-0-	-206	-0-	212	1	7614	3	Y	171	43	0	140	1	31
							188	9									
12	8494	X	7480	-0-	-1014	-0-	200	1	7093	3	Y	170	33	0	149	1	19
							187	9									
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	217	1	7906	3	Y	204	37	0	150	1	36
							224	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

08	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	3433	2	25	9	Y	23	19	1			8
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3508	2	25	9	Y	23	27	1			4
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3940	2	35	9	Y	32	28	1			8
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	42	1			4
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4180	2	47	9	Y	43	33	1			14
01	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	3017	2	42	9	Y	38	31	1			21

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3287	2	50	9	Y	45	29	1			37
09	4410	X	2864	-0-	-1546	-0-	2820	2	44	9	Y	40	54	1			23
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3674	2	48	9	Y	44	28	1			39
11	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	3040	2	58	9	Y	53	57	1			35
12	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	2433	2	56	9	Y	51	58	1			28
01	3720	X	2824	-0-	-896	-0-	2772	2	52	9	Y	47	57	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	5436	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	5044	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	4988	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4920	-0-	-510	-0-	4920	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5128	-0-	-328	-0-	5128	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2	Y	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	Y	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	90	1	3277	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
09	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	83	1	3072	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	73	1	2990	3	Y	22	4	0	16	1	5
							24	9									
11	3300	X	2809	-0-	-491	-0-	75	1	2708	3	Y	24	6	0	19	1	4
							26	9									
12	3379	X	2670	-0-	-709	-0-	73	1	2572	3	Y	23	4	0	20	1	3
							25	9									
01	3379	X	2840	-0-	-539	-0-	75	1	2740	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8735	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	9030	X	8694	-0-	-336	-0-	8690	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	9331	X	8166	-0-	-1165	-0-	8162	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	9030	X	8229	-0-	-801	-0-	8225	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9488	2	6	9	Y	5	5	1			2
*01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9203	2	7	9	Y	6	5	1			3

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	Y	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-					-0-
10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	4027	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2711	-0-		-792	-0-		72	1	2628	3	Y	10	2	0	8	1	2
									11	9									
09	3390	X	2717	-0-		-673	-0-		71	1	2633	3	Y	12	3	0	8	1	3
									13	9									
10	3007	X	2222	-0-		-785	-0-		53	1	2148	3	Y	19	3	0	14	1	5
									21	9									
11	2610	X	2307	-0-		-303	-0-		62	1	2220	3	Y	23	6	0	18	1	4
									25	9									
12	2821	X	2645	-0-		-176	-0-		72	1	2543	3	Y	27	5	0	23	1	3
									30	9									
01	2821	X	2279	-0-		-542	-0-		60	1	2187	3	Y	29	5	0	22	1	5
									32	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-		132	1	4212	2	N	128	181	1			77
									141	9									
09	6071	X	6071	-0-		-0-	-0-		194	1	5833	2	N	40					117
									44	9									
10	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-		127	1	4063	2	N	126	183	1			60
									139	9									
11	3892	X	3892	-0-		-0-	-0-		117	1	3709	2	N	60					120
									66	9									
12	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-		84	1	2763	2	N	71					191
									78	9									
01	2294	X	1859	-0-		-435	-0-		52	1	1715	2	N	84	175	1			100
									92	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7029	X	7029	-0-		-0-	-0-		6964	2	65	9	Y	59	64	1			46
09	7710	X	7683	-0-		-27	-0-		7622	2	61	9	Y	55	64	1			37
10	8246	X	8051	-0-		-195	-0-		7974	2	77	9	Y	70	72	1			35
11	7980	X	7895	-0-		-85	-0-		7809	2	86	9	Y	78	79	1			34
12	8246	X	8055	-0-		-191	-0-		7963	2	92	9	Y	84	79	1			39
01	8060	X	7254	-0-		-806	-0-		7162	2	92	9	Y	84	77	1			46

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	7195	-0-		-865	-0-		7138	2	57	9	Y	52	45	1			15
09	7974	X	7974	-0-		-0-	-0-		7920	2	54	9	Y	49	56	1			8
10	7320	X	7320	-0-		-0-	-0-		7268	2	52	9	Y	47	43	1			12
11	6960	X	5871	-0-		-1089	-0-		5816	2	55	9	Y	50	58	1			4
12	8246	X	6374	-0-		-1872	-0-		6312	2	62	9	Y	56	39	1			21
01	8246	X	3683	-0-		-4563	-0-		3651	2	32	9	Y	29	35	1			15

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5929	-0-		-643	-0-		158	1	5757	3	Y	13	3	0	10	1	2
									14	9									
09	6360	X	5435	-0-		-925	-0-		143	1	5278	3	Y	13	3	0	9	1	3
									14	9									
10	6355	X	5134	-0-		-1221	-0-		122	1	5000	3	Y	11	2	0	9	1	3
									12	9									
11	5880	X	5139	-0-		-741	-0-		139	1	4987	3	Y	12	3	0	10	1	2
									13	9									
12	6014	X	4555	-0-		-1459	-0-		125	1	4417	3	Y	12	2	0	11	1	1
									13	9									
01	5921	X	4721	-0-		-1200	-0-		126	1	4578	3	Y	15	3	0	10	1	3
									17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 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
08	7068	X	6216	-0-	-852	-0-	162	1	5904	3	Y	136	30	0	106	1	20
							150	9									
09	6810	X	5805	-0-	-1005	-0-	149	1	5510	3	Y	133	30	0	95	1	28
							146	9									
10	6727	X	5577	-0-	-1150	-0-	129	1	5281	3	Y	152	26	0	117	1	37
							167	9									
11	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	148	1	5304	3	Y	170	41	0	135	1	31
							187	9									
12	6231	X	5782	-0-	-449	-0-	153	1	5429	3	Y	182	35	0	157	1	21
							200	9									
01	6231	X	5327	-0-	-904	-0-	137	1	4982	3	Y	189	35	0	141	1	34
							208	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290

08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3013	2	26	9	Y	24	20	1			8
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	2715	2	23	9	Y	21	25	1			4
10	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2613	2	28	9	Y	25	23	1			6
11	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2312	2	33	9	Y	30	34	1			2
12	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2768	2	40	9	Y	36	26	1			12
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2431	2	35	9	Y	32	27	1			17

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

08	5270	X	4880	-0-	-390	-0-	130	1	4737	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									
09	5100	X	4653	-0-	-447	-0-	122	1	4517	3	Y	13	3	0	9	1	3
							14	9									
10	4309	X	3064	-0-	-1245	-0-	73	1	2979	3	Y	11	2	0	9	1	3
							12	9									
11	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	115	1	4148	3	Y	12	3	0	10	1	2
							13	9									
12	4867	X	4486	-0-	-381	-0-	123	1	4346	3	Y	15	3	0	12	1	2
							17	9									
01	4867	X	4303	-0-	-564	-0-	115	1	4171	3	Y	15	3	0	11	1	3
							17	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

08	3441	X	3186	-0-	-255	-0-	193	1	2864	3	Y	117	114	1			10
							129	9									
09	3330	X	2716	-0-	-614	-0-	165	1	2431	3	Y	109	111	1			8
							120	9									
10	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	114	1	1940	3	Y	95	99	1			4
							105	9									
11	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	221	1	3577	3	Y	102	93	1			13
							112	9									
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	327	1	3880	3	Y	156	154	1			15
							172	9									
*01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	249	1	3682	3	Y	168	167	1			16
							185	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

08	7471	X	6806	-0-	-665	-0-	6729	2	77	9	Y	70	76	1			54
09	7230	X	6967	-0-	-263	-0-	6895	2	72	9	Y	65	76	1			43
10	7223	X	6562	-0-	-661	-0-	6499	2	63	9	Y	57	70	1			30
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7074	2	76	9	Y	69	69	1			30
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7368	2	80	9	Y	73	69	1			34
01	7192	X	6190	-0-	-1002	-0-	6115	2	75	9	Y	68	67	1			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	7603	-0-	-581	-0-	200	1	7281	3	Y	111	25	0	88	1	16
							122	9									
09	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	185	1	6813	3	Y	109	25	0	77	1	23
							120	9									
10	8153	X	7079	-0-	-1074	-0-	167	1	6812	3	Y	91	17	0	75	1	22
							100	9									
11	7710	X	6717	-0-	-993	-0-	179	1	6437	3	Y	92	23	0	74	1	17
							101	9									
12	7781	X	6487	-0-	-1294	-0-	175	1	6204	3	Y	98	19	0	85	1	11
							108	9									
01	7595	X	4912	-0-	-2683	-0-	129	1	4700	3	Y	75	14	0	59	1	13
							83	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	3977	2	20	9	Y	18	16	1			24
09	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	3651	2	28	9	Y	25	20	1			29
10	4154	X	3724	-0-	-430	-0-	3702	2	22	9	Y	20	19	1			30
11	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	3337	2	22	9	Y	20	20	1			30
12	4154	X	3026	-0-	-1128	-0-	2998	2	28	9	Y	25	39	1			16
01	3999	X	2454	-0-	-1545	-0-	2410	2	44	9	Y	40	20	1			36

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
09	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			Y	-0-					-0-
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			Y	-0-					-0-
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
*01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5567	-0-	-230	-0-	147	1	5366	3	Y	49	11	0	39	1	7
							54	9									
09	5610	X	5334	-0-	-276	-0-	139	1	5142	3	Y	48	11	0	34	1	10
							53	9									
10	5611	X	5329	-0-	-282	-0-	127	1	5174	3	Y	25	5	0	24	1	6
							28	9									
11	5430	X	5164	-0-	-266	-0-	139	1	4996	3	Y	26	6	0	21	1	5
							29	9									
12	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	145	1	5146	3	Y	27	5	0	24	1	3
							30	9									
01	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	135	1	4895	3	Y	28	5	0	21	1	5
							31	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8928	X	6826	-0-	-2102	-0-	6793	2	33	9	Y	30	34	1			14
09	7650	X	6666	-0-	-984	-0-	6630	2	36	9	Y	33	39	1			8
10	7688	X	6957	-0-	-731	-0-	6913	2	44	9	Y	40	45	1			3
11	7290	X	6313	-0-	-977	-0-	6268	2	45	9	Y	41	23	1			21
12	7409	X	6156	-0-	-1253	-0-	6108	2	48	9	Y	44	45	1			20
01	6944	X	6794	-0-	-150	-0-	6737	2	57	9	Y	52	46	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10954	-0-	-1229	-0-	10863	2	91	9	Y	83	93	1			34
09	11220	X	10042	-0-	-1178	-0-	9958	2	84	9	Y	76	92	1			18
10	11594	X	10140	-0-	-1454	-0-	10023	2	117	9	Y	106	115	1			9
11	11130	X	9758	-0-	-1372	-0-	9634	2	124	9	Y	113	60	1			62
12	11253	X	9794	-0-	-1459	-0-	9661	2	133	9	Y	121	124	1			59
01	10943	X	9440	-0-	-1503	-0-	9291	2	149	9	Y	135	126	1			68

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

08	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	107	1	3915	3	Y	75	17	0	59	1	11
							83	9									
09	4530	X	3984	-0-	-546	-0-	103	1	3801	3	Y	73	17	0	52	1	15
							80	9									
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	118	1	4828	3	Y	91	15	0	69	1	22
							100	9									
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	145	1	5230	3	Y	87	22	0	71	1	16
							96	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	136	1	4803	3	Y	95	18	0	82	1	11
							105	9									
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	132	1	4787	3	Y	102	19	0	76	1	18
							112	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

08	7440	X	4697	-0-	-2743	-0-	4595	2	102	9	Y	93	118	1			31
09	7200	X	5834	-0-	-1366	-0-	5720	2	114	9	Y	104	115	1			20
10	7440	X	6056	-0-	-1384	-0-	5940	2	116	9	Y	105	116	1			9
11	7080	X	6011	-0-	-1069	-0-	5887	2	124	9	Y	113	60	1			62
12	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5819	2	133	9	Y	121	124	1			59
01	6045	X	5279	-0-	-766	-0-	5167	2	112	9	Y	102	115	1			46

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

08	7781	X	7076	-0-	-705	-0-	7012	2	64	9	Y	58	36	1			48
09	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6430	2	58	9	Y	53	72	1			29
10	7564	X	6844	-0-	-720	-0-	6771	2	73	9	Y	66	38	1			57
11	7170	X	6858	-0-	-312	-0-	6764	2	94	9	Y	85	87	1			55
12	7316	X	6898	-0-	-418	-0-	6815	2	83	9	Y	75	89	1			41
01	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	6601	2	87	9	Y	79	92	1			28

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

08	9207	X	8284	-0-	-923	-0-	8009	2	275	9	Y	250	247	0			43
09	8880	X	8558	-0-	-322	-0-	8425	2	133	9	Y	121					164
10	9176	X	3176	-0-	-6000	-0-	2989	2	187	9	Y	170	241	0			93
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					93
12	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11844	2	119	9	Y	108	100	0			101
*01	33781	X	33781	-0-	-0-	-0-	33386	2	395	9	Y	359	352	0			108

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

08	10199	X	6535	-0-	-3664	-0-	6472	2	63	9	Y	57	59	0			10
09	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9872	2	37	9	Y	34					44
10	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	8983	2	88	9	Y	80	80	0			44
11	9540	X	3856	-0-	-5684	-0-	3782	2	74	9	Y	67					111
12	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	9123	2	74	9	Y	67	125	0			53
01	10230	X	9005	-0-	-1225	-0-	8882	2	123	9	Y	112	131	0			34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41850	X	35745	-0-	-6105	-0-	35033	2	712	9	N	647	556	1			312
09	40500	X	31787	-0-	-8713	-0-	31127	2	660	9	N	600	746	1			166
10	41850	X	32711	-0-	-9139	-0-	31967	2	744	9	N	676	573	1	2	8	267
11	39210	X	30219	-0-	-8991	-0-	29480	2	739	9	N	672	759	1			180
12	38936	X	30837	-0-	-8099	-0-	30141	2	696	9	N	633	567	1			246
01	35743	X	29569	-0-	-6174	-0-	28993	2	576	9	N	524	576	1			194

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1510	-0-	-505	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1598	-0-	-352	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1493	-0-	-522	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1164	-0-	-727	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3	1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	3	1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	1	1	1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

08	1085 N	916	-0-	-169	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
01	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993	3		N	-0-			-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	3		N	-0-			-0-
10	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3164	-0-	-436	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	0			1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	0			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			1
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
*01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	355	1	2262	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	344	1	2135	3	Y	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	354	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	260	1	2072	3	Y	-0-					-0-
*12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	337	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	352	1	2399	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
*12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

*04	21643	X	6304	-0-	-15339	-0-	326	1	5950	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	320	1	6974	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	315	1	6280	3	Y	37	36	0			2
							41	9									
*07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	350	1	7063	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	355	1	6343	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
09	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	341	1	5472	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
*10	6324	X	1629	-0-	-4695	-0-	355	1	1229	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
*11	6120	X	1389	-0-	-4731	-0-	331	1	1007	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
*12	6324	X	1534	-0-	-4790	-0-	355	1	1128	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
01	6324	X	1122	-0-	-5202	-0-	310	1	757	3	Y	50	50	0			2
							55	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
09	90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					177
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					177
11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					177
12	124	X	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					177
01	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					177

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	769	2	159	3	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	679	2	135	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	649	2	131	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	536	2	117	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	525	2	126	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	439	-0-	-305	-0-	333	2	106	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	149	1	1255	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	144	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	1522	-0-	-59	-0-	147	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	113	1	1259	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	300	1	1088	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
09	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	300	1	1086	2	N	89	89	0			-0-
							2	4	98	9							
10	1860	X	1567	-0-	-293	-0-	300	1	1158	2	N	97	97	0			-0-
							2	4	107	9							
11	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	300	1	1026	2	N	86	86	0			-0-
							2	4	95	9							
*12	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	300	1	1082	2	N	90	90	0			-0-
							2	4	99	9							
*01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

08	589	X	494	-0-	-95	-0-	110	1	351	2	N	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
09	570	X	556	-0-	-14	-0-	110	1	408	2	N	34	34	0			-0-
							1	3	37	9							
10	620	X	603	-0-	-17	-0-	110	1	450	2	N	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	110	1	508	2	N	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
*12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	110	1	472	2	N	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
*01	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	94	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3439	-0-	-641	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3689	-0-	-403	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
*01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					61
09	1770	X	1673	-0-	-97	-0-	1664	3	9	9	N	8					69
10	1829	X	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					69
11	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	1609	3			N	-0-					69
12	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					69
01	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					69

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	436	1	5618	3	Y	-0-					-0-
09	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	419	1	5503	3	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4514	-0-	-1128	-0-	372	1	4142	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	2703	-0-	-2757	-0-	238	1	2465	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	4053	-0-	-1589	-0-	373	1	3680	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	4093	-0-	-1549	-0-	532	1	3561	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	77	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	71	1	931	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	87	1	965	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	88	1	909	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	91	1	899	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1054	N	811	-0-	-243	-0-	62	1	738	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	107	1	1378	3	Y	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1384	3	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	129	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	140	1	1383	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	101	1	1208	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	41	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 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
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	46	43	1			6
							51	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					6
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					6
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					6
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					6
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-					-0-
01	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	70	1	902	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	683	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	629	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	41	1	490	3	Y	16	17	1			1
							18	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 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
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	3	55	9	N	50					175
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1091	3	23	9	N	21	165	1			31
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1187	3	47	9	N	43					74
11	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1122	3	39	9	N	35					109
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1244	3	61	9	N	55					164
01	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1083	3	45	9	N	41	163	1			42

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

08	341	X	110	-0-	-231	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	330	X	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	180	X	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	X	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	124	X	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

08	5084	X	4548	-0-	-536	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4354	-0-	-451	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4063	-0-	-497	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4086	-0-	-626	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11501	X	10085	-0-	-1416	-0-	10085	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	9380	-0-	-1510	-0-	9380	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	10159	-0-	-846	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
11	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9754	-0-	-538	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9565	-0-	-603	-0-	9565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

08	7688	X	6361	-0-	-1327	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6301	-0-	-1139	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5658	-0-	-852	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

08	8401	X	7429	-0-	-972	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7044	-0-	-1086	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	6983	-0-	-1232	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
11	7950	X	7011	-0-	-939	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7144	-0-	-513	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	6986	-0-	-454	-0-	6986	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

08	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	8022	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7577	-0-	-433	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7724	-0-	-553	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7102	-0-	-908	-0-	7102	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7204	-0-	-949	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7150	-0-	-879	-0-	7150	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

08	9548	X	8082	-0-	-1466	-0-	8082	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	7505	-0-	-1735	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	6611	-0-	-2441	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7419	-0-	-1011	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7228	-0-	-1328	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	6995	-0-	-1096	-0-	6995	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

08	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	7218	-0-	-2322	-0-	7218	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	7668	-0-	-1260	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	7432	-0-	-1208	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	7568	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7019	-0-	-886	-0-	7019	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

08	24304	X	19713	-0-	-4591	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
09	23520	X	18937	-0-	-4583	-0-	18937	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	19712	-0-	-1709	-0-	19712	3			N	-0-					-0-
11	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	18704	-0-	-1229	-0-	18704	3			N	-0-					-0-
01	19716	X	14524	-0-	-5192	-0-	14524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	22325	3			N	-0-					-0-
09	23160	X	19896	-0-	-3264	-0-	19896	3			N	-0-					-0-
10	25482	X	19474	-0-	-6008	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
11	24660	X	19289	-0-	-5371	-0-	19289	3			N	-0-					-0-
12	25482	X	22422	-0-	-3060	-0-	22422	3			N	-0-					-0-
01	22320	X	17866	-0-	-4454	-0-	17866	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

08	22444	X	17622	-0-	-4822	-0-	17622	3			N	-0-					-0-
09	22500	X	18884	-0-	-3616	-0-	18884	3			N	-0-					-0-
10	23250	X	19859	-0-	-3391	-0-	19859	3			N	-0-					-0-
11	22500	X	20522	-0-	-1978	-0-	20522	3			N	-0-					-0-
12	20522	X	14159	-0-	-6363	-0-	14159	3			N	-0-					-0-
01	19871	X	6358	-0-	-13513	-0-	6358	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

08	15686	X	13378	-0-	-2308	-0-	13378	3			N	-0-					-0-
09	15180	X	12190	-0-	-2990	-0-	12190	3			N	-0-					-0-
10	15686	X	12267	-0-	-3419	-0-	12267	3			N	-0-					-0-
11	14100	X	11017	-0-	-3083	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	11353	-0-	-3000	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	10969	-0-	-2423	-0-	10969	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

08	19623	X	15180	-0-	-4443	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
09	18990	X	13125	-0-	-5865	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
10	17205	X	5290	-0-	-11915	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	12204	-0-	-3246	-0-	12204	3			N	-0-					-0-
12	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	3			N	-0-					-0-
01	15190	X	15114	-0-	-76	-0-	15114	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

08	15004	X	11887	-0-	-3117	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	11149	-0-	-3371	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	11128	-0-	-2326	-0-	11128	3			N	-0-					-0-
11	12330	X	10544	-0-	-1786	-0-	10544	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	11149	-0-	-1189	-0-	11149	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	9943	-0-	-1930	-0-	9943	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

08	38409	X	33545	-0-	-4864	-0-	33545	3			N	-0-					-0-
09	37170	X	31352	-0-	-5818	-0-	31352	3			N	-0-					-0-
10	37107	X	31213	-0-	-5894	-0-	31213	3			N	-0-					-0-
11	35910	X	28651	-0-	-7259	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
12	35650	X	29075	-0-	-6575	-0-	29075	3			N	-0-					-0-
01	33542	X	27398	-0-	-6144	-0-	27398	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

08	31031	X	19295	-0-	-11736	-0-	19295	3			N	-0-					-0-
09	27270	X	17662	-0-	-9608	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
10	24521	X	17430	-0-	-7091	-0-	17430	3			N	-0-					-0-
11	21690	X	16099	-0-	-5591	-0-	16099	3			N	-0-					-0-
12	20801	X	16047	-0-	-4754	-0-	16047	3			N	-0-					-0-
01	19282	X	11356	-0-	-7926	-0-	11356	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15716	-0-	15716	48805	15716	3			N	-0-					-0-
09	0	W	14892	-0-	14892	63697	14892	3			N	-0-					-0-
10	0	W	15258	-0-	15258	78955	15258	3			N	-0-					-0-
11	93075	X	14120	-0-	-78955	-0-	14120	3			N	-0-					-0-
12	16554	X	13963	-0-	-2591	-0-	13963	3			N	-0-					-0-
01	15717	X	13916	-0-	-1801	-0-	13916	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	13037	-0-	-2990	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
09	15510	X	11644	-0-	-3866	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
10	16027	X	10628	-0-	-5399	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
11	14490	X	10336	-0-	-4154	-0-	10336	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	10726	-0-	-3627	-0-	10726	3			N	-0-					-0-
01	13051	X	10604	-0-	-2447	-0-	10604	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	18028	-0-	-2153	-0-	18028	3			N	-0-					-0-
09	19320	X	16242	-0-	-3078	-0-	16242	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	17759	-0-	-2205	-0-	17759	3			N	-0-					-0-
11	18300	X	17426	-0-	-874	-0-	17426	3			N	-0-					-0-
12	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	3			N	-0-					-0-
01	18042	X	15840	-0-	-2202	-0-	15840	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37107	X	30036	-0-	-7071	-0-	30036	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	27930	-0-	-7980	-0-	27930	3			N	-0-					-0-
10	36270	X	23366	-0-	-12904	-0-	23366	3			N	-0-					-0-
11	33210	X	9935	-0-	-23275	-0-	9935	3			N	-0-					-0-
12	31589	X	13937	-0-	-17652	-0-	13937	3			N	-0-					-0-
01	30039	X	22736	-0-	-7303	-0-	22736	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21173	X	12015	-0-	-9158	-0-	12015	3			N	-0-					-0-
09	19800	X	15420	-0-	-4380	-0-	15420	3			N	-0-					-0-
10	19375	X	14357	-0-	-5018	-0-	14357	3			N	-0-					-0-
11	18690	X	14962	-0-	-3728	-0-	14962	3			N	-0-					-0-
12	17050	X	14184	-0-	-2866	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
01	15934	X	13226	-0-	-2708	-0-	13226	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16020	-0-	-1867	-0-	16020	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	7850	-0-	-8050	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
10	15190	X	12026	-0-	-3164	-0-	12026	3			N	-0-					-0-
11	15510	X	13233	-0-	-2277	-0-	13233	3			N	-0-					-0-
12	16027	X	11461	-0-	-4566	-0-	11461	3			N	-0-					-0-
01	16027	X	9152	-0-	-6875	-0-	9152	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 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
08	22413	X	20489	-0-	-1924	-0-	20489	3			Y	-0-					-0-
09	24510	X	19488	-0-	-5022	-0-	19488	3			Y	-0-					-0-
10	25327	X	15482	-0-	-9845	-0-	15482	3			Y	-0-					-0-
11	24510	X	9055	-0-	-15455	-0-	9055	3			Y	-0-					-0-
12	23622	X	23307	-0-	-315	-0-	23307	3			Y	-0-					-0-
*01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20733	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20522	X	19149	-0-	-1373	-0-	19149	3			Y	-0-					-0-
09	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	21857	3			Y	-0-					-0-
10	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	24481	3			Y	-0-					-0-
11	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	19478	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	20179	-0-	-343	-0-	20179	3			Y	-0-					-0-
01	20522	X	19405	-0-	-1117	-0-	19405	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

08	29264	X	25486	-0-	-3778	-0-	25486	3			N	-0-					-0-
09	28320	X	24147	-0-	-4173	-0-	24147	3			N	-0-					-0-
10	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	3			N	-0-					-0-
11	24660	X	20236	-0-	-4424	-0-	20236	3			N	-0-					-0-
12	25482	X	23062	-0-	-2420	-0-	23062	3			N	-0-					-0-
01	25482	X	22342	-0-	-3140	-0-	22342	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

08	20429	X	16972	-0-	-3457	-0-	16972	3			Y	-0-					-0-
09	19770	X	16520	-0-	-3250	-0-	16520	3			Y	-0-					-0-
10	19344	X	15774	-0-	-3570	-0-	15774	3			Y	-0-					-0-
11	17370	X	14529	-0-	-2841	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
12	17949	X	17317	-0-	-632	-0-	17317	3			Y	-0-					-0-
01	17081	X	16700	-0-	-381	-0-	16700	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

08	19654	X	14929	-0-	-4725	-0-	14929	3			N	-0-					-0-
09	19020	X	12541	-0-	-6479	-0-	12541	3			N	-0-					-0-
10	16616	X	11320	-0-	-5296	-0-	11320	3			N	-0-					-0-
11	19545	X	19545	-0-	-0-	-0-	19545	3			N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	3			N	-0-					-0-
01	14942	X	14199	-0-	-743	-0-	14199	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

08	37479	X	29656	-0-	-7823	-0-	29656	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	27423	-0-	-8847	-0-	27423	3			N	-0-					-0-
10	33945	X	27837	-0-	-6108	-0-	27837	3			N	-0-					-0-
11	31942	X	31942	-0-	-0-	-0-	31942	3			N	-0-					-0-
12	30907	X	28468	-0-	-2439	-0-	28468	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	25524	-0-	-4143	-0-	25524	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

08	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
09	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
10	13175	X	8650	-0-	-4525	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
11	12060	X	6119	-0-	-5941	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	9087	-0-	-2445	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
01	11532	X	7502	-0-	-4030	-0-	7502	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

08	47027	X	28847	-0-	-18180	-0-	28847	3			N	-0-					-0-
09	42150	X	26818	-0-	-15332	-0-	26818	3			N	-0-					-0-
10	36394	X	29584	-0-	-6810	-0-	29584	3			N	-0-					-0-
11	32010	X	26714	-0-	-5296	-0-	26714	3			N	-0-					-0-
12	30814	X	26725	-0-	-4089	-0-	26725	3			N	-0-					-0-
01	29574	X	26787	-0-	-2787	-0-	26787	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	19420	-0-	-1505	-0-	19420	3			Y	-0-					-0-
09	20250	X	6579	-0-	-13671	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
10	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	3			Y	-0-					-0-
11	18780	X	18120	-0-	-660	-0-	18120	3			Y	-0-					-0-
12	19406	X	18845	-0-	-561	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
01	20925	X	18400	-0-	-2525	-0-	18400	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31031	X	27215	-0-	-3816	-0-	27215	3			Y	-0-					-0-
09	30030	X	25179	-0-	-4851	-0-	25179	3			Y	-0-					-0-
10	31031	X	18872	-0-	-12159	-0-	18872	3			Y	-0-					-0-
11	26340	X	22485	-0-	-3855	-0-	22485	3			Y	-0-					-0-
12	27218	X	11812	-0-	-15406	-0-	11812	3			Y	-0-					-0-
*01	36235	X	36235	-0-	-0-	-0-	36235	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47554	X	38427	-0-	-9127	-0-	38427	3			Y	-0-					-0-
09	44520	X	36057	-0-	-8463	-0-	36057	3			Y	-0-					-0-
10	44051	X	39679	-0-	-4372	-0-	39679	3			Y	-0-					-0-
11	40860	X	36992	-0-	-3868	-0-	36992	3			Y	-0-					-0-
12	39866	X	36061	-0-	-3805	-0-	36061	3			Y	-0-					-0-
01	39680	X	34969	-0-	-4711	-0-	34969	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	16830	-0-	-3444	-0-	16830	3			Y	-0-					-0-
09	19170	X	16238	-0-	-2932	-0-	16238	3			Y	-0-					-0-
10	18476	X	15358	-0-	-3118	-0-	15358	3			Y	-0-					-0-
11	17190	X	14133	-0-	-3057	-0-	14133	3			Y	-0-					-0-
12	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	18781	3			Y	-0-					-0-
*01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	13488	-0-	-2136	-0-	13488	3			Y	-0-					-0-
09	15120	X	12558	-0-	-2562	-0-	12558	3			Y	-0-					-0-
10	15624	X	11952	-0-	-3672	-0-	11952	3			Y	-0-					-0-
11	14790	X	11236	-0-	-3554	-0-	11236	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	14137	-0-	-185	-0-	14137	3			Y	-0-					-0-
01	13485	X	13366	-0-	-119	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40734	X	28866	-0-	-11868	-0-	28866	3			Y	-0-					-0-
09	39420	X	26504	-0-	-12916	-0-	26504	3			Y	-0-					-0-
10	38161	X	25525	-0-	-12636	-0-	25525	3			Y	-0-					-0-
11	33570	X	24281	-0-	-9289	-0-	24281	3			Y	-0-					-0-
12	32705	X	23798	-0-	-8907	-0-	23798	3			Y	-0-					-0-
01	28861	X	22621	-0-	-6240	-0-	22621	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42811	X	33585	-0-	-9226	-0-	33585	3			Y	-0-					-0-
09	41430	X	31923	-0-	-9507	-0-	31923	3			Y	-0-					-0-
10	38843	X	31636	-0-	-7207	-0-	31636	3			Y	-0-					-0-
11	37590	X	14296	-0-	-23294	-0-	14296	3			Y	-0-					-0-
12	37727	X	-0-	-0-	-37727	-0-					Y	-0-					-0-
01	33573	X	31571	-0-	-2002	-0-	31571	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 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
08	19034	X	13821	-0-	-5213	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
09	18420	X	9523	-0-	-8897	-0-	9523	3			Y	-0-					-0-
10	14167	X	8888	-0-	-5279	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
11	13380	X	12664	-0-	-716	-0-	12664	3			Y	-0-					-0-
12	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	28167	3			Y	-0-					-0-
*01	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	25965	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

08	41664	X	26075	-0-	-15589	-0-	26075	3			Y	-0-					-0-
09	35910	X	25190	-0-	-10720	-0-	25190	3			Y	-0-					-0-
10	33046	X	25514	-0-	-7532	-0-	25514	3			Y	-0-					-0-
11	28290	X	23835	-0-	-4455	-0-	23835	3			Y	-0-					-0-
12	27590	X	22904	-0-	-4686	-0-	22904	3			Y	-0-					-0-
01	26071	X	23154	-0-	-2917	-0-	23154	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

08	24180	X	18178	-0-	-6002	-0-	18178	3			N	-0-					-0-
09	21510	X	16830	-0-	-4680	-0-	16830	3			N	-0-					-0-
10	19840	X	19397	-0-	-443	-0-	19397	3			N	-0-					-0-
11	17580	X	8228	-0-	-9352	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
12	18166	X	18079	-0-	-87	-0-	18079	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	17026	-0-	-2380	-0-	17026	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

08	31465	X	25812	-0-	-5653	-0-	25812	3			Y	-0-					-0-
09	30450	X	22712	-0-	-7738	-0-	22712	3			Y	-0-					-0-
10	27528	X	22214	-0-	-5314	-0-	22214	3			Y	-0-					-0-
11	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	38918	3			Y	-0-					-0-
12	34163	X	34163	-0-	-0-	-0-	34163	3			Y	-0-					-0-
01	25823	X	23680	-0-	-2143	-0-	23680	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

08	30008	X	22435	-0-	-7573	-0-	22435	3			Y	-0-					-0-
09	29040	X	22749	-0-	-6291	-0-	22749	3			Y	-0-					-0-
10	27559	X	23085	-0-	-4474	-0-	23085	3			Y	-0-					-0-
11	26070	X	20693	-0-	-5377	-0-	20693	3			Y	-0-					-0-
12	25358	X	24615	-0-	-743	-0-	24615	3			Y	-0-					-0-
*01	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

08	55211	X	43503	-0-	-11708	-0-	43503	3			Y	-0-					-0-
09	49680	X	41886	-0-	-7794	-0-	41886	3			Y	-0-					-0-
10	46779	X	41333	-0-	-5446	-0-	41333	3			Y	-0-					-0-
11	42660	X	36687	-0-	-5973	-0-	36687	3			Y	-0-					-0-
12	43493	X	36080	-0-	-7413	-0-	36080	3			Y	-0-					-0-
01	43493	X	34939	-0-	-8554	-0-	34939	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

08	19933	X	16465	-0-	-3468	-0-	16465	3			Y	-0-					-0-
09	19290	X	15230	-0-	-4060	-0-	15230	3			Y	-0-					-0-
10	18817	X	14693	-0-	-4124	-0-	14693	3			Y	-0-					-0-
11	17670	X	14056	-0-	-3614	-0-	14056	3			Y	-0-					-0-
12	17639	X	14705	-0-	-2934	-0-	14705	3			Y	-0-					-0-
01	16461	X	16387	-0-	-74	-0-	16387	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	33099	-0-	-5465	-0-	33099	3			Y	-0-					-0-
09	37320	X	31012	-0-	-6308	-0-	31012	3			Y	-0-					-0-
10	38564	X	30632	-0-	-7932	-0-	30632	3			Y	-0-					-0-
11	34410	X	28987	-0-	-5423	-0-	28987	3			Y	-0-					-0-
12	34534	X	29587	-0-	-4947	-0-	29587	3			Y	-0-					-0-
01	33108	X	32016	-0-	-1092	-0-	32016	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

08	35185	X	29026	-0-	-6159	-0-	29026	3			Y	-0-					-0-
09	32400	X	27043	-0-	-5357	-0-	27043	3			Y	-0-					-0-
10	33480	X	26984	-0-	-6496	-0-	26984	3			Y	-0-					-0-
11	31170	X	24719	-0-	-6451	-0-	24719	3			Y	-0-					-0-
12	30814	X	25450	-0-	-5364	-0-	25450	3			Y	-0-					-0-
01	29016	X	27773	-0-	-1243	-0-	27773	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

08	19592	X	18221	-0-	-1371	-0-	18221	3			Y	-0-					-0-
09	18960	X	16712	-0-	-2248	-0-	16712	3			Y	-0-					-0-
10	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18901	3			Y	-0-					-0-
11	17640	X	17319	-0-	-321	-0-	17319	3			Y	-0-					-0-
12	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	3			Y	-0-					-0-
*01	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	19459	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

08	60853	X	48467	-0-	-12386	-0-	48467	3			Y	-0-					-0-
09	57570	X	44907	-0-	-12663	-0-	44907	3			Y	-0-					-0-
10	55862	X	39618	-0-	-16244	-0-	39618	3			Y	-0-					-0-
11	51750	X	36026	-0-	-15724	-0-	36026	3			Y	-0-					-0-
12	51429	X	36371	-0-	-15058	-0-	36371	3			Y	-0-					-0-
01	48453	X	40946	-0-	-7507	-0-	40946	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

08	29140	X	25558	-0-	-3582	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-
09	28200	X	23690	-0-	-4510	-0-	23690	3			Y	-0-					-0-
10	29140	X	24608	-0-	-4532	-0-	24608	3			Y	-0-					-0-
11	27210	X	21952	-0-	-5258	-0-	21952	3			Y	-0-					-0-
12	26815	X	25330	-0-	-1485	-0-	25330	3			Y	-0-					-0-
*01	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

08	47771	X	36906	-0-	-10865	-0-	36906	3			Y	-0-					-0-
09	44580	X	12843	-0-	-31737	-0-	12843	3			Y	-0-					-0-
10	44578	X	34387	-0-	-10191	-0-	34387	3			Y	-0-					-0-
11	38850	X	31306	-0-	-7544	-0-	31306	3			Y	-0-					-0-
12	38905	X	30793	-0-	-8112	-0-	30793	3			Y	-0-					-0-
01	36921	X	29558	-0-	-7363	-0-	29558	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

08	62527	X	39822	-0-	-22705	-0-	39822	3			Y	-0-					-0-
09	60510	X	35497	-0-	-25013	-0-	35497	3			Y	-0-					-0-
10	51367	X	33659	-0-	-17708	-0-	33659	3			Y	-0-					-0-
11	45990	X	38704	-0-	-7286	-0-	38704	3			Y	-0-					-0-
12	44175	X	43020	-0-	-1155	-0-	43020	3			Y	-0-					-0-
01	39835	X	38505	-0-	-1330	-0-	38505	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33232	X	24105	-0-	-9127	-0-	24105	3			Y	-0-					-0-
09	31470	X	22668	-0-	-8802	-0-	22668	3			Y	-0-					-0-
10	29326	X	22438	-0-	-6888	-0-	22438	3			Y	-0-					-0-
11	24960	X	21874	-0-	-3086	-0-	21874	3			Y	-0-					-0-
12	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3			Y	-0-					-0-
01	24118	X	23424	-0-	-694	-0-	23424	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

08	69409	X	49881	-0-	-19528	-0-	49881	3			Y	-0-					-0-
09	67170	X	49240	-0-	-17930	-0-	49240	3			Y	-0-					-0-
10	69409	X	49489	-0-	-19920	-0-	49489	3			Y	-0-					-0-
11	67170	X	43536	-0-	-23634	-0-	43536	3			Y	-0-					-0-
12	69409	X	40015	-0-	-29394	-0-	40015	3			Y	-0-					-0-
01	50871	X	39610	-0-	-11261	-0-	39610	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

08	31062	X	26127	-0-	-4935	-0-	26127	3			Y	-0-					-0-
09	30060	X	23168	-0-	-6892	-0-	23168	3			Y	-0-					-0-
10	31062	X	22118	-0-	-8944	-0-	22118	3			Y	-0-					-0-
11	30060	X	21056	-0-	-9004	-0-	21056	3			Y	-0-					-0-
12	29636	X	19827	-0-	-9809	-0-	19827	3			Y	-0-					-0-
01	26133	X	19291	-0-	-6842	-0-	19291	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

08	93248	X	74830	-0-	-18418	-0-	74830	3			Y	-0-					-0-
09	87060	X	67755	-0-	-19305	-0-	67755	3			Y	-0-					-0-
10	82770	X	65879	-0-	-16891	-0-	65879	3			Y	-0-					-0-
11	74910	X	60190	-0-	-14720	-0-	60190	3			Y	-0-					-0-
12	75082	X	59033	-0-	-16049	-0-	59033	3			Y	-0-					-0-
01	74834	X	56903	-0-	-17931	-0-	56903	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

08	41943	X	33563	-0-	-8380	-0-	33563	3			Y	-0-					-0-
09	40590	X	30979	-0-	-9611	-0-	30979	3			Y	-0-					-0-
10	39308	X	25109	-0-	-14199	-0-	25109	3			Y	-0-					-0-
11	36420	X	22533	-0-	-13887	-0-	22533	3			Y	-0-					-0-
12	35929	X	23923	-0-	-12006	-0-	23923	3			Y	-0-					-0-
01	33573	X	26870	-0-	-6703	-0-	26870	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

08	36363	X	23880	-0-	-12483	-0-	23880	3			Y	-0-					-0-
09	31890	X	22780	-0-	-9110	-0-	22780	3			Y	-0-					-0-
10	27249	X	25558	-0-	-1691	-0-	25558	3			Y	-0-					-0-
11	26370	X	22692	-0-	-3678	-0-	22692	3			Y	-0-					-0-
12	24893	X	23361	-0-	-1532	-0-	23361	3			Y	-0-					-0-
01	25544	X	21345	-0-	-4199	-0-	21345	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

08	76229	X	58161	-0-	-18068	-0-	58161	3			Y	-0-					-0-
09	71310	X	56169	-0-	-15141	-0-	56169	3			Y	-0-					-0-
10	68944	X	55952	-0-	-12992	-0-	55952	3			Y	-0-					-0-
11	62190	X	51818	-0-	-10372	-0-	51818	3			Y	-0-					-0-
12	59675	X	49316	-0-	-10359	-0-	49316	3			Y	-0-					-0-
01	58156	X	52760	-0-	-5396	-0-	52760	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37293	X	37113	-0-	-180	-0-	37113	3			Y	-0-					-0-
09	36090	X	9519	-0-	-26571	-0-	9519	3			Y	-0-					-0-
10	37293	X	31342	-0-	-5951	-0-	31342	3			Y	-0-					-0-
11	36090	X	34770	-0-	-1320	-0-	34770	3			Y	-0-					-0-
12	37293	X	34313	-0-	-2980	-0-	34313	3			Y	-0-					-0-
01	37107	X	32464	-0-	-4643	-0-	32464	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32767	X	24840	-0-	-7927	-0-	24840	3			Y	-0-					-0-
09	31710	X	21988	-0-	-9722	-0-	21988	3			Y	-0-					-0-
10	30287	X	20545	-0-	-9742	-0-	20545	3			Y	-0-					-0-
11	27660	X	21319	-0-	-6341	-0-	21319	3			Y	-0-					-0-
12	26567	X	25964	-0-	-603	-0-	25964	3			Y	-0-					-0-
*01	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	25004	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51677	X	34348	-0-	-17329	-0-	34348	3			Y	-0-					-0-
09	48510	X	34300	-0-	-14210	-0-	34300	3			Y	-0-					-0-
10	43989	X	33660	-0-	-10329	-0-	33660	3			Y	-0-					-0-
11	38640	X	30272	-0-	-8368	-0-	30272	3			Y	-0-					-0-
12	37200	X	31665	-0-	-5535	-0-	31665	3			Y	-0-					-0-
01	35433	X	28585	-0-	-6848	-0-	28585	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80879	X	57317	-0-	-23562	-0-	57317	3			Y	-0-					-0-
09	72300	X	51662	-0-	-20638	-0-	51662	3			Y	-0-					-0-
10	68696	X	49997	-0-	-18699	-0-	49997	3			Y	-0-					-0-
11	61860	X	45949	-0-	-15911	-0-	45949	3			Y	-0-					-0-
12	58528	X	45371	-0-	-13157	-0-	45371	3			Y	-0-					-0-
01	57319	X	42469	-0-	-14850	-0-	42469	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95263	X	75287	-0-	-19976	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
09	82410	X	67233	-0-	-15177	-0-	67233	3			Y	-0-					-0-
10	79856	X	63464	-0-	-16392	-0-	63464	3			Y	-0-					-0-
11	77280	X	56317	-0-	-20963	-0-	56317	3			Y	-0-					-0-
12	79856	X	56931	-0-	-22925	-0-	56931	3			Y	-0-					-0-
01	75299	X	54871	-0-	-20428	-0-	54871	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70029	X	50609	-0-	-19420	-0-	50609	3			Y	-0-					-0-
09	67770	X	53204	-0-	-14566	-0-	53204	3			Y	-0-					-0-
10	61876	X	50446	-0-	-11430	-0-	50446	3			Y	-0-					-0-
11	56490	X	43753	-0-	-12737	-0-	43753	3			Y	-0-					-0-
12	54963	X	41574	-0-	-13389	-0-	41574	3			Y	-0-					-0-
01	54963	X	10994	-0-	-43969	-0-	10994	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60140	X	49688	-0-	-10452	-0-	49688	3			Y	-0-					-0-
09	58200	X	45737	-0-	-12463	-0-	45737	3			Y	-0-					-0-
10	57443	X	45479	-0-	-11964	-0-	45479	3			Y	-0-					-0-
11	53550	X	40232	-0-	-13318	-0-	40232	3			Y	-0-					-0-
12	52948	X	42307	-0-	-10641	-0-	42307	3			Y	-0-					-0-
01	49693	X	46161	-0-	-3532	-0-	46161	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33573	X	26542	-0-	-7031	-0-	26542	3			Y	-0-					-0-
09	31320	X	24629	-0-	-6691	-0-	24629	3			Y	-0-					-0-
10	30504	X	24460	-0-	-6044	-0-	24460	3			Y	-0-					-0-
11	28080	X	22951	-0-	-5129	-0-	22951	3			Y	-0-					-0-
12	27745	X	22568	-0-	-5177	-0-	22568	3			Y	-0-					-0-
01	26536	X	22305	-0-	-4231	-0-	22305	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

08	70990	X	53395	-0-	-17595	-0-	53395	3			Y	-0-					-0-
09	66480	X	48921	-0-	-17559	-0-	48921	3			Y	-0-					-0-
10	64542	X	48037	-0-	-16505	-0-	48037	3			Y	-0-					-0-
11	57450	X	43308	-0-	-14142	-0-	43308	3			Y	-0-					-0-
12	57877	X	44704	-0-	-13173	-0-	44704	3			Y	-0-					-0-
01	53382	X	42170	-0-	-11212	-0-	42170	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

08	21855	X	19751	-0-	-2104	-0-	19751	3			Y	-0-					-0-
09	21150	X	18197	-0-	-2953	-0-	18197	3			Y	-0-					-0-
10	21855	X	17891	-0-	-3964	-0-	17891	3			Y	-0-					-0-
11	20910	X	16554	-0-	-4356	-0-	16554	3			Y	-0-					-0-
12	20739	X	16285	-0-	-4454	-0-	16285	3			Y	-0-					-0-
01	19747	X	15911	-0-	-3836	-0-	15911	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

08	63922	X	43991	-0-	-19931	-0-	43991	3			Y	-0-					-0-
09	61530	X	40308	-0-	-21222	-0-	40308	3			Y	-0-					-0-
10	63581	X	39096	-0-	-24485	-0-	39096	3			Y	-0-					-0-
11	61350	X	43486	-0-	-17864	-0-	43486	3			Y	-0-					-0-
12	48701	X	42509	-0-	-6192	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-
01	43989	X	41597	-0-	-2392	-0-	41597	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

08	39339	X	31186	-0-	-8153	-0-	31186	3			Y	-0-					-0-
09	38070	X	31219	-0-	-6851	-0-	31219	3			Y	-0-					-0-
10	39339	X	26222	-0-	-13117	-0-	26222	3			Y	-0-					-0-
11	38070	X	21442	-0-	-16628	-0-	21442	3			Y	-0-					-0-
12	34100	X	24350	-0-	-9750	-0-	24350	3			Y	-0-					-0-
01	32271	X	27458	-0-	-4813	-0-	27458	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

08	51491	X	38072	-0-	-13419	-0-	38072	3			Y	-0-					-0-
09	46080	X	34382	-0-	-11698	-0-	34382	3			Y	-0-					-0-
10	47616	X	33151	-0-	-14465	-0-	33151	3			Y	-0-					-0-
11	44370	X	30035	-0-	-14335	-0-	30035	3			Y	-0-					-0-
12	40951	X	31477	-0-	-9474	-0-	31477	3			Y	-0-					-0-
01	38068	X	31053	-0-	-7015	-0-	31053	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

08	62775	X	44764	-0-	-18011	-0-	44764	3			Y	-0-					-0-
09	55980	X	41284	-0-	-14696	-0-	41284	3			Y	-0-					-0-
10	52731	X	40660	-0-	-12071	-0-	40660	3			Y	-0-					-0-
11	49470	X	37532	-0-	-11938	-0-	37532	3			Y	-0-					-0-
12	46531	X	36531	-0-	-10000	-0-	36531	3			Y	-0-					-0-
01	44764	X	34739	-0-	-10025	-0-	34739	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59737	X	42623	-0-	-17114	-0-	42623	3			Y	-0-					-0-
09	50220	X	40454	-0-	-9766	-0-	40454	3			Y	-0-					-0-
10	51894	X	40594	-0-	-11300	-0-	40594	3			Y	-0-					-0-
11	50220	X	37195	-0-	-13025	-0-	37195	3			Y	-0-					-0-
12	46841	X	37013	-0-	-9828	-0-	37013	3			Y	-0-					-0-
01	42625	X	33674	-0-	-8951	-0-	33674	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74462	X	62979	-0-	-11483	-0-	62979	3			Y	-0-					-0-
09	71250	X	70731	-0-	-519	-0-	70731	3			Y	-0-					-0-
10	73625	X	63840	-0-	-9785	-0-	63840	3			Y	-0-					-0-
11	66870	X	54985	-0-	-11885	-0-	54985	3			Y	-0-					-0-
12	73098	X	54937	-0-	-18161	-0-	54937	3			Y	-0-					-0-
01	73098	X	52832	-0-	-20266	-0-	52832	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63147	X	34980	-0-	-28167	-0-	34980	3			Y	-0-					-0-
09	44400	X	31738	-0-	-12662	-0-	31738	3			Y	-0-					-0-
10	40331	X	31636	-0-	-8695	-0-	31636	3			Y	-0-					-0-
11	39030	X	29832	-0-	-9198	-0-	29832	3			Y	-0-					-0-
12	37665	X	29544	-0-	-8121	-0-	29544	3			Y	-0-					-0-
01	34968	X	31090	-0-	-3878	-0-	31090	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61132	X	37027	-0-	-24105	-0-	37027	3			Y	-0-					-0-
09	49380	X	33103	-0-	-16277	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-
10	51026	X	31698	-0-	-19328	-0-	31698	3			Y	-0-					-0-
11	44340	X	28736	-0-	-15604	-0-	28736	3			Y	-0-					-0-
12	40920	X	27199	-0-	-13721	-0-	27199	3			Y	-0-					-0-
01	37014	X	25562	-0-	-11452	-0-	25562	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59675	X	45730	-0-	-13945	-0-	45730	3			Y	-0-					-0-
09	57750	X	46404	-0-	-11346	-0-	46404	3			Y	-0-					-0-
10	59675	X	41429	-0-	-18246	-0-	41429	3			Y	-0-					-0-
11	57750	X	36556	-0-	-21194	-0-	36556	3			Y	-0-					-0-
12	48763	X	35122	-0-	-13641	-0-	35122	3			Y	-0-					-0-
01	47957	X	34943	-0-	-13014	-0-	34943	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46438	X	35829	-0-	-10609	-0-	35829	3			Y	-0-					-0-
09	44940	X	32627	-0-	-12313	-0-	32627	3			Y	-0-					-0-
10	44454	X	32699	-0-	-11755	-0-	32699	3			Y	-0-					-0-
11	39720	X	30838	-0-	-8882	-0-	30838	3			Y	-0-					-0-
12	37603	X	30895	-0-	-6708	-0-	30895	3			Y	-0-					-0-
01	35836	X	33167	-0-	-2669	-0-	33167	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38161	X	19258	-0-	-18903	-0-	19258	3			Y	-0-					-0-
09	36930	X	17326	-0-	-19604	-0-	17326	3			Y	-0-					-0-
10	32705	X	16991	-0-	-15714	-0-	16991	3			Y	-0-					-0-
11	23850	X	16080	-0-	-7770	-0-	16080	3			Y	-0-					-0-
12	21235	X	16115	-0-	-5120	-0-	16115	3			Y	-0-					-0-
01	19251	X	15504	-0-	-3747	-0-	15504	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45136	X	41119	-0-	-4017	-0-	41119	3			Y	-0-					-0-
09	43680	X	38486	-0-	-5194	-0-	38486	3			Y	-0-					-0-
10	45136	X	38753	-0-	-6383	-0-	38753	3			Y	-0-					-0-
11	43680	X	35269	-0-	-8411	-0-	35269	3			Y	-0-					-0-
12	43896	X	33186	-0-	-10710	-0-	33186	3			Y	-0-					-0-
*01	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-	46683	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

08	56978	X	34996	-0-	-21982	-0-	34996	3			Y	-0-					-0-
09	45090	X	32661	-0-	-12429	-0-	32661	3			Y	-0-					-0-
10	46593	X	31182	-0-	-15411	-0-	31182	3			Y	-0-					-0-
11	45090	X	28483	-0-	-16607	-0-	28483	3			Y	-0-					-0-
12	39029	X	27917	-0-	-11112	-0-	27917	3			Y	-0-					-0-
01	34999	X	27277	-0-	-7722	-0-	27277	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

08	62806	X	45002	-0-	-17804	-0-	45002	3			Y	-0-					-0-
09	58320	X	45047	-0-	-13273	-0-	45047	3			Y	-0-					-0-
10	57939	X	42440	-0-	-15499	-0-	42440	3			Y	-0-					-0-
11	50910	X	38703	-0-	-12207	-0-	38703	3			Y	-0-					-0-
12	49259	X	38232	-0-	-11027	-0-	38232	3			Y	-0-					-0-
01	46562	X	35408	-0-	-11154	-0-	35408	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

08	67177	X	41880	-0-	-25297	-0-	41880	3			Y	-0-					-0-
09	57300	X	35179	-0-	-22121	-0-	35179	3			Y	-0-					-0-
10	50127	X	34760	-0-	-15367	-0-	34760	3			Y	-0-					-0-
11	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					Y	-0-					-0-
12	43555	X	40737	-0-	-2818	-0-	40737	3			Y	-0-					-0-
01	41881	X	36614	-0-	-5267	-0-	36614	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

08	77159	X	48515	-0-	-28644	-0-	48515	3			Y	-0-					-0-
09	67290	X	42663	-0-	-24627	-0-	42663	3			Y	-0-					-0-
10	62000	X	40176	-0-	-21824	-0-	40176	3			Y	-0-					-0-
11	55140	X	-0-	-0-	-55140	-0-					Y	-0-					-0-
12	52576	X	51623	-0-	-953	-0-	51623	3			Y	-0-					-0-
01	48515	X	46449	-0-	-2066	-0-	46449	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

08	40765	X	27561	-0-	-13204	-0-	27561	3			Y	-0-					-0-
09	38220	X	25289	-0-	-12931	-0-	25289	3			Y	-0-					-0-
10	35402	X	1637	-0-	-33765	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
11	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	34022	3			Y	-0-					-0-
12	75368	X	75368	-0-	-0-	-0-	75368	3			Y	-0-					-0-
*01	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	34075	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

08	63798	X	49302	-0-	-14496	-0-	49302	3			Y	-0-					-0-
09	61320	X	45252	-0-	-16068	-0-	45252	3			Y	-0-					-0-
10	58962	X	2479	-0-	-56483	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
11	53430	X	41303	-0-	-12127	-0-	41303	3			Y	-0-					-0-
12	94903	X	94903	-0-	-0-	-0-	94903	3			Y	-0-					-0-
01	49290	X	43374	-0-	-5916	-0-	43374	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79701	X	52260	-0-	-27441	-0-	52260	3			Y	-0-					-0-
09	72390	X	45350	-0-	-27040	-0-	45350	3			Y	-0-					-0-
10	67828	X	40416	-0-	-27412	-0-	40416	3			Y	-0-					-0-
11	60870	X	-0-	-0-	-60870	-0-					Y	-0-					-0-
12	58714	X	49269	-0-	-9445	-0-	49269	3			Y	-0-					-0-
01	52266	X	51789	-0-	-477	-0-	51789	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57970	X	45169	-0-	-12801	-0-	45169	3			Y	-0-					-0-
09	53580	X	40767	-0-	-12813	-0-	40767	3			Y	-0-					-0-
10	52762	X	41167	-0-	-11595	-0-	41167	3			Y	-0-					-0-
11	47880	X	17960	-0-	-29920	-0-	17960	3			Y	-0-					-0-
12	49476	X	35207	-0-	-14269	-0-	35207	3			Y	-0-					-0-
01	45167	X	35420	-0-	-9747	-0-	35420	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49414	X	39564	-0-	-9850	-0-	39564	3			N	-0-					-0-
09	46530	X	37505	-0-	-9025	-0-	37505	3			N	-0-					-0-
10	45601	X	36882	-0-	-8719	-0-	36882	3			N	-0-					-0-
11	41520	X	34044	-0-	-7476	-0-	34044	3			N	-0-					-0-
12	41943	X	32605	-0-	-9338	-0-	32605	3			N	-0-					-0-
01	39556	X	32013	-0-	-7543	-0-	32013	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66805	X	55435	-0-	-11370	-0-	55435	3			Y	-0-					-0-
09	64650	X	49794	-0-	-14856	-0-	49794	3			Y	-0-					-0-
10	63426	X	49241	-0-	-14185	-0-	49241	3			Y	-0-					-0-
11	58410	X	21119	-0-	-37291	-0-	21119	3			Y	-0-					-0-
12	60357	X	42	-0-	-60315	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	55428	X	14947	-0-	-40481	-0-	14947	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160828	X	117292	-0-	-43536	-0-	117292	3			Y	-0-					-0-
09	155640	X	107268	-0-	-48372	-0-	107268	3			Y	-0-					-0-
10	148428	X	101626	-0-	-46802	-0-	101626	3			Y	-0-					-0-
11	132990	X	88255	-0-	-44735	-0-	88255	3			Y	-0-					-0-
12	126976	X	119470	-0-	-7506	-0-	119470	3			Y	-0-					-0-
01	117304	X	109990	-0-	-7314	-0-	109990	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114545	X	95062	-0-	-19483	-0-	95062	3			Y	-0-					-0-
09	110850	X	85804	-0-	-25046	-0-	85804	3			Y	-0-					-0-
10	114545	X	82500	-0-	-32045	-0-	82500	3			Y	-0-					-0-
11	107220	X	71457	-0-	-35763	-0-	71457	3			Y	-0-					-0-
12	102393	X	101228	-0-	-1165	-0-	101228	3			Y	-0-					-0-
01	95077	X	93755	-0-	-1322	-0-	93755	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71920	X	51463	-0-	-20457	-0-	51463	3			Y	-0-					-0-
09	69000	X	46866	-0-	-22134	-0-	46866	3			Y	-0-					-0-
10	65131	X	51095	-0-	-14036	-0-	51095	3			Y	-0-					-0-
11	58110	X	30868	-0-	-27242	-0-	30868	3			Y	-0-					-0-
12	55211	X	47496	-0-	-7715	-0-	47496	3			Y	-0-					-0-
01	51460	X	37081	-0-	-14379	-0-	37081	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72943	X	48230	-0-	-24713	-0-	48230	3			Y	-0-					-0-
09	68130	X	44349	-0-	-23781	-0-	44349	3			Y	-0-					-0-
10	62868	X	40359	-0-	-22509	-0-	40359	3			Y	-0-					-0-
11	55050	X	30805	-0-	-24245	-0-	30805	3			Y	-0-					-0-
12	52266	X	34712	-0-	-17554	-0-	34712	3			Y	-0-					-0-
01	48236	X	33090	-0-	-15146	-0-	33090	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51708	X	35544	-0-	-16164	-0-	35544	3			Y	-0-					-0-
09	47100	X	31296	-0-	-15804	-0-	31296	3			Y	-0-					-0-
10	44020	X	30991	-0-	-13029	-0-	30991	3			Y	-0-					-0-
11	39840	X	28376	-0-	-11464	-0-	28376	3			Y	-0-					-0-
12	38192	X	28817	-0-	-9375	-0-	28817	3			Y	-0-					-0-
01	35557	X	30610	-0-	-4947	-0-	30610	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42842	X	29160	-0-	-13682	-0-	29160	3			Y	-0-					-0-
09	38910	X	26260	-0-	-12650	-0-	26260	3			Y	-0-					-0-
10	37293	X	25469	-0-	-11824	-0-	25469	3			Y	-0-					-0-
11	32670	X	23223	-0-	-9447	-0-	23223	3			Y	-0-					-0-
12	31806	X	24329	-0-	-7477	-0-	24329	3			Y	-0-					-0-
01	29171	X	25981	-0-	-3190	-0-	25981	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53382	X	34138	-0-	-19244	-0-	34138	3			Y	-0-					-0-
09	44910	X	30915	-0-	-13995	-0-	30915	3			Y	-0-					-0-
10	38781	X	28848	-0-	-9933	-0-	28848	3			Y	-0-					-0-
11	36240	X	25906	-0-	-10334	-0-	25906	3			Y	-0-					-0-
12	35743	X	22635	-0-	-13108	-0-	22635	3			Y	-0-					-0-
01	34131	X	27891	-0-	-6240	-0-	27891	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121241	X	89385	-0-	-31856	-0-	89385	3			Y	-0-					-0-
09	109410	X	81043	-0-	-28367	-0-	81043	3			Y	-0-					-0-
10	104315	X	78233	-0-	-26082	-0-	78233	3			Y	-0-					-0-
11	96060	X	69293	-0-	-26767	-0-	69293	3			Y	-0-					-0-
12	94147	X	83951	-0-	-10196	-0-	83951	3			Y	-0-					-0-
01	89373	X	78218	-0-	-11155	-0-	78218	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70525	X	69053	-0-	-1472	-0-	69053	3			Y	-0-					-0-
09	68250	X	54725	-0-	-13525	-0-	54725	3			Y	-0-					-0-
10	70525	X	51284	-0-	-19241	-0-	51284	3			Y	-0-					-0-
11	68250	X	45125	-0-	-23125	-0-	45125	3			Y	-0-					-0-
12	70525	X	49358	-0-	-21167	-0-	49358	3			Y	-0-					-0-
01	69068	X	50907	-0-	-18161	-0-	50907	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	122419	X	98587	-0-	-23832	-0-	98587	3			Y	-0-					-0-
09	118470	X	90760	-0-	-27710	-0-	90760	3			Y	-0-					-0-
10	111197	X	84145	-0-	-27052	-0-	84145	3			Y	-0-					-0-
11	97020	X	73573	-0-	-23447	-0-	73573	3			Y	-0-					-0-
12	98580	X	70513	-0-	-28067	-0-	70513	3			Y	-0-					-0-
01	98580	X	63266	-0-	-35314	-0-	63266	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136369	X	55367	-0-	-81002	-0-	55367	3			Y	-0-					-0-
09	131970	X	66340	-0-	-65630	-0-	66340	3			Y	-0-					-0-
10	136369	X	59764	-0-	-76605	-0-	59764	3			Y	-0-					-0-
11	112680	X	56359	-0-	-56321	-0-	56359	3			Y	-0-					-0-
12	105462	X	52869	-0-	-52593	-0-	52869	3			Y	-0-					-0-
01	68541	X	31322	-0-	-37219	-0-	31322	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1202820	X	59798	-0-	-1143022	-0-	59798	3			Y	-0-					-0-
09	85560	X	55495	-0-	-30065	-0-	55495	3			Y	-0-					-0-
10	88412	X	55127	-0-	-33285	-0-	55127	3			Y	-0-					-0-
11	71700	X	42182	-0-	-29518	-0-	42182	3			Y	-0-					-0-
12	65782	X	43064	-0-	-22718	-0-	43064	3			Y	-0-					-0-
01	59799	X	41242	-0-	-18557	-0-	41242	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548943	X	41475	-0-	-507468	-0-	41475	3			Y	-0-					-0-
09	54420	X	37403	-0-	-17017	-0-	37403	3			Y	-0-					-0-
10	51212	X	36493	-0-	-14719	-0-	36493	3			Y	-0-					-0-
11	46380	X	33019	-0-	-13361	-0-	33019	3			Y	-0-					-0-
12	44671	X	33146	-0-	-11525	-0-	33146	3			Y	-0-					-0-
01	41478	X	33932	-0-	-7546	-0-	33932	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37541	X	25851	-0-	-11690	-0-	25851	3			Y	-0-					-0-
09	35490	X	17532	-0-	-17958	-0-	17532	3			Y	-0-					-0-
10	32271	X	29173	-0-	-3098	-0-	29173	3			Y	-0-					-0-
11	29040	X	26993	-0-	-2047	-0-	26993	3			Y	-0-					-0-
12	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			Y	-0-					-0-
01	29171	X	28461	-0-	-710	-0-	28461	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	145328	X	104927	-0-	-40401	-0-	104927	3			Y	-0-					-0-
09	138090	X	93936	-0-	-44154	-0-	93936	3			Y	-0-					-0-
10	134199	X	91095	-0-	-43104	-0-	91095	3			Y	-0-					-0-
11	120600	X	78945	-0-	-41655	-0-	78945	3			Y	-0-					-0-
12	115568	X	77046	-0-	-38522	-0-	77046	3			Y	-0-					-0-
01	104935	X	74369	-0-	-30566	-0-	74369	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66557	X	41293	-0-	-25264	-0-	41293	3			Y	-0-					-0-
09	60540	X	37095	-0-	-23445	-0-	37095	3			Y	-0-					-0-
10	55335	X	40907	-0-	-14428	-0-	40907	3			Y	-0-					-0-
11	49440	X	34919	-0-	-14521	-0-	34919	3			Y	-0-					-0-
12	45880	X	35463	-0-	-10417	-0-	35463	3			Y	-0-					-0-
01	41292	X	37145	-0-	-4147	-0-	37145	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72385	X	69897	-0-	-2488	-0-	69897	3			N	-0-					-0-
09	86400	X	79049	-0-	-7351	-0-	79049	3			N	-0-					-0-
10	89280	X	63010	-0-	-26270	-0-	63010	3			N	-0-					-0-
11	86400	X	40575	-0-	-45825	-0-	40575	3			N	-0-					-0-
12	81685	X	39090	-0-	-42595	-0-	39090	3			N	-0-					-0-
01	81685	X	34503	-0-	-47182	-0-	34503	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101370	X	64300	-0-	-37070	-0-	64300	3			Y	-0-					-0-
09	63525	X	59952	-0-	-3573	-0-	59952	3			Y	-0-					-0-
10	90427	X	60191	-0-	-30236	-0-	60191	3			Y	-0-					-0-
11	76890	X	44419	-0-	-32471	-0-	44419	3			Y	-0-					-0-
12	70835	X	44398	-0-	-26437	-0-	44398	3			Y	-0-					-0-
01	64294	X	41984	-0-	-22310	-0-	41984	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

08	172019	X	131435	-0-	-40584	-0-	131435	3			Y	-0-					-0-
09	166470	X	120999	-0-	-45471	-0-	120999	3			Y	-0-					-0-
10	164796	X	125072	-0-	-39724	-0-	125072	3			Y	-0-					-0-
11	148110	X	112344	-0-	-35766	-0-	112344	3			Y	-0-					-0-
12	141019	X	112632	-0-	-28387	-0-	112632	3			Y	-0-					-0-
01	131440	X	109614	-0-	-21826	-0-	109614	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

08	117529	X	117529	-0-	-0-	-0-	117529	3			Y	-0-					-0-
09	114986	X	114986	-0-	-0-	-0-	114986	3			Y	-0-					-0-
10	107834	X	107834	-0-	-0-	-0-	107834	3			Y	-0-					-0-
11	113730	X	100064	-0-	-13666	-0-	100064	3			Y	-0-					-0-
12	118823	X	98843	-0-	-19980	-0-	98843	3			Y	-0-					-0-
01	118823	X	88753	-0-	-30070	-0-	88753	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

08	145850	X	145850	-0-	-0-	-0-	145850	3			Y	-0-					-0-
09	135120	X	78021	-0-	-57099	-0-	78021	3			Y	-0-					-0-
10	139624	X	106222	-0-	-33402	-0-	106222	3			Y	-0-					-0-
11	135120	X	101660	-0-	-33460	-0-	101660	3			Y	-0-					-0-
12	139624	X	106674	-0-	-32950	-0-	106674	3			Y	-0-					-0-
01	139624	X	95654	-0-	-43970	-0-	95654	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

08	SHUT IN		102814	-0-	102814	102814	102814	3			Y	-0-					-0-
09	239522	X	136708	-0-	-102814	-0-	136708	3			Y	-0-					-0-
10	198059	X	137424	-0-	-60635	-0-	137424	3			Y	-0-					-0-
11	191670	X	152784	-0-	-38886	-0-	152784	3			Y	-0-					-0-
12	144124	X	144124	-0-	-0-	-0-	144124	3			Y	-0-					-0-
01	141267	X	57028	-0-	-84239	-0-	57028	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

08	153512	X	133036	-0-	-20476	-0-	133036	3			Y	-0-					-0-
09	148560	X	89920	-0-	-58640	-0-	89920	3			Y	-0-					-0-
10	153512	X	91605	-0-	-61907	-0-	91605	3			Y	-0-					-0-
11	142560	X	110987	-0-	-31573	-0-	110987	3			Y	-0-					-0-
12	147312	X	91624	-0-	-55688	-0-	91624	3			Y	-0-					-0-
01	133021	X	93651	-0-	-39370	-0-	93651	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

08	114390	X	97770	-0-	-16620	-0-	97770	3			Y	-0-					-0-
09	110700	X	55423	-0-	-55277	-0-	55423	3			Y	-0-					-0-
10	114390	X	49536	-0-	-64854	-0-	49536	3			Y	-0-					-0-
11	110700	X	64332	-0-	-46368	-0-	64332	3			Y	-0-					-0-
12	111352	X	63760	-0-	-47592	-0-	63760	3			Y	-0-					-0-
01	97774	X	52196	-0-	-45578	-0-	52196	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	99710	-0-	99710	99710	99710	3		Y	-0-			-0-
09	233283 X	133573	-0-	-99710	-0-	133573	3		Y	-0-			-0-
10	196695 X	108327	-0-	-88368	-0-	108327	3		Y	-0-			-0-
11	190350 X	137670	-0-	-52680	-0-	137670	3		Y	-0-			-0-
12	138012 X	135210	-0-	-2802	-0-	135210	3		Y	-0-			-0-
01	138012 X	58381	-0-	-79631	-0-	58381	3		Y	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	128069	-0-	128069	128069	128069	3		Y	-0-			-0-
09	264228 X	136159	-0-	-128069	-0-	136159	3		Y	-0-			-0-
10	237894 X	120880	-0-	-117014	-0-	120880	3		Y	-0-			-0-
11	230220 X	182205	-0-	-48015	-0-	182205	3		Y	-0-			-0-
12	162657 X	162657	-0-	-0-	-0-	162657	3		Y	-0-			-0-
01	140709 X	58465	-0-	-82244	-0-	58465	3		Y	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	112654 X	76715	-0-	-35939	-0-	76715	3		Y	-0-			-0-
09	71946 X	62997	-0-	-8949	-0-	62997	3		Y	-0-			-0-
10	100843 X	59959	-0-	-40884	-0-	59959	3		Y	-0-			-0-
11	90870 X	54212	-0-	-36658	-0-	54212	3		Y	-0-			-0-
12	84320 X	57739	-0-	-26581	-0-	57739	3		Y	-0-			-0-
01	76725 X	58431	-0-	-18294	-0-	58431	3		Y	-0-			-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	162626 X	101086	-0-	-61540	-0-	101086	3		Y	-0-			-0-
09	142620 X	93018	-0-	-49602	-0-	93018	3		Y	-0-			-0-
10	109720 X	88641	-0-	-21079	-0-	88641	3		Y	-0-			-0-
11	113430 X	75687	-0-	-37743	-0-	75687	3		Y	-0-			-0-
12	106392 X	75058	-0-	-31334	-0-	75058	3		Y	-0-			-0-
01	101091 X	73283	-0-	-27808	-0-	73283	3		Y	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	125891 X	85738	-0-	-40153	-0-	85738	3		Y	-0-			-0-
09	121830 X	77810	-0-	-44020	-0-	77810	3		Y	-0-			-0-
10	113646 X	72315	-0-	-41331	-0-	72315	3		Y	-0-			-0-
11	98250 X	64228	-0-	-34022	-0-	64228	3		Y	-0-			-0-
12	91109 X	61099	-0-	-30010	-0-	61099	3		Y	-0-			-0-
01	85746 X	58937	-0-	-26809	-0-	58937	3		Y	-0-			-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	140492 X	76836	-0-	-63656	-0-	76836	3		Y	-0-			-0-
09	135960 X	63526	-0-	-72434	-0-	63526	3		Y	-0-			-0-
10	117832 X	60873	-0-	-56959	-0-	60873	3		Y	-0-			-0-
11	85740 X	51316	-0-	-34424	-0-	51316	3		Y	-0-			-0-
12	83049 X	50784	-0-	-32265	-0-	50784	3		Y	-0-			-0-
01	76849 X	54540	-0-	-22309	-0-	54540	3		Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	125054 X	46269	-0-	-78785	-0-	46269	3		N	-0-			-0-
09	60690 X	41427	-0-	-19263	-0-	41427	3		N	-0-			-0-
10	47398 X	40302	-0-	-7096	-0-	40302	3		N	-0-			-0-
11	50760 X	36215	-0-	-14545	-0-	36215	3		N	-0-			-0-
12	49228 X	35120	-0-	-14108	-0-	35120	3		N	-0-			-0-
01	46283 X	39141	-0-	-7142	-0-	39141	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192375	X	50627	-0-	-141748	-0-	50627	3			Y	-0-					-0-
09	77100	X	43278	-0-	-33822	-0-	43278	3			Y	-0-					-0-
10	79670	X	41126	-0-	-38544	-0-	41126	3			Y	-0-					-0-
11	62850	X	34837	-0-	-28013	-0-	34837	3			Y	-0-					-0-
12	55676	X	33369	-0-	-22307	-0-	33369	3			Y	-0-					-0-
01	50623	X	31886	-0-	-18737	-0-	31886	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		78831	-0-	78831	126206	78831	3			Y	-0-					-0-
09	139290	X	10414	-0-	-128876	-0-	10414	3			Y	-0-					-0-
10	143933	X	116028	-0-	-27905	-0-	116028	3			Y	-0-					-0-
11	139290	X	75522	-0-	-63768	-0-	75522	3			Y	-0-					-0-
12	78833	X	71691	-0-	-7142	-0-	71691	3			Y	-0-					-0-
01	116033	X	114538	-0-	-1495	-0-	114538	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90489	X	44996	-0-	-45493	-0-	44996	3			Y	-0-					-0-
09	61299	X	40073	-0-	-21226	-0-	40073	3			Y	-0-					-0-
10	58497	X	38894	-0-	-19603	-0-	38894	3			Y	-0-					-0-
11	51630	X	35471	-0-	-16159	-0-	35471	3			Y	-0-					-0-
12	48980	X	34475	-0-	-14505	-0-	34475	3			Y	-0-					-0-
01	44981	X	35741	-0-	-9240	-0-	35741	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162347	X	97070	-0-	-65277	-0-	97070	3			Y	-0-					-0-
09	157110	X	94974	-0-	-62136	-0-	94974	3			Y	-0-					-0-
10	106361	X	91186	-0-	-15175	-0-	91186	3			Y	-0-					-0-
11	102930	X	83840	-0-	-19090	-0-	83840	3			Y	-0-					-0-
12	86650	X	86650	-0-	-0-	-0-	86650	3			Y	-0-					-0-
01	98146	X	77015	-0-	-21131	-0-	77015	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195734	X	158052	-0-	-37682	-0-	158052	3			Y	-0-					-0-
09	189420	X	102873	-0-	-86547	-0-	102873	3			Y	-0-					-0-
10	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	3			Y	-0-					-0-
11	187530	X	112946	-0-	-74584	-0-	112946	3			Y	-0-					-0-
12	158038	X	126688	-0-	-31350	-0-	126688	3			Y	-0-					-0-
01	158038	X	115084	-0-	-42954	-0-	115084	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140523	X	134024	-0-	-6499	-0-	134024	3			Y	-0-					-0-
09	135990	X	124890	-0-	-11100	-0-	124890	3			Y	-0-					-0-
10	118835	X	118835	-0-	-0-	-0-	118835	3			Y	-0-					-0-
11	132750	X	105337	-0-	-27413	-0-	105337	3			Y	-0-					-0-
12	136524	X	102860	-0-	-33664	-0-	102860	3			Y	-0-					-0-
01	134013	X	95950	-0-	-38063	-0-	95950	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126542	X	124023	-0-	-2519	-0-	124023	3			Y	-0-					-0-
09	122460	X	120365	-0-	-2095	-0-	120365	3			Y	-0-					-0-
10	96229	X	96229	-0-	-0-	-0-	96229	3			Y	-0-					-0-
11	122460	X	-0-	-0-	-122460	-0-					Y	-0-					-0-
12	124372	X	71165	-0-	-53207	-0-	71165	3			Y	-0-					-0-
01	124372	X	93352	-0-	-31020	-0-	93352	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	181505	X	95830	-0-	-85675	-0-	95830	3		Y	-0-			-0-
09	175650	X	89695	-0-	-85955	-0-	89695	3		Y	-0-			-0-
10	83986	X	83986	-0-	-0-	-0-	83986	3		Y	-0-			-0-
11	141270	X	70703	-0-	-70567	-0-	70703	3		Y	-0-			-0-
12	128650	X	72529	-0-	-56121	-0-	72529	3		Y	-0-			-0-
01	95821	X	92320	-0-	-3501	-0-	92320	3		Y	-0-			-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

08	177103	X	154310	-0-	-22793	-0-	154310	3		Y	-0-			-0-
09	171390	X	86131	-0-	-85259	-0-	86131	3		Y	-0-			-0-
10	177103	X	80843	-0-	-96260	-0-	80843	3		Y	-0-			-0-
11	171390	X	133936	-0-	-37454	-0-	133936	3		Y	-0-			-0-
12	159929	X	155255	-0-	-4674	-0-	155255	3		Y	-0-			-0-
01	154318	X	133528	-0-	-20790	-0-	133528	3		Y	-0-			-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

08	142259	X	89598	-0-	-52661	-0-	89598	3		Y	-0-			-0-
09	137670	X	81139	-0-	-56531	-0-	81139	3		Y	-0-			-0-
10	142259	X	65071	-0-	-77188	-0-	65071	3		Y	-0-			-0-
11	105030	X	-0-	-0-	-105030	-0-				Y	-0-			-0-
12	97743	X	60438	-0-	-37305	-0-	60438	3		Y	-0-			-0-
01	89590	X	67590	-0-	-22000	-0-	67590	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

08	186128	X	186128	-0-	-0-	-0-	186128	3		Y	-0-			-0-
09	126540	X	99768	-0-	-26772	-0-	99768	3		Y	-0-			-0-
10	130758	X	88217	-0-	-42541	-0-	88217	3		Y	-0-			-0-
11	126540	X	118514	-0-	-8026	-0-	118514	3		Y	-0-			-0-
12	130758	X	127991	-0-	-2767	-0-	127991	3		Y	-0-			-0-
01	130758	X	118478	-0-	-12280	-0-	118478	3		Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

08	243018	X	243018	-0-	-0-	-0-	243018	3		Y	-0-			-0-
09	183750	X	118325	-0-	-65425	-0-	118325	3		Y	-0-			-0-
10	189875	X	104646	-0-	-85229	-0-	104646	3		Y	-0-			-0-
11	183750	X	147876	-0-	-35874	-0-	147876	3		Y	-0-			-0-
12	189875	X	162195	-0-	-27680	-0-	162195	3		Y	-0-			-0-
01	189875	X	150814	-0-	-39061	-0-	150814	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

08	SHUT IN		151603	-0-	151603	171756	151603	3		Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		99107	-0-	99107	270863	99107	3		Y	-0-			-0-
10	373452	X	102589	-0-	-270863	-0-	102589	3		Y	-0-			-0-
11	189403	X	189403	-0-	-0-	-0-	189403	3		Y	-0-			-0-
12	173661	X	173661	-0-	-0-	-0-	173661	3		Y	-0-			-0-
*01	152598	X	152598	-0-	-0-	-0-	152598	3		Y	-0-			-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

08	0	W	224085	-0-	224085	368772	224085	3		Y	-0-			-0-
09	501115	X	132343	-0-	-368772	-0-	132343	3		Y	-0-			-0-
10	127868	X	127868	-0-	-0-	-0-	127868	3		Y	-0-			-0-
11	179048	X	179048	-0-	-0-	-0-	179048	3		Y	-0-			-0-
12	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	3		Y	-0-			-0-
*01	157342	X	157342	-0-	-0-	-0-	157342	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		225922	-0-	225922	362126	225922	3			Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		133346	-0-	133346	495472	133346	3			Y	-0-					-0-
10	607988	X	112516	-0-	-495472	-0-	112516	3			Y	-0-					-0-
11	168980	X	168980	-0-	-0-	-0-	168980	3			Y	-0-					-0-
12	164515	X	164515	-0-	-0-	-0-	164515	3			Y	-0-					-0-
*01	130984	X	130984	-0-	-0-	-0-	130984	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

08	108500	X	81073	-0-	-27427	-0-	81073	3			Y	-0-					-0-
09	105000	X	68111	-0-	-36889	-0-	68111	3			Y	-0-					-0-
10	108500	X	66923	-0-	-41577	-0-	66923	3			Y	-0-					-0-
11	93000	X	56730	-0-	-36270	-0-	56730	3			Y	-0-					-0-
12	86552	X	79892	-0-	-6660	-0-	79892	3			Y	-0-					-0-
01	81065	X	61139	-0-	-19926	-0-	61139	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

08	108867	X	108867	-0-	-0-	-0-	108867	3			Y	-0-					-0-
09	100890	X	81095	-0-	-19795	-0-	81095	3			Y	-0-					-0-
10	104253	X	84699	-0-	-19554	-0-	84699	3			Y	-0-					-0-
11	100890	X	75924	-0-	-24966	-0-	75924	3			Y	-0-					-0-
12	104253	X	80801	-0-	-23452	-0-	80801	3			Y	-0-					-0-
01	104253	X	72947	-0-	-31306	-0-	72947	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

08	186918	X	186918	-0-	-0-	-0-	186918	3			Y	-0-					-0-
09	173190	X	150387	-0-	-22803	-0-	150387	3			Y	-0-					-0-
10	178963	X	141052	-0-	-37911	-0-	141052	3			Y	-0-					-0-
11	173190	X	121459	-0-	-51731	-0-	121459	3			Y	-0-					-0-
12	178963	X	107020	-0-	-71943	-0-	107020	3			Y	-0-					-0-
01	178963	X	98484	-0-	-80479	-0-	98484	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

08	205344	X	132426	-0-	-72918	-0-	132426	3			Y	-0-					-0-
09	198720	X	134913	-0-	-63807	-0-	134913	3			Y	-0-					-0-
10	205344	X	124299	-0-	-81045	-0-	124299	3			Y	-0-					-0-
11	144150	X	99260	-0-	-44890	-0-	99260	3			Y	-0-					-0-
12	142817	X	103704	-0-	-39113	-0-	103704	3			Y	-0-					-0-
01	139407	X	94603	-0-	-44804	-0-	94603	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

08	185930	X	185930	-0-	-0-	-0-	185930	3			N	-0-					-0-
09	166740	X	115411	-0-	-51329	-0-	115411	3			N	-0-					-0-
10	172298	X	112541	-0-	-59757	-0-	112541	3			N	-0-					-0-
11	166740	X	113583	-0-	-53157	-0-	113583	3			N	-0-					-0-
12	172298	X	125089	-0-	-47209	-0-	125089	3			N	-0-					-0-
01	172298	X	118938	-0-	-53360	-0-	118938	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

08	148211	X	46718	-0-	-101493	-0-	46718	3			Y	-0-					-0-
09	143430	X	41277	-0-	-102153	-0-	41277	3			Y	-0-					-0-
10	148211	X	39526	-0-	-108685	-0-	39526	3			Y	-0-					-0-
11	35085	X	35085	-0-	-0-	-0-	35085	3			Y	-0-					-0-
12	49910	X	31531	-0-	-18379	-0-	31531	3			Y	-0-					-0-
01	46717	X	30119	-0-	-16598	-0-	30119	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	128387	-0-	128387	128387	128387	3		Y	-0-			-0-
10	344009 X	215622	-0-	-128387	-0-	215622	3		Y	-0-			-0-
11	228480 X	204582	-0-	-23898	-0-	204582	3		Y	-0-			-0-
12	236096 X	227157	-0-	-8939	-0-	227157	3		Y	-0-			-0-
01	236096 X	218715	-0-	-17381	-0-	218715	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	143855	-0-	143855	143855	143855	3		Y	-0-			-0-
10	382213 X	238358	-0-	-143855	-0-	238358	3		Y	-0-			-0-
11	243570 X	194009	-0-	-49561	-0-	194009	3		Y	-0-			-0-
12	251689 X	201828	-0-	-49861	-0-	201828	3		Y	-0-			-0-
01	251689 X	83163	-0-	-168526	-0-	83163	3		Y	-0-			-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	228842 X	206107	-0-	-22735	-0-	206107	3		N	-0-			-0-
09	221460 X	108007	-0-	-113453	-0-	108007	3		N	-0-			-0-
10	228842 X	103375	-0-	-125467	-0-	103375	3		N	-0-			-0-
11	221460 X	139426	-0-	-82034	-0-	139426	3		N	-0-			-0-
12	228036 X	113792	-0-	-114244	-0-	113792	3		N	-0-			-0-
01	206119 X	101258	-0-	-104861	-0-	101258	3		N	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	169103	-0-	169103	169103	169103	3		Y	-0-			-0-
10	433104 X	264001	-0-	-169103	-0-	264001	3		Y	-0-			-0-
11	249990 X	224955	-0-	-25035	-0-	224955	3		Y	-0-			-0-
12	258323 X	222811	-0-	-35512	-0-	222811	3		Y	-0-			-0-
01	258323 X	-0-	-0-	-258323	-0-				Y	-0-			-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	152706 X	76076	-0-	-76630	-0-	76076	3		Y	-0-			-0-
09	147780 X	72658	-0-	-75122	-0-	72658	3		Y	-0-			-0-
10	152706 X	72509	-0-	-80197	-0-	72509	3		Y	-0-			-0-
11	147780 X	60691	-0-	-87089	-0-	60691	3		Y	-0-			-0-
12	152706 X	74735	-0-	-77971	-0-	74735	3		Y	-0-			-0-
01	76074 X	69396	-0-	-6678	-0-	69396	3		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	222766 X	184364	-0-	-38402	-0-	184364	3		Y	-0-			-0-
09	215580 X	125852	-0-	-89728	-0-	125852	3		Y	-0-			-0-
10	222766 X	136683	-0-	-86083	-0-	136683	3		Y	-0-			-0-
11	215580 X	131197	-0-	-84383	-0-	131197	3		Y	-0-			-0-
12	222766 X	167936	-0-	-54830	-0-	167936	3		Y	-0-			-0-
01	160569 X	153450	-0-	-7119	-0-	153450	3		Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	130913 X	125974	-0-	-4939	-0-	125974	3		Y	-0-			-0-
09	126690 X	80760	-0-	-45930	-0-	80760	3		Y	-0-			-0-
10	130913 X	98144	-0-	-32769	-0-	98144	3		Y	-0-			-0-
11	126690 X	86979	-0-	-39711	-0-	86979	3		Y	-0-			-0-
12	130913 X	91527	-0-	-39386	-0-	91527	3		Y	-0-			-0-
01	109728 X	81488	-0-	-28240	-0-	81488	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176483	X	134989	-0-	-41494	-0-	134989	3			Y	-0-					-0-
09	170790	X	129052	-0-	-41738	-0-	129052	3			Y	-0-					-0-
10	176483	X	112627	-0-	-63856	-0-	112627	3			Y	-0-					-0-
11	170790	X	94358	-0-	-76432	-0-	94358	3			Y	-0-					-0-
12	176483	X	102364	-0-	-74119	-0-	102364	3			Y	-0-					-0-
01	117558	X	91447	-0-	-26111	-0-	91447	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		14098	-0-	14098	14098	14098	3			Y	-0-					-0-
10	154225	X	136258	-0-	-17967	-0-	136258	3			Y	-0-					-0-
11	149250	X	141603	-0-	-7647	-0-	141603	3			Y	-0-					-0-
12	154225	X	120202	-0-	-34023	-0-	120202	3			Y	-0-					-0-
01	154225	X	102986	-0-	-51239	-0-	102986	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	367753	X	62957	-0-	-304796	-0-	62957	3			N	-0-					-0-
09	355890	X	138329	-0-	-217561	-0-	138329	3			N	-0-					-0-
10	367753	X	161345	-0-	-206408	-0-	161345	3			N	-0-					-0-
11	355890	X	179865	-0-	-176025	-0-	179865	3			N	-0-					-0-
12	367753	X	170567	-0-	-197186	-0-	170567	3			N	-0-					-0-
*01	170275	X	170275	-0-	-0-	-0-	170275	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		9185	-0-	9185	9185	9185	3			Y	-0-					-0-
10	154225	X	119487	-0-	-34738	-0-	119487	3			Y	-0-					-0-
11	149250	X	124910	-0-	-24340	-0-	124910	3			Y	-0-					-0-
12	154225	X	117356	-0-	-36869	-0-	117356	3			Y	-0-					-0-
01	154225	X	95032	-0-	-59193	-0-	95032	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148955	X	49798	-0-	-99157	-0-	49798	3			Y	-0-					-0-
09	144150	X	44171	-0-	-99979	-0-	44171	3			Y	-0-					-0-
10	148955	X	45409	-0-	-103546	-0-	45409	3			Y	-0-					-0-
11	144150	X	40339	-0-	-103811	-0-	40339	3			Y	-0-					-0-
12	148955	X	39654	-0-	-109301	-0-	39654	3			Y	-0-					-0-
*01	37180	X	37180	-0-	-0-	-0-	37180	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74493	X	56607	-0-	-17886	-0-	56607	3			Y	-0-					-0-
09	72090	X	51079	-0-	-21011	-0-	51079	3			Y	-0-					-0-
10	74493	X	47436	-0-	-27057	-0-	47436	3			Y	-0-					-0-
11	72090	X	47658	-0-	-24432	-0-	47658	3			Y	-0-					-0-
12	74493	X	39829	-0-	-34664	-0-	39829	3			Y	-0-					-0-
01	74493	X	35228	-0-	-39265	-0-	35228	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	217315	-0-	217315	246722	217315	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	131545	-0-	131545	378267	131545	3			Y	-0-					-0-
10	495359	X	117092	-0-	-378267	-0-	117092	3			Y	-0-					-0-
11	229210	X	229210	-0-	-0-	-0-	229210	3			Y	-0-					-0-
12	201785	X	201785	-0-	-0-	-0-	201785	3			Y	-0-					-0-
*01	185681	X	185681	-0-	-0-	-0-	185681	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		59988	-0-	59988	59988	59988	3			Y	-0-					-0-
*12	125509	X	65521	-0-	-59988	-0-	65521	3			Y	-0-					-0-
*01	111749	X	111749	-0-	-0-	-0-	111749	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		65758	-0-	65758	65758	65758	3			Y	-0-					-0-
*01	203212	X	137454	-0-	-65758	-0-	137454	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		80217	-0-	80217	80217	80217	3			Y	-0-					-0-
*12	178055	X	97838	-0-	-80217	-0-	97838	3			Y	-0-					-0-
*01	148645	X	138877	-0-	-9768	-0-	138877	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		101406	-0-	101406	101406	101406	3			Y	-0-					-0-
*12	224087	X	122681	-0-	-101406	-0-	122681	3			Y	-0-					-0-
*01	202523	X	180499	-0-	-22024	-0-	180499	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		81345	-0-	81345	81345	81345	3			Y	-0-					-0-
*12	176108	X	94763	-0-	-81345	-0-	94763	3			Y	-0-					-0-
*01	135160	X	121230	-0-	-13930	-0-	121230	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 10859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		131254	-0-	131254	131254	131254	3			Y	-0-					-0-
*01	305684	X	174430	-0-	-131254	-0-	174430	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		86247	-0-	86247	86247	86247	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		149816	-0-	149816	236063	149816	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		103685	-0-	103685	103685	103685	3			Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		153730	-0-	153730	257415	153730	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 10481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 12 SA WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		113781	-0-	113781	113781	113781	3			Y	-0-					-0-
*03	228442	X	114661	-0-	-113781	-0-	114661	3			Y	-0-					-0-
04	224640	X	186661	-0-	-37979	-0-	186661	3			Y	-0-					-0-
05	232128	X	125898	-0-	-106230	-0-	125898	3			Y	-0-					-0-
06	224640	X	111087	-0-	-113553	-0-	111087	3			Y	-0-					-0-
07	232128	X	119962	-0-	-112166	-0-	119962	3			Y	-0-					-0-
08	232128	X	93797	-0-	-138331	-0-	93797	3			Y	-0-					-0-
09	224640	X	82570	-0-	-142070	-0-	82570	3			Y	-0-					-0-
10	232128	X	76364	-0-	-155764	-0-	76364	3			Y	-0-					-0-
11	224640	X	62337	-0-	-162303	-0-	62337	3			Y	-0-					-0-
12	232128	X	63487	-0-	-168641	-0-	63487	3			Y	-0-					-0-
01	232128	X	57428	-0-	-174700	-0-	57428	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 SA WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	171213	X	NO RPT	-0-	-171213	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	165690	X	NO RPT	-0-	-165690	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	171213	X	NO RPT	-0-	-171213	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	165690	X	NO RPT	-0-	-165690	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	171213	X	NO RPT	-0-	-171213	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	171213	X	NO RPT	-0-	-171213	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*10	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	1018	1	24602	3	Y	-0-					-0-
*11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	501	1	12556	3	Y	-0-					-0-
*12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	393	1	10231	3	Y	-0-					-0-
*01	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	357	1	9087	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 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
08	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
09	4410	X	4254	-0-	-156	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
11	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	3955	2	67	9	Y	61	59	0			2

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15097	X	12273	-0-	-2824	-0-	12273	2			Y	-0-					-0-
09	14610	X	11007	-0-	-3603	-0-	11007	2			Y	-0-					-0-
10	14663	X	11891	-0-	-2772	-0-	11891	2			Y	-0-					-0-
11	13110	X	11061	-0-	-2049	-0-	11061	2			Y	-0-					-0-
*12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14815	2			Y	-0-					-0-
*01	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30132	X	22351	-0-	-7781	-0-	1	1	22350	2	Y	-0-					-0-
09	27180	X	21260	-0-	-5920	-0-	1	1	21259	2	Y	-0-					-0-
10	26071	X	20171	-0-	-5900	-0-	1	1	20170	2	Y	-0-					-0-
11	24090	X	18113	-0-	-5977	-0-	1	1	18112	2	Y	-0-					-0-
12	23684	X	18827	-0-	-4857	-0-	18827	2			Y	-0-					-0-
01	22351	X	18172	-0-	-4179	-0-	3	1	18169	2	Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381	X	20373	-0-	-6008	-0-	1	1	20372	2	Y	-0-					-0-
09	23760	X	19421	-0-	-4339	-0-	1	1	19420	2	Y	-0-					-0-
10	23746	X	18167	-0-	-5579	-0-	1	1	18166	2	Y	-0-					-0-
11	21300	X	15839	-0-	-5461	-0-	1	1	15838	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	17710	-0-	-3308	-0-	17710	2			Y	-0-					-0-
01	20367	X	15910	-0-	-4457	-0-	3	1	15907	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31899	X	20008	-0-	-11891	-0-	1	1	20007	2	Y	-0-					-0-
09	27210	X	18405	-0-	-8805	-0-	1	1	18404	2	Y	-0-					-0-
10	24738	X	17852	-0-	-6886	-0-	1	1	17851	2	Y	-0-					-0-
11	22320	X	15358	-0-	-6962	-0-	1	1	15357	2	Y	-0-					-0-
12	21328	X	16102	-0-	-5226	-0-	16102	2			Y	-0-					-0-
01	19995	X	15102	-0-	-4893	-0-	3	1	15099	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36301	X	27018	-0-	-9283	-0-	1	1	27017	2	Y	-0-					-0-
09	32640	X	25296	-0-	-7344	-0-	1	1	25295	2	Y	-0-					-0-
10	31465	X	24451	-0-	-7014	-0-	2	1	24449	2	Y	-0-					-0-
11	29070	X	23918	-0-	-5152	-0-	2	1	23916	2	Y	-0-					-0-
12	28520	X	21041	-0-	-7479	-0-	21041	2			Y	-0-					-0-
01	27032	X	20139	-0-	-6893	-0-	3	1	20136	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36828	X	25923	-0-	-10905	-0-	1	1	25922	2	Y	-0-					-0-
09	33090	X	20954	-0-	-12136	-0-	1	1	20953	2	Y	-0-					-0-
10	31589	X	23666	-0-	-7923	-0-	2	1	23664	2	Y	-0-					-0-
11	27930	X	23718	-0-	-4212	-0-	2	1	23716	2	Y	-0-					-0-
12	27683	X	22603	-0-	-5080	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
01	25916	X	21520	-0-	-4396	-0-	4	1	21516	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41044	X	24068	-0-	-16976	-0-	1	1	24067	2	Y	-0-					-0-
09	34080	X	21968	-0-	-12112	-0-	1	1	21967	2	Y	-0-					-0-
10	30814	X	21051	-0-	-9763	-0-	1	1	21050	2	Y	-0-					-0-
11	27300	X	18631	-0-	-8669	-0-	1	1	18630	2	Y	-0-					-0-
12	26071	X	19143	-0-	-6928	-0-	19143	2			Y	-0-					-0-
01	24056	X	18027	-0-	-6029	-0-	3	1	18024	2	Y	-0-					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	9005	-0-	-357	-0-	279	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8507	-0-	-553	-0-	252	1	8255	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8890	-0-	-472	-0-	162	1	8728	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	4945	-0-	-4115	-0-	270	1	4675	2	N	-0-					-0-
12	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	279	1	9621	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8093	-0-	-897	-0-	261	1	7832	2	N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	10407	-0-	-1931	-0-	279	1	10128	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9641	-0-	-1879	-0-	252	1	9389	2	N	-0-					-0-
10	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	162	1	10229	2	N	-0-					-0-
11	11220	X	10071	-0-	-1149	-0-	270	1	9801	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9842	-0-	-1163	-0-	279	1	9563	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	9313	-0-	-1103	-0-	261	1	9052	2	N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6045	X	5019	-0-	-1026	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4780	-0-	-950	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	5019	-0-	-499	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4589	-0-	-433	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4605	-0-	-417	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	437	1	768	2	N	-0-					37
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	408	1	630	2	N	-0-					37
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	306	1	725	2	N	-0-					37
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	248	1	785	2	N	-0-					37
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	315	1	754	2	N	-0-					37
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	323	1	722	2	N	-0-					37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	205	-0-	-13063	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	141	-0-	-8229	-0-	55	1	86	2	N	-0-					-0-
10	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	4016	1	9514	2	N	-0-					-0-
11	23630	X	23630	-0-	-0-	-0-	5683	1	17947	2	N	-0-					-0-
12	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	5155	1	12328	2	N	-0-					-0-
*01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	4297	1	9602	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109430	X	77267	-0-	-32163	-0-	77267	2			N	-0-					-0-
09	97920	X	70418	-0-	-27502	-0-	70418	2			N	-0-					-0-
10	94023	X	68522	-0-	-25501	-0-	68522	2			N	-0-					-0-
11	84840	X	63018	-0-	-21822	-0-	63018	2			N	-0-					-0-
12	81189	X	59559	-0-	-21630	-0-	59559	2			N	-0-					-0-
01	77252	X	59075	-0-	-18177	-0-	59075	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8344	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-
10	8122	X	5223	-0-	-2899	-0-	5221	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	8070	X	2155	-0-	-5915	-0-	2155	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-
01	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	25235	3			N	-0-					-0-
09	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	19873	3			N	-0-					-0-
10	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	3			N	-0-					-0-
11	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	3			N	-0-					-0-
12	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
*01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	3			N	-0-					-0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40889	X	32770	-0-	-8119	-0-	32770	2			N	-0-					-0-
09	39570	X	29642	-0-	-9928	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
10	40579	X	28760	-0-	-11819	-0-	28760	2			N	-0-					-0-
11	36330	X	26008	-0-	-10322	-0-	26008	2			N	-0-					-0-
12	35061	X	25300	-0-	-9761	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
01	32767	X	22738	-0-	-10029	-0-	22738	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	X	31087	-0-	-5989	-0-	31087	3			N	-0-					-0-
*04	34080	X	28958	-0-	-5122	-0-	28958	3			N	-0-					-0-
*05	34069	X	29187	-0-	-4882	-0-	29187	3			N	-0-					-0-
*06	31230	X	28326	-0-	-2904	-0-	28326	3			N	-0-					-0-
*07	31758	X	31758	-0-	-0-	-0-	31758	3			N	-0-					-0-
08	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	30356	3			N	-0-					-0-
09	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	28314	3			N	-0-					-0-
10	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	28004	3			N	-0-					-0-
11	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	25407	3			N	-0-					-0-
12	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	26673	3			N	-0-					-0-
*01	25454	X	25454	-0-	-0-	-0-	25454	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55185	X	55185	-0-	-0-	-0-	55185	3			N	-0-					-0-
09	58170	X	50848	-0-	-7322	-0-	50848	3			N	-0-					-0-
10	58962	X	51875	-0-	-7087	-0-	51875	3			N	-0-					-0-
11	54360	X	46150	-0-	-8210	-0-	46150	3			N	-0-					-0-
12	55273	X	45645	-0-	-9628	-0-	45645	3			N	-0-					-0-
01	55180	X	42358	-0-	-12822	-0-	42358	3			N	-0-					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					12
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2064	2	14	9	N	13					25
10	3100	N	3243	-0-	143	143	3213	2	30	9	N	27					52
11	3000	N	4038	-0-	1038	1181	157	1	3881	2	N	-0-					52
12	3100	N	4415	-0-	1315	2496	196	1	4218	2	N	1					53
							1	9									
*01	6360	X	3864	-0-	-2496	-0-	179	1	3628	3	N	52					105
							57	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14679	2	9	9	N	8					78
09	15330	X	13237	-0-	-2093	-0-	13183	2	54	9	N	49					127
10	15841	X	13538	-0-	-2303	-0-	13538	2			N	-0-					127
11	14550	X	12878	-0-	-1672	-0-	500	1	12370	2	N	7					134
							8	9									
12	14880	X	9627	-0-	-5253	-0-	428	1	9199	2	N	-0-					134
01	14694	X	6729	-0-	-7965	-0-	315	1	6375	3	N	35					169
							39	9									

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					37
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	N	10					47
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					47
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	124	1	3165	2	Y	-0-					47
*12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	135	1	2901	2	Y	-0-					47
*01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	176	1	3553	3	Y	2	2	8			28
							2	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8054	2	30	9	N	27	27	1			-0-
09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7463	2	19	9	N	17					17
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7852	2	12	9	N	11	19	1			9
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	277	1	7173	2	N	5	1	1			13
							6	9									
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	261	1	8284	2	N	-0-	5	1			8
*01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	270	1	7260	3	N	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6	6	1			51
09	1830	N	1074	-0-	-756	-0-	1063	2	11	9	Y	10	10	1			51
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	37	50	1			38
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	4	4	1			38
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	15	15	1			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	14856	2	79	9	Y	72	50	1			193
09	16710	X	15371	-0-	-1339	-0-	15284	2	87	9	Y	79	39	1			233
10	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16187	2	42	9	Y	38	45	1			226
11	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	647	1	16783	2	Y	54	24	1	18	8	238
							59	9									
12	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	529	1	16810	2	Y	145	286	1			97
							160	9									
01	16244	X	15401	-0-	-843	-0-	551	1	14809	3	Y	37					134
							41	9									

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13672	2	96	9	Y	87	46	1	9	8	116
09	14400	X	14290	-0-	-110	-0-	14206	2	84	9	Y	76	24	1			168
10	14818	X	13032	-0-	-1786	-0-	12981	2	51	9	Y	46	32	1	9	8	173
11	14250	X	13550	-0-	-700	-0-	501	1	13001	2	Y	44	19	1	15	8	183
							48	9									
12	14756	X	14070	-0-	-686	-0-	425	1	13493	2	Y	138	265	1	9	8	47
							152	9									
01	14756	X	13541	-0-	-1215	-0-	433	1	1437	2	Y	35					82
							11632	3	39	9							

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	86	-0-	86	29899	11	1	75	2	N	-0-					65
09	0	W	389	-0-	389	30288	51	1	338	2	N	-0-					65
10	0	W	658	-0-	658	30946	48	1	590	2	N	18					83
							20	9									
11	31435	X	489	-0-	-30946	-0-	36	1	453	2	N	-0-					83
12	6665	X	621	-0-	-6044	-0-	46	1	575	2	N	-0-					83
01	6665	X	331	-0-	-6334	-0-	30	1	300	2	N	1					85
							1	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	262	1	3092	2	N	-0-					5
							603	3									
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	233	1	2831	2	N	-0-					5
							553	3									
10	3906	X	3771	-0-	-135	-0-	290	1	2912	2	N	-0-					5
							569	3									
11	3780	X	3401	-0-	-379	-0-	320	1	2578	2	N	-0-					5
							503	3									
12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	315	1	2748	2	N	-0-					5
							537	3									
01	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	419	1	2458	2	N	-0-					5
							480	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	346	1	3706	2	N	-0-	59	1			23
09	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	335	1	3412	2	N	-0-					23
10	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	344	1	3562	2	N	-0-					23
11	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	315	1	3179	2	N	-0-					23
12	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	344	1	3355	2	N	-0-					23
01	4061	X	3193	-0-	-868	-0-	308	1	2885	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5275	-0-	-1545	-0-	371	1	4116	2	N	-0-					-0-
							788	3									
09	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	414	1	4901	2	N	-0-					-0-
							939	3									
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	544	1	5311	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	614	1	4796	2	N	-0-					-0-
							919	3									
12	6448	X	5654	-0-	-794	-0-	505	1	4321	2	N	-0-					-0-
							828	3									
01	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	738	1	4254	2	N	-0-					-0-
							814	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

08	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	215	1	5972	2	N	-0-					48
09	5940	X	5800	-0-	-140	-0-	197	1	5603	2	N	-0-					48
10	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	197	1	5875	2	N	-0-					48
11	6240	X	5532	-0-	-708	-0-	187	1	5345	2	N	-0-					48
12	6448	X	5727	-0-	-721	-0-	193	1	5534	2	N	-0-					48
01	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	197	1	5389	2	N	-0-					48

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	721	1	15599	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
09	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	646	1	14679	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
10	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	843	1	14476	2	N	-0-					-0-
							1205	3									
11	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	1100	1	13361	2	N	-0-					-0-
							1113	3									
12	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	976	1	13501	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
*01	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	1482	1	12249	2	N	-0-					-0-
							1020	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

08	15469	X	14554	-0-	-915	-0-	14554	2			N	-0-					57
09	14970	X	13342	-0-	-1628	-0-	13342	2			N	-0-					57
10	15469	X	13086	-0-	-2383	-0-	13086	2			N	-0-					57
11	14970	X	11988	-0-	-2982	-0-	11988	2			N	-0-					57
12	15252	X	12008	-0-	-3244	-0-	12008	2			N	-0-					57
01	14539	X	12017	-0-	-2522	-0-	12017	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

08	29791	X	26196	-0-	-3595	-0-	1072	1	23006	2	N	-0-					-0-
							2118	3									
09	28830	X	25091	-0-	-3739	-0-	979	1	22079	2	N	-0-					-0-
							2033	3									
10	29791	X	24628	-0-	-5163	-0-	1257	1	21402	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
11	27810	X	23164	-0-	-4646	-0-	1636	1	19713	2	N	-0-					-0-
							1815	3									
12	27373	X	23091	-0-	-4282	-0-	1445	1	19822	2	N	-0-					-0-
							1824	3									
01	26195	X	21998	-0-	-4197	-0-	2210	1	18120	2	N	-0-					-0-
							1668	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	872	-0-	-4088	-0-	8	1	864	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	1112	-0-	-3688	-0-	11	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	2854	-0-	-2106	-0-	32	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	51	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	48	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	26	1	2365	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	11168	-0-	-1077	-0-	105	1	11063	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10412	-0-	-1438	-0-	105	1	10307	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11080	-0-	-793	-0-	122	1	10958	2	N	-0-					-0-
11	11490	X	10669	-0-	-821	-0-	199	1	10470	2	N	-0-					-0-
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	227	1	11257	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	107	1	9881	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2158	-0-	-787	-0-	180	1	1978	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2599	-0-	-251	-0-	179	1	2420	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2183	-0-	-762	-0-	59	1	2124	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2576	-0-	-274	-0-	87	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	403	1	3061	2	N	-0-					-0-
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	270	1	3572	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	125	1	13198	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12274	-0-	-506	-0-	124	1	12150	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	8721	-0-	-4485	-0-	96	1	8625	2	N	-0-					-0-
11	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	292	1	15329	2	N	-0-					-0-
12	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	323	1	16017	2	N	-0-					-0-
*01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	156	1	14406	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	12566	-0-	-51	-0-	1282	1	11284	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11517	-0-	-693	-0-	998	1	10519	2	N	-0-					-0-
10	12617	X	10649	-0-	-1968	-0-	684	1	9965	2	N	-0-					-0-
11	12210	X	9183	-0-	-3027	-0-	698	1	8485	2	N	-0-					-0-
12	12555	X	8438	-0-	-4117	-0-	651	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	8936	-0-	-3619	-0-	676	1	8260	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6454	2	69	9	Y	63	71	1			19
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6081	2	68	9	Y	62	57	1			24
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6181	2	66	9	Y	60	59	1			25
11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5931	2	73	9	Y	66	69	1			22
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5861	2	74	9	Y	67	69	1			20
*01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5935	2	78	9	Y	71	69	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4423	-0-	-1002	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	3877	-0-	-1373	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	3878	-0-	-1547	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3558	-0-	-1152	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3538	-0-	-1112	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	3527	-0-	-906	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	11357	-0-	-919	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10508	-0-	-1372	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10648	-0-	-1628	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
11	11760	X	10244	-0-	-1516	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10106	-0-	-1612	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9899	-0-	-1447	-0-	9899	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3943	-0-	-521	-0-	3941	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	4320	X	3814	-0-	-506	-0-	3811	3	3	9	Y	3	2	1			2
10	4464	X	3717	-0-	-747	-0-	3716	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3747	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	3719	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	3624	3	3	9	Y	3	3	1			2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4366	-0-	-315	-0-	495	1	3785	2	Y	78	86	1			22
							86	9									
09	4530	X	3130	-0-	-1400	-0-	347	1	2699	2	Y	76	81	1			17
							84	9									
10	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	450	1	3354	2	Y	110	102	1			25
							121	9									
11	4530	X	3511	-0-	-1019	-0-	398	1	2979	2	Y	122	106	1			41
							134	9									
12	4681	X	4012	-0-	-669	-0-	451	1	3414	2	Y	134	141	1			34
							147	9									
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	455	1	3293	2	Y	107	102	1			39
							118	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	943	1	7219	2	Y	-0-					-0-
09	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	911	1	7064	2	Y	-0-					-0-
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	954	1	7104	2	Y	-0-					-0-
11	7710	X	7562	-0-	-148	-0-	892	1	6670	2	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7856	-0-	-111	-0-	917	1	6939	2	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7825	-0-	-142	-0-	950	1	6875	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3356	-0-	-2596	-0-	3356	2			N	-0-					35
09	3690	X	3144	-0-	-546	-0-	3142	2	2	9	N	2					37
10	3813	X	2397	-0-	-1416	-0-	2395	2	2	9	N	2					39
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					39
12	3441	X	6	-0-	-3435	-0-	6	2			N	-0-					39
*01	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	53033	2			N	-0-					39

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

08	8463	X	7664	-0-	-799	-0-	7664	3			N	-0-					199
09	8190	X	7234	-0-	-956	-0-	7234	3			N	-0-					199
10	8401	X	7290	-0-	-1111	-0-	7290	3			N	-0-					199
11	8130	X	7029	-0-	-1101	-0-	7029	3			N	-0-					199
12	8401	X	7113	-0-	-1288	-0-	7113	3			N	-0-					199
01	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	7122	3			N	-0-					199

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			Y	-0-					-0-
10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5053	-0-	-372	-0-	5053	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

08	6913	X	6532	-0-	-381	-0-	6530	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	6690	X	6307	-0-	-383	-0-	6305	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6329	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	6420	X	6020	-0-	-400	-0-	6018	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	6004	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6541	X	5911	-0-	-630	-0-	5909	3	2	9	Y	2	2	1			1

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

08	5735	X	4429	-0-	-1306	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5219	-0-	-301	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4005	-0-	-1606	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	2368	-0-	-3032	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	2721	-0-	-2673	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

08	9021	X	5880	-0-	-3141	-0-	460	1	5420	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7354	-0-	-1376	-0-	600	1	6754	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	6800	-0-	-1942	-0-	620	1	6180	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6074	-0-	-1066	-0-	600	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6323	-0-	-1272	-0-	615	1	5708	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	5806	-0-	-1789	-0-	620	1	5186	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

08	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	232	1	3436	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2473	-0-	-977	-0-	157	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3478	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	143	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2712	-0-	-946	-0-	169	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2898	-0-	-822	-0-	171	1	2727	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8636	-0-	-261	-0-	546	1	8090	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	8516	-0-	-94	-0-	543	1	7973	2	N	-0-			-0-
10	8804	X	8370	-0-	-434	-0-	546	1	7824	2	N	-0-			-0-
11	8520	X	7930	-0-	-590	-0-	517	1	7413	2	N	-0-			-0-
12	8804	X	8119	-0-	-685	-0-	504	1	7615	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8030	-0-	-774	-0-	473	1	7557	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

08	6572	X	969	-0-	-5603	-0-	61	1	908	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	6002	-0-	-2698	-0-	384	1	5618	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	5662	-0-	-3328	-0-	369	1	5293	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	3856	-0-	-4844	-0-	251	1	3605	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	4236	-0-	-1964	-0-	263	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	634	-0-	-5566	-0-	38	1	596	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

08	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	167	1	2472	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	157	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	160	1	2285	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2230	-0-	-410	-0-	145	1	2085	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	134	1	2023	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2323	-0-	-312	-0-	137	1	2186	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

08	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	26245	2			N	-0-			-0-
09	22430	X	22430	-0-	-0-	-0-	22430	2			N	-0-			-0-
10	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-			-0-
11	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15461	2			N	-0-			-0-
12	14942	X	13476	-0-	-1466	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
01	14942	X	11613	-0-	-3329	-0-	11613	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-			33
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-			33
10	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-			33
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-			33
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-			33
*01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-			33

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1240	1	4210	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4407	-0-	-483	-0-	1035	1	3372	2	N	-0-			-0-
10	5053	X	2955	-0-	-2098	-0-	540	1	2415	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	1194	1	2985	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	1234	1	2941	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	3117	-0-	-1936	-0-	1074	1	2043	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

08	6541	X	4670	-0-	-1871	-0-	4670	3			N	-0-			-0-
09	6030	X	5600	-0-	-430	-0-	5600	3			N	-0-			-0-
10	6045	X	5198	-0-	-847	-0-	5198	3			N	-0-			-0-
11	5490	X	4877	-0-	-613	-0-	4877	3			N	-0-			-0-
12	5797	X	4868	-0-	-929	-0-	4868	3			N	-0-			-0-
01	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7316	X	5821	-0-	-1495	-0-	989	1	4832	2	N	-0-					40
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	1200	1	5188	2	N	-0-					40
10	7316	X	6297	-0-	-1019	-0-	1224	1	5073	2	N	-0-					40
11	6840	X	5953	-0-	-887	-0-	1200	1	4753	2	N	-0-					40
12	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	1240	1	4967	2	N	-0-					40
01	6603	X	5550	-0-	-1053	-0-	1240	1	4310	2	N	-0-					40

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	8335	-0-	-314	-0-	527	1	7808	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	7477	-0-	-713	-0-	477	1	7000	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	7492	-0-	-971	-0-	488	1	7004	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	7512	-0-	-678	-0-	488	1	7024	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	480	1	7251	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7309	-0-	-1030	-0-	432	1	6877	2	N	-0-					-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12152	X	10710	-0-	-1442	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10049	-0-	-1711	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9922	-0-	-2044	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	9395	-0-	-1555	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9441	-0-	-1688	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9106	-0-	-1589	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6920	-0-	-861	-0-	436	1	6484	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7028	-0-	-502	-0-	448	1	6580	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6815	-0-	-656	-0-	445	1	6370	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	6366	-0-	-864	-0-	415	1	5951	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6851	-0-	-403	-0-	426	1	6425	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6505	-0-	-749	-0-	383	1	6122	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	5418	-0-	-2177	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5269	-0-	-1451	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	4625	-0-	-2319	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	4255	-0-	-2465	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4559	-0-	-1734	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4820	-0-	-636	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18662	X	17521	-0-	-1141	-0-	17521	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16219	-0-	-1841	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
10	18662	X	16631	-0-	-2031	-0-	16631	2			N	-0-					-0-
11	17820	X	15575	-0-	-2245	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	15714	-0-	-2235	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15335	-0-	-2180	-0-	15335	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7285	X	6371	-0-	-914	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5860	-0-	-1040	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	6194	-0-	-688	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5646	-0-	-924	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5697	-0-	-906	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5514	-0-	-872	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
09	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	5054	-0-	-3496	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	4882	-0-	-3953	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

08	6231	X	5704	-0-	-527	-0-	620	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5331	-0-	-759	-0-	586	1	4745	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5261	-0-	-1032	-0-	620	1	4641	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5215	-0-	-875	-0-	587	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4522	-0-	-1523	-0-	578	1	3944	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4576	-0-	-1128	-0-	596	1	3980	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

08	10509	X	9	-0-	-10500	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	8153	X	34	-0-	-8119	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	179	X	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	N	-0-					-0-
*01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

08	23529	X	19536	-0-	-3993	-0-	19536	2			N	-0-					16
09	22770	X	17444	-0-	-5326	-0-	17444	2			N	-0-					16
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	19548	2			N	-0-					16
11	20220	X	17217	-0-	-3003	-0-	17217	2			N	-0-					16
12	19530	X	18026	-0-	-1504	-0-	18026	2			N	-0-					16
01	19561	X	16784	-0-	-2777	-0-	16784	2			N	-0-					16

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

08	17267	X	16028	-0-	-1239	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	15025	-0-	-1685	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	15025	-0-	-2242	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14356	-0-	-2024	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14610	-0-	-1913	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14636	-0-	-1391	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

08	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	3			N	-0-					-0-
09	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	19893	3			N	-0-					-0-
10	21654	X	21654	-0-	-0-	-0-	21654	3			N	-0-					-0-
11	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
12	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19475	3			N	-0-					-0-
*01	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	6952	-0-	-829	-0-	302	1	6650	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6376	-0-	-1154	-0-	295	1	6081	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	6499	-0-	-1127	-0-	299	1	6200	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	6107	-0-	-1273	-0-	286	1	5821	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	317	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5984	-0-	-960	-0-	291	1	5693	2	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	8478	-0-	-109	-0-	368	1	8110	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8299	-0-	-371	-0-	384	1	7915	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8250	-0-	-709	-0-	380	1	7870	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8328	-0-	-342	-0-	391	1	7937	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8315	-0-	-458	-0-	430	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7853	-0-	-734	-0-	382	1	7471	2	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	655	1	14429	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13951	-0-	-269	-0-	645	1	13306	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	14215	-0-	-1161	-0-	654	1	13561	2	N	-0-					-0-
11	14880	X	12011	-0-	-2869	-0-	563	1	11448	2	N	-0-					-0-
12	15376	X	11710	-0-	-3666	-0-	605	1	11105	2	N	-0-					-0-
01	15097	X	12293	-0-	-2804	-0-	599	1	11694	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		546	-0-	546	546	25	1	521	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1883	-0-	1883	2429	87	1	1796	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		1718	-0-	1718	4147	81	1	1637	2	N	-0-					-0-
12	5855	X	1708	-0-	-4147	-0-	88	1	1620	2	N	-0-					-0-
*01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1832	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	13151	-0-	-1543	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12250	-0-	-1250	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	12000	-0-	-1950	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
11	13500	X	11921	-0-	-1579	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	11937	-0-	-1207	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11872	-0-	-1272	-0-	11872	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	7684	-0-	-1678	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	6733	-0-	-2327	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	6362	-0-	-3000	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
11	9060	X	6699	-0-	-2361	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6399	-0-	-1289	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16430	X	15474	-0-	-956	-0-	1120	1	14354	2	N	-0-					-0-
09	15900	X	13653	-0-	-2247	-0-	929	1	12724	2	N	-0-					-0-
10	16089	X	13105	-0-	-2984	-0-	866	1	12239	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	13338	-0-	-1902	-0-	854	1	12484	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	12559	-0-	-3189	-0-	1077	1	11482	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	13273	-0-	-2196	-0-	842	1	12431	2	N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	16088	-0-	-1985	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	18055	-0-	-185	-0-	18055	2			N	-0-					-0-
10	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	17735	-0-	-505	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	17856	-0-	-806	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18072	-0-	-2419	-0-	18072	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7998	-0-	-93	-0-	347	1	7651	2	N	-0-					-0-
09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	373	1	7693	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	7920	-0-	-171	-0-	365	1	7555	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7523	-0-	-307	-0-	353	1	7170	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7446	-0-	-645	-0-	385	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	2250	-0-	-5841	-0-	110	1	2140	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	484	1	10930	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11909	-0-	-1	-0-	550	1	11359	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	10696	-0-	-1611	-0-	492	1	10204	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	9545	-0-	-1495	-0-	448	1	9097	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	9557	-0-	-2750	-0-	494	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	10624	-0-	-1683	-0-	517	1	10107	2	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	133	1	2932	2	N	-0-					-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
12	806	N	475	-0-	-331	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
01	806	N	501	-0-	-305	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
09	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
10	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
11	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12066	-0-	-1450	-0-	12066	2			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13733	X	11315	-0-	-2418	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	10605	-0-	-2175	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11403	-0-	-1338	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
11	11730	X	11480	-0-	-250	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11319	-0-	-554	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10944	-0-	-464	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		117	-0-	117	122	117	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		119	-0-	119	241	119	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		319	-0-	319	560	319	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	18583	-0-	-1009	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17660	-0-	-1300	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	18245	-0-	-1347	-0-	18245	2			N	-0-					-0-
11	18000	X	17163	-0-	-837	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17164	-0-	-1405	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	16602	-0-	-1967	-0-	16602	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9827	X	8013	-0-	-1814	-0-	580	1	7433	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7641	-0-	-1869	-0-	520	1	7121	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7419	-0-	-1571	-0-	490	1	6929	2	N	-0-					-0-
11	7800	X	6895	-0-	-905	-0-	442	1	6453	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6796	-0-	-1264	-0-	583	1	6213	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	429	1	6328	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	16029	-0-	-3377	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	15724	-0-	-2366	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16696	-0-	-1811	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
11	17460	X	14788	-0-	-2672	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
12	17670	X	14846	-0-	-2824	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14798	-0-	-1911	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	12538	-0-	-1350	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	11431	-0-	-2009	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	11582	-0-	-2306	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
11	12180	X	11215	-0-	-965	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11279	-0-	-1245	-0-	11279	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15615	-0-	-2210	-0-	1130	1	14485	2	N	-0-			-0-
09	17250	X	14441	-0-	-2809	-0-	983	1	13458	2	N	-0-			-0-
10	17546	X	14437	-0-	-3109	-0-	954	1	13483	2	N	-0-			-0-
11	15510	X	13331	-0-	-2179	-0-	854	1	12477	2	N	-0-			-0-
12	15748	X	13550	-0-	-2198	-0-	1162	1	12388	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	13278	-0-	-2346	-0-	843	1	12435	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-			-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	2			N	-0-			-0-
10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-			-0-
11	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-			-0-
12	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11972	-0-	-397	-0-	11972	2			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

08	17639	X	15818	-0-	-1821	-0-	15818	2			N	-0-			-0-
09	16410	X	15216	-0-	-1194	-0-	15216	2			N	-0-			-0-
10	16957	X	14474	-0-	-2483	-0-	14474	2			N	-0-			-0-
11	16410	X	9799	-0-	-6611	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
12	15810	X	361	-0-	-15449	-0-	361	2			N	-0-			-0-
01	15810	X	1851	-0-	-13959	-0-	1851	2			N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		11667	-0-	11667	11667	794	1	10873	2	N	-0-			-0-
10	T. A.		12271	-0-	12271	23938	811	1	11460	2	N	-0-			-0-
11	T. A.		11028	-0-	11028	34966	706	1	10322	2	N	-0-			-0-
12	46939	X	11973	-0-	-34966	-0-	1027	1	10946	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	11196	-0-	-1080	-0-	711	1	10485	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

08	6045	X	4171	-0-	-1874	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	3438	-0-	-2412	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
10	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
11	5760	X	4419	-0-	-1341	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	5426	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	4788	-0-	-1040	-0-	4788	2			N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

08	19871	X	16075	-0-	-3796	-0-	16075	2			N	-0-			-0-
09	18450	X	15905	-0-	-2545	-0-	15905	2			N	-0-			-0-
10	18445	X	16707	-0-	-1738	-0-	16707	2			N	-0-			-0-
11	17850	X	16235	-0-	-1615	-0-	16235	2			N	-0-			-0-
12	16957	X	15869	-0-	-1088	-0-	15869	2			N	-0-			-0-
01	16709	X	15690	-0-	-1019	-0-	15690	2			N	-0-			-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
09	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-			-0-
10	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-			-0-
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-			-0-
12	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-			-0-
*01	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
11	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9066	-0-	-1536	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	15846	-0-	-522	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14772	-0-	-528	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	13970	-0-	-1623	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13004	-0-	-736	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	13117	-0-	-2724	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	13655	-0-	-2186	-0-	13655	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15314	X	13818	-0-	-1496	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	12857	-0-	-1963	-0-	594	1	12263	2	N	-0-					-0-
10	14694	X	12844	-0-	-1850	-0-	591	1	12253	2	N	-0-					-0-
11	13920	X	11609	-0-	-2311	-0-	544	1	11065	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12390	-0-	-1994	-0-	640	1	11750	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12250	-0-	-1576	-0-	596	1	11654	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7782	-0-	-1128	-0-	360	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7886	-0-	-918	-0-	363	1	7523	2	N	-0-					-0-
11	8520	X	6929	-0-	-1591	-0-	325	1	6604	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6968	-0-	-1557	-0-	360	1	6608	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6319	-0-	-2206	-0-	308	1	6011	2	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	509	1	10507	2	N	-0-					-0-
10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	525	1	10884	2	N	-0-					-0-
11	10830	X	10652	-0-	-178	-0-	500	1	10152	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10308	-0-	-883	-0-	533	1	9775	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10841	-0-	-350	-0-	528	1	10313	2	N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		273	-0-	273	1234	273	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		741	-0-	741	1975	741	2			N	-0-					-0-
12	2457	X	482	-0-	-1975	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	992	X	609	-0-	-383	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24583	X	19536	-0-	-5047	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	18973	-0-	-4817	-0-	877	1	18096	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	18993	-0-	-3358	-0-	874	1	18119	2	N	-0-					-0-
11	21630	X	18477	-0-	-3153	-0-	867	1	17610	2	N	-0-					-0-
12	20305	X	17649	-0-	-2656	-0-	912	1	16737	2	N	-0-					-0-
01	19592	X	17207	-0-	-2385	-0-	838	1	16369	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	12484	-0-	-1063	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11180	-0-	-1930	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11427	-0-	-2120	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
11	13080	X	10188	-0-	-2892	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12601	-0-	-202	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11825	-0-	-668	-0-	11825	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	14073	-0-	-417	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	14400	-0-	-573	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
11	14490	X	12260	-0-	-2230	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12513	-0-	-2460	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	12188	-0-	-2785	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	12033	-0-	-1421	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11071	-0-	-1949	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11322	-0-	-2132	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
11	12720	X	11442	-0-	-1278	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10837	-0-	-1563	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
*01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	11723	-0-	-6102	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	10282	-0-	-6968	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	10360	-0-	-3900	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10074	-0-	-1896	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	11417	-0-	-952	-0-	11417	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10888	-0-	-830	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	11824	-0-	-1940	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11196	-0-	-1074	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11224	-0-	-1331	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	10576	-0-	-1034	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10194	-0-	-1617	-0-	10194	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
09	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
10	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
11	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
12	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
*01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15333	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29109	X	24522	-0-	-4587	-0-	24522	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23141	-0-	-4609	-0-	23141	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	22852	-0-	-4242	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
11	26220	X	21781	-0-	-4439	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	20490	-0-	-4775	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
01	24521	X	18982	-0-	-5539	-0-	18982	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	11579	-0-	-2464	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10588	-0-	-2132	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	10651	-0-	-1966	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
11	11520	X	9960	-0-	-1560	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10095	-0-	-1809	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9106	-0-	-2488	-0-	9106	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

08	16213	X	14503	-0-	-1710	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	13025	-0-	-2665	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	11960	-0-	-4873	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
11	16290	X	14728	-0-	-1562	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	13437	-0-	-3396	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	13737	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

08	21917	X	20436	-0-	-1481	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	17831	-0-	-2449	-0-	17831	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	17399	-0-	-3216	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17018	-0-	-1852	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	17687	-0-	-2742	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	15864	-0-	-4565	-0-	15864	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

08	22816	X	19331	-0-	-3485	-0-	19331	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16928	-0-	-3172	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	17955	-0-	-2412	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	16524	-0-	-3126	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17720	-0-	-1841	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
01	19344	X	18523	-0-	-821	-0-	18523	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

08	20460	X	18789	-0-	-1671	-0-	1360	1	17429	2	N	-0-					-0-
09	19410	X	16965	-0-	-2445	-0-	1155	1	15810	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	17212	-0-	-2597	-0-	1138	1	16074	2	N	-0-					-0-
11	18480	X	15883	-0-	-2597	-0-	1017	1	14866	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	16157	-0-	-2629	-0-	1386	1	14771	2	N	-0-					-0-
01	18786	X	15526	-0-	-3260	-0-	985	1	14541	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

08	18972	X	16830	-0-	-2142	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15975	-0-	-2385	-0-	15975	2			N	-0-					-0-
10	18445	X	15741	-0-	-2704	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	14965	-0-	-2165	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15093	-0-	-1988	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	14332	-0-	-2501	-0-	14332	2			N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

08	19778	X	17460	-0-	-2318	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16665	-0-	-2115	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17727	-0-	-1679	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
11	17730	X	17293	-0-	-437	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	17496	-0-	-515	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16566	-0-	-1166	-0-	16566	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18290	X	15708	-0-	-2582	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15103	-0-	-2057	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	14916	-0-	-2723	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
11	16380	X	14532	-0-	-1848	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	14729	-0-	-988	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
01	15717	X	14670	-0-	-1047	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

08	7533	X	5697	-0-	-1836	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5874	-0-	-246	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5616	-0-	-677	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4350	-0-	-1726	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4033	-0-	-2043	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

08	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
10	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6851	-0-	-434	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

08	19964	X	16587	-0-	-3377	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	16238	-0-	-2002	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	16306	-0-	-2542	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
11	16560	X	13847	-0-	-2713	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	14832	-0-	-2156	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13886	-0-	-2885	-0-	13886	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

08	30721	X	25666	-0-	-5055	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
09	28470	X	24372	-0-	-4098	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	24048	-0-	-2488	-0-	24048	2			N	-0-					-0-
11	24750	X	22133	-0-	-2617	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	22306	-0-	-3362	-0-	22306	2			N	-0-					-0-
01	25668	X	21359	-0-	-4309	-0-	21359	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

08	651	N	339	-0-	-312	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

08	18321	X	16944	-0-	-1377	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15051	-0-	-3146	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13999	-0-	-3611	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	14735	-0-	-3431	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14049	-0-	-2908	-0-	14049	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30605	X	10555	-0-	-20050	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
10	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
12	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
*01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

08	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
09	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
10	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
11	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
12	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	17060	-0-	-331	-0-	17060	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

08	17421	X	3514	-0-	-13907	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	4236	-0-	-10044	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	13423	X	4677	-0-	-8746	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
11	8130	X	3765	-0-	-4365	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3210	-0-	-2587	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2726	-0-	-1955	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

08	18941	X	15659	-0-	-3282	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	15225	-0-	-2715	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	15407	-0-	-2263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	15155	-0-	-985	-0-	15155	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14892	-0-	-856	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	14999	-0-	-749	-0-	14999	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

08	25699	X	21865	-0-	-3834	-0-	21865	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19369	-0-	-3911	-0-	19369	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	19330	-0-	-3083	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
11	20730	X	19388	-0-	-1342	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	18828	-0-	-3027	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	16713	-0-	-5142	-0-	16713	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

08	35619	X	23854	-0-	-11765	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
09	31680	X	24753	-0-	-6927	-0-	24753	2			N	-0-					-0-
10	32302	X	26319	-0-	-5983	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
11	29670	X	10683	-0-	-18987	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	25310	-0-	-3334	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	25365	-0-	-954	-0-	25365	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

08	35774	X	30813	-0-	-4961	-0-	30813	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	27646	-0-	-6974	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
10	35774	X	26513	-0-	-9261	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	25055	-0-	-7405	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
12	32736	X	27545	-0-	-5191	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	26458	-0-	-4356	-0-	26458	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44206	X	38997	-0-	-5209	-0-	38997	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	20383	-0-	-22397	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
10	44206	X	43201	-0-	-1005	-0-	43201	2			N	-0-					-0-
11	42780	X	37243	-0-	-5537	-0-	37243	2			N	-0-					-0-
12	40796	X	36437	-0-	-4359	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
01	43214	X	33955	-0-	-9259	-0-	33955	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

08	41943	X	33830	-0-	-8113	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
09	37500	X	31261	-0-	-6239	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
10	38750	X	4628	-0-	-34122	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
11	36240	X	33714	-0-	-2526	-0-	33714	2			N	-0-					-0-
12	37448	X	31254	-0-	-6194	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
01	33821	X	27874	-0-	-5947	-0-	27874	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

08	30504	X	22992	-0-	-7512	-0-	22992	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	20751	-0-	-6849	-0-	20751	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	20391	-0-	-6331	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
11	24660	X	19446	-0-	-5214	-0-	19446	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	19144	-0-	-5284	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	17968	-0-	-5034	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

08	21018	X	19993	-0-	-1025	-0-	19993	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18781	-0-	-1559	-0-	18781	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	19149	-0-	-1869	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	17627	-0-	-2713	-0-	17627	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17380	-0-	-3638	-0-	17380	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	18218	-0-	-1777	-0-	18218	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

08	31837	X	29133	-0-	-2704	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
09	30810	X	25812	-0-	-4998	-0-	25812	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26263	-0-	-5574	-0-	26263	2			N	-0-					-0-
11	30810	X	25558	-0-	-5252	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	24277	-0-	-5576	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	23589	-0-	-5551	-0-	23589	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

08	20553	X	19306	-0-	-1247	-0-	19306	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	17250	-0-	-2250	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	16782	-0-	-2407	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	14558	-0-	-3382	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	15797	-0-	-3516	-0-	15797	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	15024	-0-	-4289	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

08	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
*01	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38564	X	29791	-0-	-8773	-0-	29791	2			N	-0-					-0-
09	36720	X	27603	-0-	-9117	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	27774	-0-	-9240	-0-	27774	2			N	-0-					-0-
11	32670	X	26157	-0-	-6513	-0-	26157	2			N	-0-					-0-
12	33511	X	25361	-0-	-8150	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	24834	-0-	-4957	-0-	24834	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34875	X	27603	-0-	-7272	-0-	27603	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	25952	-0-	-7798	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
10	30969	X	25537	-0-	-5432	-0-	25537	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	25637	-0-	-3373	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
12	28644	X	25012	-0-	-3632	-0-	25012	2			N	-0-					-0-
01	27590	X	24082	-0-	-3508	-0-	24082	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18073	X	15431	-0-	-2642	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	14415	-0-	-3075	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	11910	-0-	-4551	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	9074	-0-	-6406	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	9743	-0-	-6253	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	9478	-0-	-5960	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37789	X	31153	-0-	-6636	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
09	36570	X	28203	-0-	-8367	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
10	34224	X	27337	-0-	-6887	-0-	27337	2			N	-0-					-0-
11	33120	X	25274	-0-	-7846	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	24988	-0-	-7531	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	23840	-0-	-7315	-0-	23840	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53661	X	44801	-0-	-8860	-0-	44801	2			N	-0-					-0-
09	50460	X	37411	-0-	-13049	-0-	37411	2			N	-0-					-0-
10	49755	X	38994	-0-	-10761	-0-	38994	2			N	-0-					-0-
11	48150	X	36144	-0-	-12006	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
12	44826	X	32389	-0-	-12437	-0-	32389	2			N	-0-					-0-
01	44795	X	29804	-0-	-14991	-0-	29804	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31000	X	30745	-0-	-255	-0-	30745	2			N	-0-					-0-
09	30000	X	27776	-0-	-2224	-0-	27776	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	27065	-0-	-3935	-0-	27065	2			N	-0-					-0-
11	30000	X	26120	-0-	-3880	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
12	31000	X	24258	-0-	-6742	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	23052	-0-	-7700	-0-	23052	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50902	X	40581	-0-	-10321	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
09	49260	X	37976	-0-	-11284	-0-	37976	2			N	-0-					-0-
10	48050	X	36428	-0-	-11622	-0-	36428	2			N	-0-					-0-
11	43860	X	33029	-0-	-10831	-0-	33029	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	32180	-0-	-10941	-0-	32180	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	32601	-0-	-7978	-0-	32601	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22382	X	19967	-0-	-2415	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17911	-0-	-3749	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	17893	-0-	-4489	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
11	21660	X	16749	-0-	-4911	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	16221	-0-	-5107	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	15951	-0-	-4013	-0-	15951	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20739	X	17021	-0-	-3718	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	16852	-0-	-3218	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	15922	-0-	-4352	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
11	17100	X	14101	-0-	-2999	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	13814	-0-	-3608	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	13270	-0-	-4152	-0-	13270	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	17533	-0-	-5190	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	16722	-0-	-5268	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
10	22010	X	15775	-0-	-6235	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
11	19410	X	14180	-0-	-5230	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	14560	-0-	-3761	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	14338	-0-	-3208	-0-	14338	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55924	X	48844	-0-	-7080	-0-	48844	2			N	-0-					-0-
09	53670	X	44900	-0-	-8770	-0-	44900	2			N	-0-					-0-
10	55459	X	43774	-0-	-11685	-0-	43774	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	39796	-0-	-11684	-0-	39796	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	38444	-0-	-12551	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
01	48856	X	35450	-0-	-13406	-0-	35450	2			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50313	X	4677	-0-	-45636	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
09	45870	X	41790	-0-	-4080	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
10	43896	X	41474	-0-	-2422	-0-	41474	2			N	-0-					-0-
11	42480	X	37260	-0-	-5220	-0-	37260	2			N	-0-					-0-
12	43896	X	36011	-0-	-7885	-0-	36011	2			N	-0-					-0-
01	43183	X	33794	-0-	-9389	-0-	33794	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93589	X	70811	-0-	-22778	-0-	70811	2			N	-0-					-0-
09	86940	X	67801	-0-	-19139	-0-	67801	2			N	-0-					-0-
10	85436	X	63601	-0-	-21835	-0-	63601	2			N	-0-					-0-
11	77250	X	59384	-0-	-17866	-0-	59384	2			N	-0-					-0-
12	73315	X	58422	-0-	-14893	-0-	58422	2			N	-0-					-0-
01	70804	X	54354	-0-	-16450	-0-	54354	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24273	X	19844	-0-	-4429	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
09	23490	X	20439	-0-	-3051	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
10	24180	X	17903	-0-	-6277	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
11	20940	X	17923	-0-	-3017	-0-	17923	2			N	-0-					-0-
12	21111	X	16825	-0-	-4286	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	15005	-0-	-6106	-0-	15005	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76353	X	63001	-0-	-13352	-0-	63001	2			N	-0-					-0-
09	73890	X	59100	-0-	-14790	-0-	59100	2			N	-0-					-0-
10	76353	X	57946	-0-	-18407	-0-	57946	2			N	-0-					-0-
11	72390	X	53286	-0-	-19104	-0-	53286	2			N	-0-					-0-
12	69378	X	51652	-0-	-17726	-0-	51652	2			N	-0-					-0-
01	62992	X	49153	-0-	-13839	-0-	49153	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

08	86583	X	60222	-0-	-26361	-0-	60222	2			N	-0-					-0-
09	83790	X	54236	-0-	-29554	-0-	54236	2			N	-0-					-0-
10	76663	X	52041	-0-	-24622	-0-	52041	2			N	-0-					-0-
11	68700	X	48601	-0-	-20099	-0-	48601	2			N	-0-					-0-
12	64697	X	47802	-0-	-16895	-0-	47802	2			N	-0-					-0-
01	60233	X	44819	-0-	-15414	-0-	44819	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

08	79360	X	55799	-0-	-23561	-0-	55799	2			N	-0-					-0-
09	70680	X	51111	-0-	-19569	-0-	51111	2			N	-0-					-0-
10	68572	X	47423	-0-	-21149	-0-	47423	2			N	-0-					-0-
11	61800	X	49397	-0-	-12403	-0-	49397	2			N	-0-					-0-
12	59799	X	41431	-0-	-18368	-0-	41431	2			N	-0-					-0-
01	55800	X	35163	-0-	-20637	-0-	35163	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

08	63302	X	48352	-0-	-14950	-0-	48352	2			N	-0-					-0-
09	61260	X	43985	-0-	-17275	-0-	43985	2			N	-0-					-0-
10	57412	X	43066	-0-	-14346	-0-	43066	2			N	-0-					-0-
11	53130	X	39286	-0-	-13844	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
12	52421	X	38267	-0-	-14154	-0-	38267	2			N	-0-					-0-
01	48360	X	36185	-0-	-12175	-0-	36185	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

08	90582	X	77180	-0-	-13402	-0-	77180	2			N	-0-					-0-
09	87660	X	73261	-0-	-14399	-0-	73261	2			N	-0-					-0-
10	90582	X	70302	-0-	-20280	-0-	70302	2			N	-0-					-0-
11	85740	X	65225	-0-	-20515	-0-	65225	2			N	-0-					-0-
12	83359	X	63696	-0-	-19663	-0-	63696	2			N	-0-					-0-
01	77190	X	58378	-0-	-18812	-0-	58378	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

08	62000	X	37737	-0-	-24263	-0-	37737	2			N	-0-					-0-
09	55440	X	33267	-0-	-22173	-0-	33267	2			N	-0-					-0-
10	52204	X	31858	-0-	-20346	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
11	38460	X	28302	-0-	-10158	-0-	28302	2			N	-0-					-0-
12	39742	X	28074	-0-	-11668	-0-	28074	2			N	-0-					-0-
01	37727	X	28555	-0-	-9172	-0-	28555	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

08	46686	X	30324	-0-	-16362	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
09	40380	X	27489	-0-	-12891	-0-	27489	2			N	-0-					-0-
10	37975	X	27258	-0-	-10717	-0-	27258	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	24831	-0-	-9129	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
12	32860	X	23656	-0-	-9204	-0-	23656	2			N	-0-					-0-
01	30318	X	22615	-0-	-7703	-0-	22615	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89745	X	61975	-0-	-27770	-0-	61975	2			N	-0-					-0-
09	79710	X	56459	-0-	-23251	-0-	56459	2			N	-0-					-0-
10	75206	X	54637	-0-	-20569	-0-	54637	2			N	-0-					-0-
11	67410	X	49263	-0-	-18147	-0-	49263	2			N	-0-					-0-
12	65317	X	34167	-0-	-31150	-0-	34167	2			N	-0-					-0-
01	61969	X	51473	-0-	-10496	-0-	51473	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108872	X	98708	-0-	-10164	-0-	98708	2			N	-0-					-0-
09	102300	X	75734	-0-	-26566	-0-	75734	2			N	-0-					-0-
10	68905	X	68905	-0-	-0-	-0-	68905	2			N	-0-					-0-
11	61805	X	61805	-0-	-0-	-0-	61805	2			N	-0-					-0-
12	98704	X	60239	-0-	-38465	-0-	60239	2			N	-0-					-0-
01	98704	X	57276	-0-	-41428	-0-	57276	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75795	X	59146	-0-	-16649	-0-	59140	2	6	9	N	5					74
09	71160	X	56602	-0-	-14558	-0-	56585	2	17	9	N	15					89
10	68665	X	56201	-0-	-12464	-0-	56187	2	14	9	N	13					102
11	61020	X	52602	-0-	-8418	-0-	52577	2	25	9	N	23					125
12	59272	X	52576	-0-	-6696	-0-	52572	2	4	9	N	4					129
01	59148	X	50884	-0-	-8264	-0-	50867	2	17	9	N	15					144

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92287	X	79909	-0-	-12378	-0-	651	1	78278	2	N	891	867	1			354
							980	9									
09	89310	X	40399	-0-	-48911	-0-	342	1	39553	2	N	458	672	0			140
							504	9									
10	92287	X	-0-	-0-	-92287	-0-					N	-0-	84	1			56
11	89310	X	62047	-0-	-27263	-0-	579	1	60642	2	N	751	575	0			232
							826	9									
*12	87296	X	69957	-0-	-17339	-0-	650	1	67752	2	N	1414	1330	1			316
							1555	9									
*01	79918	X	56308	-0-	-23610	-0-	644	1	54433	2	N	1119	1183	1			252
							1231	9									

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121706	X	86629	-0-	-35077	-0-	86629	2			N	-0-					-0-
09	117780	X	77534	-0-	-40246	-0-	501	1	77033	2	N	-0-					-0-
10	111910	X	72539	-0-	-39371	-0-	420	1	72119	2	N	-0-					-0-
11	101430	X	64154	-0-	-37276	-0-	464	1	63690	2	N	-0-					-0-
12	95294	X	60885	-0-	-34409	-0-	484	1	60401	2	N	-0-					-0-
01	86614	X	55299	-0-	-31315	-0-	467	1	54832	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42625	X	34607	-0-	-8018	-0-	34582	2	25	9	N	23					187
09	39600	X	33517	-0-	-6083	-0-	33502	2	15	9	N	14					201
10	39308	X	32644	-0-	-6664	-0-	32611	2	33	9	N	30	182	0			49
11	34500	X	30439	-0-	-4061	-0-	30403	2	36	9	N	33					82
12	34782	X	30306	-0-	-4476	-0-	30278	2	28	9	N	25					107
01	34627	X	29425	-0-	-5202	-0-	29379	2	46	9	N	42					149

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135470	X	83709	-0-	-51761	-0-	83709	2			N	-0-					-0-
09	131100	X	38570	-0-	-92530	-0-	249	1	38321	2	N	-0-					-0-
10	119009	X	61377	-0-	-57632	-0-	355	1	61022	2	N	-0-					-0-
11	105180	X	39636	-0-	-65544	-0-	286	1	39350	2	N	-0-					-0-
12	95418	X	36669	-0-	-58749	-0-	291	1	36378	2	N	-0-					-0-
01	83700	X	36551	-0-	-47149	-0-	308	1	36243	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131254	X	99277	-0-	-31977	-0-	99277	2			N	-0-					-0-
09	127020	X	89334	-0-	-37686	-0-	89334	2			N	-0-					-0-
10	121613	X	84989	-0-	-36624	-0-	84989	2			N	-0-					-0-
11	111030	X	76009	-0-	-35021	-0-	76009	2			N	-0-					-0-
12	107446	X	72655	-0-	-34791	-0-	72655	2			N	-0-					-0-
01	99262	X	66338	-0-	-32924	-0-	66338	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176576	X	146939	-0-	-29637	-0-	204	1	145082	2	N	1503	1523	1			151
							1653	9									
09	96832	X	74589	-0-	-22243	-0-	81	1	73653	2	N	777	864	0			64
							855	9									
10	176576	X	-0-	-0-	-176576	-0-					N	19	19	0			64
*11	162900	X	103313	-0-	-59587	-0-	175	1	101861	2	N	1161	999	1			226
							1277	9									
*12	156085	X	93583	-0-	-62502	-0-	175	1	92370	2	N	944	890	1			280
							1038	9									
*01	146940	X	89498	-0-	-57442	-0-	175	1	88289	2	N	940	1079	1			141
							1034	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 273568 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10651 PERF.17546 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	144783	-0-	144783	1642146	651	1	142920	2	N	1102	1152	1			331
							1212	9									
09	0	W	131896	-0-	131896	1774042	630	1	130133	2	N	1030	1172	0			189
							1133	9									
10	0	W	130893	-0-	130893	1904935	651	1	128946	2	N	1178	1046	0			321
							1296	9									
11	0	W	118209	-0-	118209	2023144	628	1	116272	2	N	1190	1117	0			394
							1309	9									
12	2139415	X	116271	-0-	-2023144	-0-	651	1	114565	2	N	959	1081	1			272
							1055	9									
01	144770	X	110061	-0-	-34709	-0-	651	1	108336	2	N	976	1009	0			239
							1074	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265205	X	201518	-0-	-63687	-0-	280	1	198908	2	N	2118	2273	1			169
							2330	9									
09	256650	X	183862	-0-	-72788	-0-	200	1	181504	2	N	1962	1853	0			278
							2158	9									
10	265205	X	213205	-0-	-52000	-0-	11	1	210645	2	N	2317	2314	0			281
							2549	9									
11	256650	X	160004	-0-	-96646	-0-	272	1	158130	2	N	1456	1501	0			236
							1602	9									
12	218054	X	153120	-0-	-64934	-0-	288	1	151500	2	N	1211	1153	0			294
							1332	9									
01	213218	X	145391	-0-	-67827	-0-	285	1	143874	2	N	1120	1152	0			262
							1232	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

08	120369	X	120369	-0-	-0-	-0-	167	1	118541	2	N	1510	1521	1			138
							1661	9									
09	116460	X	59902	-0-	-56558	-0-	65	1	59001	2	N	760	820	0			78
							836	9									
10	120342	X	887	-0-	-119455	-0-	864	2	23	9	N	21					99
11	116460	X	107273	-0-	-9187	-0-	182	1	105594	2	N	1361	1259	0			201
							1497	9									
12	120342	X	99931	-0-	-20411	-0-	187	1	98383	2	N	1237	1311	0			127
							1361	9									
01	120342	X	98137	-0-	-22205	-0-	191	1	96607	2	N	1217	1162	0			182
							1339	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

08	320602	X	187020	-0-	-133582	-0-	186797	3	223	9	N	203	183	1			310
09	310260	X	167063	-0-	-143197	-0-	166847	3	216	9	N	196	186	1			320
10	320602	X	159103	-0-	-161499	-0-	158896	2	207	9	N	188	192	1			316
11	310260	X	143124	-0-	-167136	-0-	142895	2	229	9	N	208					524
12	320602	X	138162	-0-	-182440	-0-	137913	2	249	9	N	226	380	0			370
01	187023	X	121792	-0-	-65231	-0-	121705	2	87	9	N	79					449

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

08	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	215	1	3752	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	179	1	3392	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4150	-0-	-345	-0-	210	1	3940	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	231	1	4112	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	199	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	222	1	4360	2	Y	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

08	527	N	472	-0-	-55	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	15	1	458	2	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	16	1	451	2	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	15	1	433	2	N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2705	-0-	-1418	-0-	14	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2724	-0-	-1266	-0-	15	1	2709	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	2620	-0-	-1503	-0-	16	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	2211	-0-	-1629	-0-	13	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2302	-0-	-1139	-0-	16	1	2286	2	N	-0-					-0-
*01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	13	1	3710	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	16	1	6106	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6203	-0-	-247	-0-	15	1	6188	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	16	1	6105	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5850	-0-	-210	-0-	15	1	5835	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5782	-0-	-635	-0-	16	1	5766	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5805	-0-	-612	-0-	16	1	5789	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	16	1	13294	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	12030	-0-	-6510	-0-	15	1	12015	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	11638	-0-	-7520	-0-	16	1	11622	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	10963	-0-	-7577	-0-	15	1	10948	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	9730	-0-	-5491	-0-	16	1	9714	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	8375	-0-	-4924	-0-	16	1	8359	2	N	-0-					-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	15280	-0-	-1460	-0-	16	1	15264	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13691	-0-	-2449	-0-	15	1	13676	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13774	-0-	-2594	-0-	16	1	13758	2	N	-0-					-0-
11	15240	X	12529	-0-	-2711	-0-	15	1	12514	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	12731	-0-	-2583	-0-	16	1	12715	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	12020	-0-	-3263	-0-	16	1	12004	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144	X	9833	-0-	-3311	-0-	16	1	9817	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	9512	-0-	-3118	-0-	15	1	9497	2	N	-0-					-0-
10	12214	X	11068	-0-	-1146	-0-	16	1	11052	2	N	-0-					-0-
11	11820	X	10466	-0-	-1354	-0-	15	1	10451	2	N	-0-					-0-
12	12214	X	10290	-0-	-1924	-0-	16	1	10274	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10063	-0-	-1004	-0-	15	1	10048	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	11523	-0-	-3047	-0-	14	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	11434	-0-	-2246	-0-	15	1	11419	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11871	-0-	-1025	-0-	9	1	11862	2	N	-0-					-0-
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	15	1	16540	2	N	-0-					-0-
12	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	15	1	14933	2	N	-0-					-0-
*01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	16	1	13020	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15004	X	11062	-0-	-3942	-0-	16	1	11046	2	N	-0-					-0-
09	14520	X	10823	-0-	-3697	-0-	15	1	10808	2	N	-0-					-0-
10	15004	X	10440	-0-	-4564	-0-	16	1	10424	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	15	1	9994	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10042	-0-	-1397	-0-	16	1	10026	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	9759	-0-	-1432	-0-	16	1	9743	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12531	-0-	-1078	-0-	16	1	12515	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10033	-0-	-3137	-0-	12	1	10021	2	N	-0-			-0-
10	13578	X	12166	-0-	-1412	-0-	16	1	12150	2	N	-0-			-0-
11	13140	X	2434	-0-	-10706	-0-	6	1	2428	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-			-0-
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11156	-0-	-1337	-0-	15	1	11141	2	N	-0-			-0-
09	11370	X	7969	-0-	-3401	-0-	8	1	7961	2	N	-0-			-0-
10	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	16	1	10607	2	N	-0-			-0-
11	11370	X	9812	-0-	-1558	-0-	15	1	9797	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9789	-0-	-1371	-0-	16	1	9773	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	9403	-0-	-1757	-0-	15	1	9388	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	16507	-0-	-1473	-0-	31	1	16476	2	N	-0-			-0-
09	24960	X	14847	-0-	-10113	-0-	30	1	14817	2	N	-0-			-0-
10	25792	X	14354	-0-	-11438	-0-	31	1	14323	2	N	-0-			-0-
11	24960	X	13267	-0-	-11693	-0-	30	1	13237	2	N	-0-			-0-
12	19282	X	12639	-0-	-6643	-0-	31	1	12608	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	13153	-0-	-3339	-0-	31	1	13122	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11563	X	10013	-0-	-1550	-0-	12	1	10001	2	N	-0-			-0-
09	10950	X	10287	-0-	-663	-0-	15	1	10272	2	N	-0-			-0-
10	11315	X	5150	-0-	-6165	-0-	6	1	5144	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10688	-0-	-82	-0-	14	1	10674	2	N	-0-			-0-
12	10633	X	9380	-0-	-1253	-0-	15	1	9365	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	8853	-0-	-1780	-0-	15	1	8838	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	15	1	8843	2	N	-0-			22
09	9330	X	8427	-0-	-903	-0-	15	1	8412	2	N	-0-			22
10	9238	X	8402	-0-	-836	-0-	15	1	8387	2	N	-0-			22
11	8850	X	7849	-0-	-1001	-0-	15	1	7834	2	N	-0-			22
12	9145	X	7790	-0-	-1355	-0-	15	1	7775	2	N	-0-			22
01	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	15	1	8497	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16802	X	14023	-0-	-2779	-0-	16	1	14007	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	13327	-0-	-2933	-0-	15	1	13312	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	13280	-0-	-2375	-0-	16	1	13264	2	N	-0-			-0-
11	14490	X	12352	-0-	-2138	-0-	15	1	12337	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	12039	-0-	-2531	-0-	15	1	12024	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	15	1	12067	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14539	X	10651	-0-	-3888	-0-	16	1	10635	2	N	-0-			-0-
09	14070	X	10801	-0-	-3269	-0-	15	1	10786	2	N	-0-			-0-
10	13361	X	10363	-0-	-2998	-0-	16	1	10347	2	N	-0-			-0-
11	12030	X	10312	-0-	-1718	-0-	15	1	10297	2	N	-0-			-0-
12	11160	X	9227	-0-	-1933	-0-	16	1	9211	2	N	-0-			-0-
01	11160	X	7862	-0-	-3298	-0-	16	1	7846	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11348	-0-	-1734	-0-	15	1	11333	2	N	-0-			-0-
09	12360	X	10621	-0-	-1739	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10652	-0-	-1841	-0-	15	1	10637	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	15	1	9981	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	9982	-0-	-1829	-0-	16	1	9966	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	9869	-0-	-1477	-0-	15	1	9854	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	11705	-0-	-2090	-0-	16	1	11689	2	N	-0-			-0-
09	13110	X	11654	-0-	-1456	-0-	15	1	11639	2	N	-0-			-0-
10	12958	X	11494	-0-	-1464	-0-	16	1	11478	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	10864	-0-	-1226	-0-	15	1	10849	2	N	-0-			-0-
12	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	15	1	10768	2	N	-0-			-0-
01	12028	X	10453	-0-	-1575	-0-	15	1	10438	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	16242	-0-	-4559	-0-	14	1	16228	2	N	-0-			-0-
09	18330	X	15734	-0-	-2596	-0-	14	1	15720	2	N	-0-			-0-
10	18011	X	15306	-0-	-2705	-0-	13	1	15293	2	N	-0-			-0-
11	17160	X	15475	-0-	-1685	-0-	15	1	15460	2	N	-0-			-0-
12	17298	X	14703	-0-	-2595	-0-	15	1	14688	2	N	-0-			-0-
01	16244	X	15879	-0-	-365	-0-	15	1	15864	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	16469	-0-	-2317	-0-	16	1	16453	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	15536	-0-	-2254	-0-	15	1	15521	2	N	-0-			-0-
10	17825	X	15561	-0-	-2264	-0-	15	1	15546	2	N	-0-			-0-
11	16800	X	14383	-0-	-2417	-0-	15	1	14368	2	N	-0-			-0-
12	16926	X	14803	-0-	-2123	-0-	15	1	14788	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	14419	-0-	-2042	-0-	15	1	14404	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	21142	X	17977	-0-	-3165	-0-	15	1	17962	2	N	-0-			-0-
09	19890	X	17224	-0-	-2666	-0-	15	1	17209	2	N	-0-			-0-
10	19716	X	17397	-0-	-2319	-0-	16	1	17381	2	N	-0-			-0-
11	18090	X	16006	-0-	-2084	-0-	15	1	15991	2	N	-0-			-0-
12	17980	X	15833	-0-	-2147	-0-	14	1	15819	2	N	-0-			-0-
01	17980	X	14730	-0-	-3250	-0-	15	1	14715	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16027	X	14429	-0-	-1598	-0-	16	1	14413	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	13671	-0-	-1839	-0-	15	1	13656	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	13104	-0-	-2706	-0-	15	1	13089	2	N	-0-			-0-
11	14820	X	12244	-0-	-2576	-0-	15	1	12229	2	N	-0-			-0-
12	14849	X	12320	-0-	-2529	-0-	15	1	12305	2	N	-0-			-0-
01	14415	X	11996	-0-	-2419	-0-	16	1	11980	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	15	1	22198	2	N	-0-			-0-
09	27870	X	18220	-0-	-9650	-0-	15	1	18205	2	N	-0-			-0-
10	28799	X	17176	-0-	-11623	-0-	16	1	17160	2	N	-0-			-0-
11	27870	X	14824	-0-	-13046	-0-	14	1	14810	2	N	-0-			-0-
12	25606	X	12827	-0-	-12779	-0-	15	1	12812	2	N	-0-			-0-
01	22227	X	12069	-0-	-10158	-0-	15	1	12054	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11004	-0-	-1768	-0-	15	1	10989	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	11494	-0-	-686	-0-	14	1	11480	2	N	-0-			-0-
10	12462	X	10541	-0-	-1921	-0-	16	1	10525	2	N	-0-			-0-
11	12060	X	10273	-0-	-1787	-0-	15	1	10258	2	N	-0-			-0-
12	12462	X	8805	-0-	-3657	-0-	16	1	8789	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	10530	-0-	-1343	-0-	15	1	10515	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16275	X	13254	-0-	-3021	-0-	15	1	13239	2	N	-0-			-0-
09	15750	X	12935	-0-	-2815	-0-	15	1	12920	2	N	-0-			-0-
10	16275	X	12942	-0-	-3333	-0-	15	1	12927	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	11725	-0-	-1325	-0-	15	1	11710	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	11767	-0-	-1718	-0-	15	1	11752	2	N	-0-			-0-
01	13361	X	11072	-0-	-2289	-0-	15	1	11057	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	18510	-0-	-3531	-0-	31	1	18479	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	17774	-0-	-2716	-0-	30	1	17744	2	N	-0-			-0-
10	20429	X	17469	-0-	-2960	-0-	31	1	17438	2	N	-0-			-0-
11	19140	X	16743	-0-	-2397	-0-	29	1	16714	2	N	-0-			-0-
12	19034	X	16630	-0-	-2404	-0-	31	1	16599	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	16163	-0-	-2344	-0-	30	1	16133	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15996	X	14606	-0-	-1390	-0-	16	1	14590	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	14877	-0-	-513	-0-	14	1	14863	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	14908	-0-	-220	-0-	16	1	14892	2	N	-0-			-0-
11	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	15	1	14193	2	N	-0-			-0-
12	15376	X	13828	-0-	-1548	-0-	16	1	13812	2	N	-0-			-0-
01	15376	X	13263	-0-	-2113	-0-	16	1	13247	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26939	X	20817	-0-	-6122	-0-	16	1	20801	2	N	-0-			-0-
09	27450	X	18391	-0-	-9059	-0-	15	1	18376	2	N	-0-			-0-
10	28365	X	18642	-0-	-9723	-0-	16	1	18626	2	N	-0-			-0-
11	27450	X	17877	-0-	-9573	-0-	15	1	17862	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	16957	-0-	-7223	-0-	15	1	16942	2	N	-0-			-0-
01	20832	X	15507	-0-	-5325	-0-	16	1	15491	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20491	X	16598	-0-	-3893	-0-	16	1	16582	2	N	-0-			-0-
09	18930	X	14947	-0-	-3983	-0-	15	1	14932	2	N	-0-			-0-
10	19065	X	16923	-0-	-2142	-0-	15	1	16908	2	N	-0-			-0-
11	17520	X	15124	-0-	-2396	-0-	15	1	15109	2	N	-0-			-0-
12	17267	X	13903	-0-	-3364	-0-	15	1	13888	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	15183	-0-	-1743	-0-	15	1	15168	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	16809	-0-	-3155	-0-	16	1	16793	2	N	-0-			-0-
09	19110	X	15938	-0-	-3172	-0-	15	1	15923	2	N	-0-			-0-
10	18445	X	15839	-0-	-2606	-0-	15	1	15824	2	N	-0-			-0-
11	17790	X	15943	-0-	-1847	-0-	15	1	15928	2	N	-0-			-0-
12	17794	X	15252	-0-	-2542	-0-	15	1	15237	2	N	-0-			-0-
01	16802	X	14559	-0-	-2243	-0-	15	1	14544	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	18476	-0-	-2976	-0-	16	1	18460	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	17803	-0-	-2597	-0-	15	1	17788	2	N	-0-					-0-
10	20243	X	17652	-0-	-2591	-0-	15	1	17637	2	N	-0-					-0-
11	18930	X	16541	-0-	-2389	-0-	15	1	16526	2	N	-0-					-0-
12	18941	X	16254	-0-	-2687	-0-	15	1	16239	2	N	-0-					-0-
01	18476	X	15948	-0-	-2528	-0-	15	1	15933	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	7140	-0-	-1323	-0-	16	1	7124	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7246	-0-	-764	-0-	15	1	7231	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	6866	-0-	-977	-0-	16	1	6850	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6949	-0-	-401	-0-	15	1	6934	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7165	-0-	-337	-0-	16	1	7149	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6516	-0-	-986	-0-	16	1	6500	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	23490	-0-	-380	-0-	15	1	23475	2	N	-0-					-0-
09	23370	X	21095	-0-	-2275	-0-	15	1	21080	2	N	-0-					-0-
10	24149	X	22370	-0-	-1779	-0-	16	1	22354	2	N	-0-					-0-
11	23370	X	20690	-0-	-2680	-0-	15	1	20675	2	N	-0-					-0-
12	24056	X	20365	-0-	-3691	-0-	15	1	20350	2	N	-0-					-0-
01	23498	X	20338	-0-	-3160	-0-	16	1	20322	2	N	-0-					-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19096	X	15182	-0-	-3914	-0-	16	1	15166	2	N	-0-					-0-
09	16950	X	15316	-0-	-1634	-0-	15	1	15301	2	N	-0-					-0-
10	16492	X	15437	-0-	-1055	-0-	16	1	15421	2	N	-0-					-0-
11	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15	1	15866	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	13358	-0-	-2483	-0-	15	1	13343	2	N	-0-					-0-
01	15841	X	13485	-0-	-2356	-0-	16	1	13469	2	N	-0-					-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	16932	-0-	-3683	-0-	16	1	16916	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	16102	-0-	-2828	-0-	15	1	16087	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	16262	-0-	-2741	-0-	15	1	16247	2	N	-0-					-0-
11	17550	X	16059	-0-	-1491	-0-	15	1	16044	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	16178	-0-	-1306	-0-	15	1	16163	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	15970	-0-	-956	-0-	15	1	15955	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	15856	-0-	-2527	-0-	15	1	15841	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	15765	-0-	-1725	-0-	14	1	15751	2	N	-0-					-0-
10	17546	X	15464	-0-	-2082	-0-	16	1	15448	2	N	-0-					-0-
11	16380	X	14557	-0-	-1823	-0-	14	1	14543	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	14393	-0-	-1913	-0-	15	1	14378	2	N	-0-					-0-
01	16306	X	14127	-0-	-2179	-0-	16	1	14111	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	15488	-0-	-3453	-0-	15	1	15473	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	15448	-0-	-2222	-0-	15	1	15433	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	15155	-0-	-3011	-0-	15	1	15140	2	N	-0-					-0-
11	16110	X	14640	-0-	-1470	-0-	15	1	14625	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	14798	-0-	-1167	-0-	16	1	14782	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	14245	-0-	-1720	-0-	16	1	14229	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17918	X	15017	-0-	-2901	-0-	15	1	15002	2	N	-0-			-0-
09	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	15	1	15436	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15332	-0-	-2090	-0-	16	1	15316	2	N	-0-			-0-
11	15930	X	14372	-0-	-1558	-0-	15	1	14357	2	N	-0-			-0-
12	15965	X	14688	-0-	-1277	-0-	16	1	14672	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14141	-0-	-1824	-0-	15	1	14126	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

08	18724	X	15439	-0-	-3285	-0-	15	1	15424	2	N	-0-			-0-
09	18120	X	15153	-0-	-2967	-0-	15	1	15138	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	15500	-0-	-1860	-0-	15	1	15485	2	N	-0-			-0-
11	15990	X	14449	-0-	-1541	-0-	14	1	14435	2	N	-0-			-0-
12	15655	X	14776	-0-	-879	-0-	14	1	14762	2	N	-0-			-0-
01	15655	X	13605	-0-	-2050	-0-	14	1	13591	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

08	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	15	1	14217	2	N	-0-			-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	15	1	14403	2	N	-0-			-0-
10	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	16	1	14066	2	N	-0-			-0-
11	13470	X	12639	-0-	-831	-0-	15	1	12624	2	N	-0-			-0-
12	13919	X	13482	-0-	-437	-0-	15	1	13467	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	12313	-0-	-1606	-0-	15	1	12298	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

08	20987	X	17317	-0-	-3670	-0-	16	1	17301	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	17502	-0-	-1908	-0-	15	1	17487	2	N	-0-			-0-
10	19251	X	17087	-0-	-2164	-0-	16	1	17071	2	N	-0-			-0-
11	18120	X	16284	-0-	-1836	-0-	15	1	16269	2	N	-0-			-0-
12	18073	X	16162	-0-	-1911	-0-	15	1	16147	2	N	-0-			-0-
01	18073	X	15511	-0-	-2562	-0-	15	1	15496	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

08	16058	X	12951	-0-	-3107	-0-	15	1	12936	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	12444	-0-	-3096	-0-	15	1	12429	2	N	-0-			-0-
10	15159	X	12318	-0-	-2841	-0-	15	1	12303	2	N	-0-			-0-
11	13740	X	11083	-0-	-2657	-0-	15	1	11068	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11028	-0-	-2364	-0-	15	1	11013	2	N	-0-			-0-
01	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	15	1	10640	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

08	15035	X	13047	-0-	-1988	-0-	15	1	13032	2	N	-0-			-0-
09	14460	X	13311	-0-	-1149	-0-	15	1	13296	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	13173	-0-	-901	-0-	15	1	13158	2	N	-0-			-0-
11	13410	X	11386	-0-	-2024	-0-	15	1	11371	2	N	-0-			-0-
12	13764	X	11523	-0-	-2241	-0-	15	1	11508	2	N	-0-			-0-
01	13764	X	11431	-0-	-2333	-0-	16	1	11415	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

08	25637	X	23452	-0-	-2185	-0-	15	1	23437	2	N	-0-			-0-
09	24810	X	21099	-0-	-3711	-0-	15	1	21084	2	N	-0-			-0-
10	25637	X	20688	-0-	-4949	-0-	16	1	20672	2	N	-0-			-0-
11	22710	X	19894	-0-	-2816	-0-	15	1	19879	2	N	-0-			-0-
12	23467	X	19451	-0-	-4016	-0-	15	1	19436	2	N	-0-			-0-
01	23467	X	19458	-0-	-4009	-0-	15	1	19443	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	18352	X	14018	-0-	-4334	-0-	15	1	14003	2	N	-0-			-0-
09	17430	X	15037	-0-	-2393	-0-	15	1	15022	2	N	-0-			-0-
10	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	16	1	14541	2	N	-0-			-0-
11	14580	X	13889	-0-	-691	-0-	15	1	13874	2	N	-0-			-0-
12	15531	X	13932	-0-	-1599	-0-	15	1	13917	2	N	-0-			-0-
01	15531	X	13517	-0-	-2014	-0-	15	1	13502	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	13216	-0-	-2594	-0-	15	1	13201	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	13715	-0-	-1585	-0-	15	1	13700	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	13186	-0-	-1291	-0-	16	1	13170	2	N	-0-			-0-
11	13920	X	12415	-0-	-1505	-0-	15	1	12400	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	12078	-0-	-2089	-0-	16	1	12062	2	N	-0-			-0-
01	14167	X	11661	-0-	-2506	-0-	16	1	11645	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17980	X	15390	-0-	-2590	-0-	15	1	15375	2	N	-0-			-0-
09	16830	X	15523	-0-	-1307	-0-	15	1	15508	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	15385	-0-	-1324	-0-	15	1	15370	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	14806	-0-	-914	-0-	14	1	14792	2	N	-0-			-0-
12	16027	X	14773	-0-	-1254	-0-	15	1	14758	2	N	-0-			-0-
01	16027	X	14311	-0-	-1716	-0-	16	1	14295	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	15809	-0-	-3628	-0-	16	1	15793	2	N	-0-			-0-
09	17820	X	15646	-0-	-2174	-0-	15	1	15631	2	N	-0-			-0-
10	18414	X	14397	-0-	-4017	-0-	16	1	14381	2	N	-0-			-0-
11	17670	X	13774	-0-	-3896	-0-	15	1	13759	2	N	-0-			-0-
12	17143	X	13520	-0-	-3623	-0-	15	1	13505	2	N	-0-			-0-
01	16182	X	15615	-0-	-567	-0-	15	1	15600	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33604	X	28531	-0-	-5073	-0-	12	1	28519	2	N	-0-			-0-
09	32520	X	27625	-0-	-4895	-0-	14	1	27611	2	N	-0-			-0-
10	31000	X	26712	-0-	-4288	-0-	15	1	26697	2	N	-0-			-0-
11	30000	X	24629	-0-	-5371	-0-	15	1	24614	2	N	-0-			-0-
12	31000	X	26016	-0-	-4984	-0-	15	1	26001	2	N	-0-			-0-
01	28551	X	25141	-0-	-3410	-0-	15	1	25126	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	59923	X	52485	-0-	-7438	-0-	15	1	52470	2	N	-0-			-0-
09	57990	X	48893	-0-	-9097	-0-	15	1	48878	2	N	-0-			-0-
10	59241	X	34717	-0-	-24524	-0-	9	1	34708	2	N	-0-			-0-
11	57330	X	49518	-0-	-7812	-0-	15	1	49503	2	N	-0-			-0-
12	53537	X	48427	-0-	-5110	-0-	15	1	48412	2	N	-0-			-0-
01	52483	X	47587	-0-	-4896	-0-	15	1	47572	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	91357	X	46704	-0-	-44653	-0-	16	1	46688	2	N	-0-			-0-
09	88410	X	42794	-0-	-45616	-0-	15	1	42779	2	N	-0-			-0-
10	79236	X	39520	-0-	-39716	-0-	15	1	39505	2	N	-0-			-0-
11	61110	X	35568	-0-	-25542	-0-	15	1	35553	2	N	-0-			-0-
12	53506	X	34426	-0-	-19080	-0-	16	1	34410	2	N	-0-			-0-
01	46717	X	31899	-0-	-14818	-0-	16	1	31883	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27838	X	20101	-0-	-7737	-0-	7	1	20094	2	N	-0-			-0-
09	26940	X	23943	-0-	-2997	-0-	9	1	23934	2	N	-0-			-0-
10	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	16	1	27583	2	N	-0-			-0-
11	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	15	1	24291	2	N	-0-			-0-
12	24738	X	23065	-0-	-1673	-0-	15	1	23050	2	N	-0-			-0-
01	27590	X	21426	-0-	-6164	-0-	15	1	21411	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

08	14322	X	12555	-0-	-1767	-0-	16	1	12539	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	12740	-0-	-850	-0-	15	1	12725	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	12552	-0-	-1057	-0-	16	1	12536	2	N	-0-			-0-
11	12690	X	11959	-0-	-731	-0-	15	1	11944	2	N	-0-			-0-
12	13175	X	12044	-0-	-1131	-0-	15	1	12029	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	11568	-0-	-1607	-0-	16	1	11552	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

08	33449	X	28285	-0-	-5164	-0-	16	1	28269	2	N	-0-			-0-
09	32370	X	27680	-0-	-4690	-0-	15	1	27665	2	N	-0-			-0-
10	31589	X	24947	-0-	-6642	-0-	16	1	24931	2	N	-0-			-0-
11	30570	X	23756	-0-	-6814	-0-	14	1	23742	2	N	-0-			-0-
12	30070	X	23311	-0-	-6759	-0-	15	1	23296	2	N	-0-			-0-
01	28613	X	21985	-0-	-6628	-0-	15	1	21970	2	N	-0-			-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

08	30628	X	26082	-0-	-4546	-0-	16	1	26066	2	N	-0-			-0-
09	28650	X	25351	-0-	-3299	-0-	15	1	25336	2	N	-0-			-0-
10	28458	X	25074	-0-	-3384	-0-	15	1	25059	2	N	-0-			-0-
11	26730	X	23635	-0-	-3095	-0-	15	1	23620	2	N	-0-			-0-
12	26753	X	23867	-0-	-2886	-0-	15	1	23852	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	22996	-0-	-3199	-0-	15	1	22981	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

08	22785	X	19091	-0-	-3694	-0-	15	1	19076	2	N	-0-			-0-
09	20760	X	18728	-0-	-2032	-0-	15	1	18713	2	N	-0-			-0-
10	21080	X	18898	-0-	-2182	-0-	16	1	18882	2	N	-0-			-0-
11	19980	X	17944	-0-	-2036	-0-	15	1	17929	2	N	-0-			-0-
12	19685	X	18454	-0-	-1231	-0-	16	1	18438	2	N	-0-			-0-
01	19344	X	17862	-0-	-1482	-0-	16	1	17846	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

08	31124	X	13	-0-	-31111	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09	30570	X	6	-0-	-30564	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	31589	X	-0-	-0-	-31589	-0-					N	-0-			-0-
11	30570	X	-0-	-0-	-30570	-0-					N	-0-			-0-
12	26381	X	121	-0-	-26260	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*01	40834	X	40834	-0-	-0-	-0-	12	1	40822	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
11	T. A.		39444	-0-	39444	39549	9	1	39435	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		40918	-0-	40918	80467	15	1	40903	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		30565	-0-	30565	111032	15	1	30550	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

08	62651	X	46739	-0-	-15912	-0-	16	1	46723	2	N	-0-			-0-
09	60630	X	43747	-0-	-16883	-0-	15	1	43732	2	N	-0-			-0-
10	59458	X	42447	-0-	-17011	-0-	16	1	42431	2	N	-0-			-0-
11	51090	X	38026	-0-	-13064	-0-	15	1	38011	2	N	-0-			-0-
12	48949	X	38713	-0-	-10236	-0-	15	1	38698	2	N	-0-			-0-
01	46748	X	36189	-0-	-10559	-0-	15	1	36174	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

08	25575	X	21859	-0-	-3716	-0-	16	1	21843	2	N	-0-			-0-
09	24750	X	19859	-0-	-4891	-0-	14	1	19845	2	N	-0-			-0-
10	24738	X	20034	-0-	-4704	-0-	15	1	20019	2	N	-0-			-0-
11	22620	X	17050	-0-	-5570	-0-	14	1	17036	2	N	-0-			-0-
12	23002	X	17596	-0-	-5406	-0-	15	1	17581	2	N	-0-			-0-
01	21855	X	18508	-0-	-3347	-0-	16	1	18492	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

08	57567	X	45677	-0-	-11890	-0-	16	1	45661	2	N	-0-			-0-
09	55710	X	43300	-0-	-12410	-0-	15	1	43285	2	N	-0-			-0-
10	54622	X	42448	-0-	-12174	-0-	15	1	42433	2	N	-0-			-0-
11	49350	X	39080	-0-	-10270	-0-	15	1	39065	2	N	-0-			-0-
12	47895	X	39797	-0-	-8098	-0-	15	1	39782	2	N	-0-			-0-
01	45663	X	37406	-0-	-8257	-0-	16	1	37390	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

08	23932	X	21071	-0-	-2861	-0-	15	1	21056	2	N	-0-			-0-
09	22350	X	22001	-0-	-349	-0-	14	1	21987	2	N	-0-			-0-
10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	15	1	22601	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	19503	-0-	-2157	-0-	15	1	19488	2	N	-0-			-0-
12	22723	X	19266	-0-	-3457	-0-	15	1	19251	2	N	-0-			-0-
01	22723	X	17732	-0-	-4991	-0-	14	1	17718	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

08	17794	X	13034	-0-	-4760	-0-	16	1	13018	2	N	-0-			-0-
09	15300	X	12754	-0-	-2546	-0-	15	1	12739	2	N	-0-			-0-
10	15810	X	12073	-0-	-3737	-0-	16	1	12057	2	N	-0-			-0-
11	14160	X	11222	-0-	-2938	-0-	15	1	11207	2	N	-0-			-0-
12	13547	X	10900	-0-	-2647	-0-	16	1	10884	2	N	-0-			-0-
01	13175	X	10396	-0-	-2779	-0-	16	1	10380	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

08	21235	X	18607	-0-	-2628	-0-	16	1	18591	2	N	-0-			-0-
09	20490	X	17992	-0-	-2498	-0-	14	1	17978	2	N	-0-			-0-
10	21173	X	17165	-0-	-4008	-0-	16	1	17149	2	N	-0-			-0-
11	20370	X	15986	-0-	-4384	-0-	15	1	15971	2	N	-0-			-0-
12	19871	X	15607	-0-	-4264	-0-	16	1	15591	2	N	-0-			-0-
01	18600	X	13223	-0-	-5377	-0-	16	1	13207	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	16772	-0-	-3905	-0-	15	1	16757	2	N	-0-			-0-
09	20010	X	14462	-0-	-5548	-0-	15	1	14447	2	N	-0-			-0-
10	20677	X	14173	-0-	-6504	-0-	16	1	14157	2	N	-0-			-0-
11	18210	X	14286	-0-	-3924	-0-	15	1	14271	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	14321	-0-	-3287	-0-	16	1	14305	2	N	-0-			-0-
01	16771	X	14690	-0-	-2081	-0-	16	1	14674	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

08	19964	X	13638	-0-	-6326	-0-	15	1	13623	2	N	-0-			-0-
09	17880	X	11095	-0-	-6785	-0-	15	1	11080	2	N	-0-			-0-
10	16616	X	13909	-0-	-2707	-0-	15	1	13894	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	13961	-0-	-1849	-0-	15	1	13946	2	N	-0-			-0-
12	15128	X	12431	-0-	-2697	-0-	15	1	12416	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11505	-0-	-2414	-0-	15	1	11490	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

08	23033	X	18502	-0-	-4531	-0-	15	1	18487	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	18486	-0-	-3534	-0-	15	1	18471	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	18570	-0-	-4184	-0-	16	1	18554	2	N	-0-			-0-
11	20580	X	16088	-0-	-4492	-0-	15	1	16073	2	N	-0-			-0-
12	21266	X	16710	-0-	-4556	-0-	15	1	16695	2	N	-0-			-0-
01	19096	X	16299	-0-	-2797	-0-	16	1	16283	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

08	30318	X	26822	-0-	-3496	-0-	15	1	26807	2	N	-0-			-0-
09	28680	X	25134	-0-	-3546	-0-	15	1	25119	2	N	-0-			-0-
10	30132	X	24992	-0-	-5140	-0-	16	1	24976	2	N	-0-			-0-
11	29160	X	22939	-0-	-6221	-0-	15	1	22924	2	N	-0-			-0-
12	30132	X	21875	-0-	-8257	-0-	15	1	21860	2	N	-0-			-0-
01	26815	X	21836	-0-	-4979	-0-	15	1	21821	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

08	22661	X	17641	-0-	-5020	-0-	16	1	17625	2	N	-0-			-0-
09	21930	X	17379	-0-	-4551	-0-	14	1	17365	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	17148	-0-	-4087	-0-	16	1	17132	2	N	-0-			-0-
11	19350	X	14445	-0-	-4905	-0-	13	1	14432	2	N	-0-			-0-
12	18538	X	16349	-0-	-2189	-0-	15	1	16334	2	N	-0-			-0-
01	17949	X	14164	-0-	-3785	-0-	15	1	14149	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

08	74774	X	74774	-0-	-0-	-0-	8	1	74766	2	N	-0-			-0-
09	55050	X	46431	-0-	-8619	-0-	7	1	46424	2	N	-0-			-0-
10	128884	X	128884	-0-	-0-	-0-	15	1	128869	2	N	-0-			-0-
11	108873	X	108873	-0-	-0-	-0-	15	1	108858	2	N	-0-			-0-
12	105182	X	105182	-0-	-0-	-0-	15	1	105167	2	N	-0-			-0-
*01	95246	X	95246	-0-	-0-	-0-	15	1	95231	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	27776	X	22647	-0-	-5129	-0-	15	1	22632	2	N	-0-			-0-
09	26400	X	21487	-0-	-4913	-0-	15	1	21472	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	21098	-0-	-4074	-0-	16	1	21082	2	N	-0-			-0-
11	24030	X	19366	-0-	-4664	-0-	15	1	19351	2	N	-0-			-0-
12	24459	X	19068	-0-	-5391	-0-	15	1	19053	2	N	-0-			-0-
01	22661	X	17520	-0-	-5141	-0-	16	1	17504	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

08	51832	X	40637	-0-	-11195	-0-	16	1	40621	2	N	-0-			-0-
09	50160	X	37838	-0-	-12322	-0-	15	1	37823	2	N	-0-			-0-
10	48670	X	37127	-0-	-11543	-0-	16	1	37111	2	N	-0-			-0-
11	44400	X	35332	-0-	-9068	-0-	15	1	35317	2	N	-0-			-0-
12	42966	X	37773	-0-	-5193	-0-	15	1	37758	2	N	-0-			-0-
01	40641	X	31380	-0-	-9261	-0-	15	1	31365	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

08	48608	X	36255	-0-	-12353	-0-	16	1	36239	2	N	-0-			-0-
09	46800	X	35009	-0-	-11791	-0-	15	1	34994	2	N	-0-			-0-
10	46841	X	37616	-0-	-9225	-0-	14	1	37602	2	N	-0-			-0-
11	40530	X	33957	-0-	-6573	-0-	14	1	33943	2	N	-0-			-0-
12	38750	X	32474	-0-	-6276	-0-	15	1	32459	2	N	-0-			-0-
01	37603	X	30352	-0-	-7251	-0-	15	1	30337	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

08	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	71272	2			N	-0-			-0-
09	60196	X	60196	-0-	-0-	-0-	60196	2			N	-0-			-0-
10	71640	X	71640	-0-	-0-	-0-	14	1	71626	2	N	-0-			-0-
11	61685	X	61685	-0-	-0-	-0-	15	1	61670	2	N	-0-			-0-
12	61799	X	61799	-0-	-0-	-0-	16	1	61783	2	N	-0-			-0-
*01	62646	X	62646	-0-	-0-	-0-	16	1	62630	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	129682	-0-	129682	129682	121	1	129561	2	N	-0-			-0-
11	0	W	260283	-0-	260283	389965	15	1	260268	2	N	-0-			-0-
12	637126	X	247161	-0-	-389965	-0-	16	1	247145	2	N	-0-			-0-
01	295709	X	233765	-0-	-61944	-0-	16	1	233749	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

08	54653	X	45858	-0-	-8795	-0-	45858	2			N	-0-			-0-
09	51300	X	42243	-0-	-9057	-0-	42243	2			N	-0-			-0-
10	53010	X	46822	-0-	-6188	-0-	14	1	46808	2	N	-0-			-0-
11	51300	X	42635	-0-	-8665	-0-	15	1	42620	2	N	-0-			-0-
12	50468	X	23885	-0-	-26583	-0-	9	1	23876	2	N	-0-			-0-
01	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

08	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	40188	2			N	-0-			-0-
09	38619	X	38619	-0-	-0-	-0-	38619	2			N	-0-			-0-
10	44045	X	44045	-0-	-0-	-0-	14	1	44031	2	N	-0-			-0-
11	36210	X	35281	-0-	-929	-0-	15	1	35266	2	N	-0-			-0-
12	51525	X	51525	-0-	-0-	-0-	16	1	51509	2	N	-0-			-0-
*01	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	16	1	50579	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 11563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	257254	-0-	257254	1655106	257254	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	241807	-0-	241807	1896913	241807	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	177815	-0-	177815	2074728	308	1	177507	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	223277	-0-	223277	2298005	405	1	222872	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	246262	-0-	246262	2544267	418	1	245844	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	253187	-0-	253187	2797454	414	1	252773	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

08	294376 X	247430	-0-	-46946	-0-	15	1	247415	2	N	-0-			-0-
09	284880 X	235526	-0-	-49354	-0-	14	1	235512	2	N	-0-			-0-
10	294376 X	135562	-0-	-158814	-0-	9	1	135553	2	N	-0-			-0-
11	241488 X	241488	-0-	-0-	-0-	15	1	241473	2	N	-0-			-0-
12	247442 X	243440	-0-	-4002	-0-	15	1	243425	2	N	-0-			-0-
01	247442 X	228735	-0-	-18707	-0-	53	1	228682	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

08	309132 X	267781	-0-	-41351	-0-	15	1	267766	2	N	-0-			-0-
09	299160 X	265346	-0-	-33814	-0-	15	1	265331	2	N	-0-			-0-
10	309132 X	253550	-0-	-55582	-0-	15	1	253535	2	N	-0-			-0-
11	259140 X	247828	-0-	-11312	-0-	15	1	247813	2	N	-0-			-0-
12	274195 X	250370	-0-	-23825	-0-	15	1	250355	2	N	-0-			-0-
01	274195 X	235497	-0-	-38698	-0-	15	1	235482	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

08	SHUT IN	238946	-0-	238946	1426349	238946	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	167819	-0-	167819	1594168	167819	2			N	-0-			-0-
10	1749255 X	155087	-0-	-1594168	-0-	12	1	155075	2	N	-0-			-0-
11	489090 X	199474	-0-	-289616	-0-	288	1	199186	2	N	-0-			-0-
12	505393 X	227430	-0-	-277963	-0-	16	1	227414	2	N	-0-			-0-
01	505393 X	245583	-0-	-259810	-0-	107	1	245476	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	702	-0-	702	702	41	1	661	2	N	-0-			-0-
11	300990 X	250523	-0-	-50467	-0-	388	1	250135	2	N	-0-			-0-
12	311023 X	293569	-0-	-17454	-0-	416	1	293153	2	N	-0-			-0-
01	311023 X	267834	-0-	-43189	-0-	211	1	267623	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	171995	-0-	171995	171995	11	1	171984	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	210298	-0-	210298	382293	15	1	210283	2	N	-0-			-0-
*12	587601 X	205308	-0-	-382293	-0-	15	1	205293	2	N	-0-			-0-
*01	301134 X	197476	-0-	-103658	-0-	413	1	197063	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	185615	-0-	185615	185615	11	1	185604	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	280212	-0-	280212	465827	15	1	280197	2	N	-0-			-0-
12	742982 X	277155	-0-	-465827	-0-	15	1	277140	2	N	-0-			-0-
01	284921 X	253640	-0-	-31281	-0-	15	1	253625	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	2588	-0-	2588	2588	2	1	2586	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	291309	-0-	291309	293897	15	1	291294	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	281437	-0-	281437	575334	15	1	281422	2	N	-0-					-0-
12	T. A.	269308	-0-	269308	844642	16	1	269292	2	N	-0-					-0-
*01	1094931 X	250289	-0-	-844642	-0-	15	1	250274	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 13003 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	3191	-0-	3191	3191	2	1	3189	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	268146	-0-	268146	271337	301	1	267845	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	251661	-0-	251661	522998	393	1	251268	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	241110	-0-	241110	764108	419	1	240691	2	N	-0-					-0-
01	T. A.	223060	-0-	223060	987168	418	1	222642	2	N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	3659	-0-	659	659	3659	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4378	-0-	1278	1937	4378	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	3622	-0-	622	2559	3622	2			N	-0-					-0-
12	4415 X	1856	-0-	-2559	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

08	3100 N	441	-0-	-2659	18495	441	2			N	-0-					126
*09	3000 N	287	-0-	-2713	15782	286	2	1	9	N	1	94	1			33
*10	3100 N	359	-0-	-2741	13041	359	2			N	-0-					33
*11	3000 N	439	-0-	-2561	10480	437	2	2	9	N	2					35
*12	3100 N	446	-0-	-2654	7826	442	2	4	9	N	4					39
*01	3100 N	418	-0-	-2682	5144	414	2	4	9	N	4					43

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

08	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					53
10	155	X	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					53
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					53
12	248	X	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					53
01	248	X	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					53

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

08	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	2			N	-0-					27
09	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2765	2			N	-0-					27
10	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3143	2			N	-0-					27
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					27
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					27
*01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					27

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

*07	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1	148	1	1	8	22
*08	2387	X	1650	-0-	-737	-0-	1647	2	3	9	N	3	3	8			22
*09	1920	X	1510	-0-	-410	-0-	1507	2	3	9	N	3	3	8			22
*10	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	1683	2			N	-0-					22
*11	1830	X	1530	-0-	-300	-0-	1530	2			N	-0-					22
*12	1736	X	785	-0-	-951	-0-	785	2			N	-0-					22
*01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3465	2	9	9	N	8					30

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

08	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					57
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	2			N	-0-					57
10	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					57
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					57
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					57
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					27
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					27
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27
11	2400	X	2268	-0-	-132	-0-	2268	2			N	-0-					27
*12	2480	X	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					27
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13702	X	9905	-0-	-3797	-0-	9905	2			N	-0-					27
09	14010	X	10103	-0-	-3907	-0-	10103	2			N	-0-					27
10	11997	X	11098	-0-	-899	-0-	11098	2			N	-0-					27
11	11610	X	10671	-0-	-939	-0-	10671	2			N	-0-					27
*12	11997	X	11459	-0-	-538	-0-	11459	2			N	-0-					27
01	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4080	-0-	-2120	-0-	4080	2			N	-0-					75
09	5520	X	3951	-0-	-1569	-0-	3951	2			N	-0-					75
10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					75
11	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	5060	2			N	-0-					75
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					75
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					33
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					33
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7555	-0-	-195	-0-	7555	2			N	-0-					32
09	7500	X	6350	-0-	-1150	-0-	6350	2			N	-0-					32
10	7564	X	7201	-0-	-363	-0-	7181	2	20	9	N	18					50
11	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					50
*12	7812	X	6766	-0-	-1046	-0-	6766	2			N	-0-					50
01	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	8699	-0-	-2671	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	8695	-0-	-3054	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
11	11370	X	8312	-0-	-3058	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8495	-0-	-1890	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8707	-0-	-1678	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
*12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	19000	-0-	-995	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	15822	-0-	-4188	-0-	15822	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	16777	-0-	-1234	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	18390	X	16003	-0-	-2387	-0-	16003	2			N	-0-					-0-
*12	19003	X	15082	-0-	-3921	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
01	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	14454	-0-	-3712	-0-	14454	2			N	-0-					70
09	18000	X	13716	-0-	-4284	-0-	13716	2			N	-0-					70
10	15934	X	13844	-0-	-2090	-0-	13844	2			N	-0-					70
11	15270	X	13602	-0-	-1668	-0-	13602	2			N	-0-					70
*12	15500	X	13242	-0-	-2258	-0-	13242	2			N	-0-					70
01	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	439	X	-0-	-0-	-439	-0-					N	-0-					12
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					12
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	1912	1	21831	2	N	-0-					28
09	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	1837	1	20649	2	N	-0-					28
10	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	1907	1	19926	2	N	-0-					28
11	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	1851	1	19517	2	N	-0-					28
12	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	1912	1	18733	2	N	-0-					28
*01	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	1912	1	18864	2	N	-0-					28

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

08	22816	X	19889	-0-	-2927	-0-	638	1	19251	2	N	-0-					-0-
09	21750	X	18753	-0-	-2997	-0-	621	1	18132	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18340	-0-	-2740	-0-	647	1	17693	2	N	-0-					-0-
11	20400	X	17326	-0-	-3074	-0-	604	1	16722	2	N	-0-					-0-
12	20119	X	17454	-0-	-2665	-0-	647	1	16807	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	17381	-0-	-2521	-0-	647	1	16734	2	N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

08	34813	X	24127	-0-	-10686	-0-	24127	2			N	-0-					-0-
09	33690	X	25739	-0-	-7951	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
10	33387	X	23918	-0-	-9469	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
11	29370	X	21104	-0-	-8266	-0-	21104	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	19846	-0-	-6752	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	19347	-0-	-7251	-0-	19347	2			N	-0-					-0-

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

08	DLQ	G-10	7812	-0-	7812	7812	20	1	7792	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	13101	-0-	13101	20913	33	1	13068	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	10191	-0-	10191	31104	34	1	10157	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	11085	-0-	11085	42189	33	1	11052	2	N	-0-					-0-
12	52509	X	10320	-0-	-42189	-0-	29	1	10291	2	N	-0-					-0-
*01	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	27	1	13279	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

08	DLQ	G-10	6644	-0-	6644	6644	51	1	6593	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	6380	-0-	6380	13024	49	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6284	-0-	6284	19308	51	1	6233	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5350	-0-	5350	24658	49	1	5301	2	N	-0-					-0-
12	29710	X	5052	-0-	-24658	-0-	51	1	5001	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	51	1	4874	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

08	DLQ	G-10	7419	-0-	7419	7419	51	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	7604	-0-	7604	15023	49	1	7555	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	6938	-0-	6938	21961	51	1	6887	2	N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6553	-0-	6553	28514	49	1	6504	2	N	-0-					-0-
12	35830	X	7316	-0-	-28514	-0-	51	1	7265	2	N	-0-					-0-
*01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	51	1	7186	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5488	-0-	5488	5488	21	1	5467	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4866	-0-	4866	10354	20	1	4846	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5006	-0-	5006	15360	21	1	4985	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4288	-0-	4288	19648	20	1	4268	2	N	-0-			-0-
12	24493	X	4845	-0-	-19648	-0-	16	1	4829	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4373	-0-	-153	-0-	21	1	4352	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

08	DLQ G-10		8899	-0-	8899	8899	42	1	8857	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		8349	-0-	8349	17248	41	1	8308	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8412	-0-	8412	25660	42	1	8370	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7485	-0-	7485	33145	41	1	7444	2	N	-0-			-0-
12	40746	X	7601	-0-	-33145	-0-	42	1	7559	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7938	-0-	-370	-0-	42	1	7896	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

08	DLQ G-10		8318	-0-	8318	8318	49	1	8269	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		8686	-0-	8686	17004	61	1	8625	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8647	-0-	8647	25651	63	1	8584	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7441	-0-	7441	33092	61	1	7380	2	N	-0-			-0-
12	40131	X	7039	-0-	-33092	-0-	57	1	6982	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4108	-0-	-2092	-0-	63	1	4045	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

08	DLQ G-10		8322	-0-	8322	8322	63	1	8259	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		7894	-0-	7894	16216	61	1	7833	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8322	-0-	8322	24538	63	1	8259	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3868	-0-	3868	28406	22	1	3846	2	N	-0-			-0-
12	37524	X	9118	-0-	-28406	-0-	61	1	9057	2	N	-0-			-0-
*01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	61	1	9185	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	5003	17	1	4986	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4894	-0-	4894	9897	16	1	4878	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4755	-0-	4755	14652	17	1	4738	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4459	-0-	4459	19111	14	1	4445	2	N	-0-			-0-
12	23996	X	4885	-0-	-19111	-0-	17	1	4868	2	N	-0-			-0-
*01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	15	1	4625	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

08	DLQ G-10		10170	-0-	10170	10170	17	1	10153	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		8787	-0-	8787	18957	16	1	8771	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		9022	-0-	9022	27979	17	1	9005	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		8237	-0-	8237	36216	16	1	8221	2	N	-0-			-0-
12	44636	X	8420	-0-	-36216	-0-	16	1	8404	2	N	-0-			-0-
*01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	17	1	8735	2	N	-0-			-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

08	DLQ G-10		11574	-0-	11574	11574	42	1	11532	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		11159	-0-	11159	22733	41	1	11118	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		11110	-0-	11110	33843	42	1	11068	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		9781	-0-	9781	43624	41	1	9740	2	N	-0-			-0-
12	54007	X	10383	-0-	-43624	-0-	42	1	10341	2	N	-0-			-0-
01	11563	X	10305	-0-	-1258	-0-	42	1	10263	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6911	-0-	6911	6911	63	1	6848	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12382	-0-	12382	19293	61	1	12321	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7599	-0-	7599	26892	63	1	7536	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9739	-0-	9739	36631	61	1	9678	2	N	-0-					-0-
12	46301	X	9670	-0-	-36631	-0-	63	1	9607	2	N	-0-					-0-
*01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	63	1	7465	2	N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

08	1195	N	-0-	-0-	-1195	-0-					Y	-0-					3
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					3
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					3
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			Y	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12803 X	11499	-0-	-1304	-0-	364	1	11135	2	N	-0-					-0-
09	12390 X	10754	-0-	-1636	-0-	324	1	10430	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	7735	-0-	-4634	-0-	248	1	7487	2	N	-0-					-0-
11	11490 X	9855	-0-	-1635	-0-	219	1	9636	2	N	-0-					-0-
12	11873 X	10260	-0-	-1613	-0-	247	1	10013	2	N	-0-					-0-
01	11501 X	9149	-0-	-2352	-0-	296	1	8853	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663 X	14019	-0-	-644	-0-	443	1	13576	2	N	-0-					-0-
09	14040 X	13095	-0-	-945	-0-	395	1	12700	2	N	-0-					-0-
10	14353 X	13664	-0-	-689	-0-	438	1	13226	2	N	-0-					-0-
11	13890 X	12472	-0-	-1418	-0-	278	1	12194	2	N	-0-					-0-
12	14353 X	12757	-0-	-1596	-0-	308	1	12449	2	N	-0-					-0-
01	14012 X	12600	-0-	-1412	-0-	407	1	12193	2	N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13144 X	12721	-0-	-423	-0-	402	1	12319	2	N	-0-					-0-
09	12510 X	11973	-0-	-537	-0-	361	1	11612	2	N	-0-					-0-
10	12896 X	12315	-0-	-581	-0-	395	1	11920	2	N	-0-					-0-
11	12480 X	11417	-0-	-1063	-0-	254	1	11163	2	N	-0-					-0-
12	12896 X	11088	-0-	-1808	-0-	267	1	10821	2	N	-0-					-0-
01	12710 X	11200	-0-	-1510	-0-	362	1	10838	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346 X	10632	-0-	-714	-0-	336	1	10296	2	N	-0-					-0-
09	10620 X	10030	-0-	-590	-0-	302	1	9728	2	N	-0-					-0-
10	10540 X	10517	-0-	-23	-0-	337	1	10180	2	N	-0-					-0-
11	10290 X	9640	-0-	-650	-0-	215	1	9425	2	N	-0-					-0-
12	10633 X	9499	-0-	-1134	-0-	229	1	9270	2	N	-0-					-0-
01	10633 X	7856	-0-	-2777	-0-	254	1	7602	2	N	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	429	1	13117	2	N	-0-					-0-
09	12900 X	12674	-0-	-226	-0-	382	1	12292	2	N	-0-					-0-
10	13826 X	13030	-0-	-796	-0-	418	1	12612	2	N	-0-					-0-
11	13380 X	12114	-0-	-1266	-0-	270	1	11844	2	N	-0-					-0-
12	13826 X	11764	-0-	-2062	-0-	284	1	11480	2	N	-0-					-0-
01	13547 X	11224	-0-	-2323	-0-	363	1	10861	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	329	1	10076	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	9545	-0-	-1315	-0-	288	1	9257	2	N	-0-					-0-
10	10695	X	9912	-0-	-783	-0-	318	1	9594	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	9316	-0-	-1034	-0-	207	1	9109	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9673	-0-	-743	-0-	233	1	9440	2	N	-0-					-0-
01	10416	X	10014	-0-	-402	-0-	324	1	9690	2	N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17391	X	16582	-0-	-809	-0-	525	1	16057	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	15484	-0-	-896	-0-	467	1	15017	2	N	-0-					-0-
10	16554	X	15747	-0-	-807	-0-	505	1	15242	2	N	-0-					-0-
11	16050	X	13547	-0-	-2503	-0-	302	1	13245	2	N	-0-					-0-
12	16585	X	14323	-0-	-2262	-0-	345	1	13978	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	11821	-0-	-4764	-0-	382	1	11439	2	N	-0-					-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21204	X	20763	-0-	-441	-0-	657	1	20106	2	N	-0-					-0-
09	22050	X	19517	-0-	-2533	-0-	589	1	18928	2	N	-0-					-0-
10	22785	X	19904	-0-	-2881	-0-	639	1	19265	2	N	-0-					-0-
11	22050	X	17939	-0-	-4111	-0-	399	1	17540	2	N	-0-					-0-
12	21266	X	17915	-0-	-3351	-0-	432	1	17483	2	N	-0-					-0-
01	20770	X	20725	-0-	-45	-0-	670	1	20055	2	N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	806	1	4881	2	N	-0-					8
09	6210	X	5953	-0-	-257	-0-	780	1	5173	2	N	-0-					8
10	6293	X	5821	-0-	-472	-0-	791	1	5030	2	N	-0-					8
11	6000	X	5651	-0-	-349	-0-	780	1	4871	2	N	-0-					8
12	6138	X	6066	-0-	-72	-0-	806	1	5260	2	N	-0-					8
01	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	806	1	5200	2	N	-0-					8

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					5
09	27540	X	23270	-0-	-4270	-0-	23270	2			N	-0-					5
10	27900	X	23913	-0-	-3987	-0-	23913	2			N	-0-					5
11	25830	X	22369	-0-	-3461	-0-	22369	2			N	-0-					5
12	25761	X	22311	-0-	-3450	-0-	22311	2			N	-0-					5
01	25234	X	21860	-0-	-3374	-0-	21860	2			N	-0-					5

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	16587	2			N	-0-					-0-
09	19440	X	15955	-0-	-3485	-0-	15955	2			N	-0-					-0-
10	19313	X	15864	-0-	-3449	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	15109	-0-	-2681	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15284	-0-	-2572	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15083	-0-	-1502	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 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
08	11129	X	8473	-0-	-2656	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8802	-0-	-1968	-0-	8801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	11129	X	9040	-0-	-2089	-0-	9040	2			N	-0-					-0-
11	9270	X	2322	-0-	-6948	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7685	-0-	-1398	-0-	7684	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

08	2449	N	2257	-0-	-192	-0-	2254	3	3	9	N	3					45
09	2340	N	1934	-0-	-406	-0-	1934	3			N	-0-					45
10	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	2127	3	3	9	N	3					48
11	2190	N	1700	-0-	-490	-0-	1700	3			N	-0-					48
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	N	7					55
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					55

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51
09	510	N	236	-0-	-274	-0-	236	2			N	-0-					51
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	240	2	34	9	N	31					82
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	35	1	144	3	Y	2					3
							2	9									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	-0-					-0-
*05	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	93	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*06	150	N	100	-0-	-50	-0-	19	1	81	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	341	N	127	-0-	-214	-0-	24	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	90	N	83	-0-	-7	-0-	15	1	68	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	22	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

*02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	161	1	652	3	Y	42	46	1			34
							46	9									
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	173	1	709	3	Y	37	42	1			29
							41	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	167	1	705	3	Y	26	36	1			19
							29	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	152	1	656	3	Y	13					32
							14	9									
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	124	1	535	3	Y	1	19	1			14
							1	9									
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	47	2	Y	-0-					14
							322	3									
*08	837	N	411	-0-	-426	-0-	74	1	5	2	Y	-0-	14	1			-0-
							332	3									
*09	660	N	337	-0-	-323	-0-	61	1	276	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	332	-0-	-133	-0-	62	1	3	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*11	360	N	336	-0-	-24	-0-	65	1	4	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
*12	248	N	83	-0-	-165	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	Y	36	26	1			10
							40	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	237	1	956	3	Y	6	2	1			21
							7	9									
*03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	306	1	1255	3	Y	9	26	1			4
							10	9									
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	3	Y	13					17
							14	9									
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	257	1	1108	3	Y	9	11	1			15
							10	9									
*06	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	235	1	1015	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
*07	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	258	1	1111	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	254	1	1167	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	245	1	1108	3	Y	17	8	1			12
							19	9									
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	268	1	1163	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	271	1	1127	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	280	1	1169	3	Y	13	10	1			10
							14	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	262	1	1048	3	Y	15					25
							17	9									

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	195	1	786	3	Y	20	5	1			38
							22	9									
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	192	1	788	3	Y	14	37	1			15
							15	9									
*04	1140	N	919	-0-	-221	-0-	176	1	736	3	Y	6					21
							7	9									
*05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	191	1	823	3	Y	24					45
							26	9									
*06	960	N	869	-0-	-91	-0-	162	1	694	3	Y	12					57
							13	9									
*07	961	N	945	-0-	-16	-0-	174	1	747	3	Y	22	40	1			39
							24	9									
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	182	1	13	2	Y	25					64
							822	3	28	9							
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	6	42	1			28
							810	3	7	9							
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	183	1	8	2	Y	14					42
							787	3	15	9							
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	177	1	10	2	Y	39					81
							727	3	43	9							
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	173	1	14	2	Y	35	72	1			44
							708	3	39	9							
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	126	1	506	3	Y	25					69
							28	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1652	N	1466	-0-	-186	-0-	1457	3	9	9	N	8	2	1			102
*03	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1455	3	8	9	N	7	1	8			108
*04	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1394	3	8	9	N	7					115
*05	1612	N	1174	-0-	-438	-0-	1171	3	3	9	N	3					118
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	3	4	9	N	4					122
*07	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	46	2	1336	3	N	-0-					122
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	11	2	1461	3	N	3					125
							3	9									
*09	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	1	2	1354	3	N	-0-					125
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	12	2	1385	3	N	-0-					125
*11	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	15	2	1197	3	N	-0-					125
*12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	21	2	1173	3	N	24	35	1			114
							26	9									
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					114

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	96	1	2125	3	Y	-0-					-0-
*03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2384	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	95	1	2159	3	Y	-0-					-0-
*05	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	86	1	2010	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*06	2580	X	2332	-0-	-248	-0-	96	1	2227	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	93	1	82	2	Y	-0-	2	1			-0-
							2272	3									
*08	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	99	1	19	2	Y	-0-					-0-
							2248	3									
*09	2340	X	2247	-0-	-93	-0-	95	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2150	3									
*10	2449	X	2346	-0-	-103	-0-	99	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2226	3									
*11	2370	X	2228	-0-	-142	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*12	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	96	1	2065	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	91	1	1950	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	74	1	194	3	Y	2	1	3			19
							2	9									
*03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	3	Y	-0-					19
*04	3090	X	522	-0-	-2568	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					19
*05	3193	X	604	-0-	-2589	-0-	112	1	492	3	Y	-0-					19
*06	810	X	252	-0-	-558	-0-	54	1	198	3	Y	-0-					19
*07	837	X	210	-0-	-627	-0-	42	1	168	3	Y	-0-					19
*08	837	X	352	-0-	-485	-0-	66	1	286	3	Y	-0-					19
*09	570	X	464	-0-	-106	-0-	83	1	381	3	Y	-0-					19
*10	589	X	235	-0-	-354	-0-	59	1	176	3	Y	-0-					19
*11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	78	1	274	3	Y	-0-					19
*12	465	X	349	-0-	-116	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					19
01	465	X	423	-0-	-42	-0-	100	1	323	3	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	166	1	3654	3	Y	-0-					-0-
*03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	200	1	4136	3	Y	-0-					-0-
*04	4590	X	3366	-0-	-1224	-0-	142	1	3224	3	Y	-0-					-0-
*05	4743	X	1785	-0-	-2958	-0-	73	1	1712	3	Y	-0-					-0-
*06	4560	X	2164	-0-	-2396	-0-	90	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*07	4340	X	505	-0-	-3835	-0-	58	1	16	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
*08	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	764	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5778	3									
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	749	1	4	2	Y	-0-					-0-
							5102	3									
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	759	1	47	2	Y	-0-					-0-
							5031	3									
*11	6390	X	5254	-0-	-1136	-0-	721	1	4533	3	Y	-0-					-0-
*12	6603	X	5356	-0-	-1247	-0-	773	1	4583	3	Y	-0-					-0-
01	6603	X	5046	-0-	-1557	-0-	730	1	4316	3	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	229	1	2244	3	Y	-0-					-0-
*03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	250	1	2269	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	239	1	2242	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	X	2424	-0-	-676	-0-	242	1	2181	3	Y	1					1
							1	9									
*06	3000	X	2336	-0-	-664	-0-	240	1	2096	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	250	1	79	2	Y	1					1
							2199	3	1	9							
*08	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	312	1	18	2	Y	7					8
							2224	3	8	9							
*09	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	261	1	2	2	Y	1	7	1			2
							2068	3	1	9							
*10	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	269	1	20	2	Y	-0-					2
							2129	3									
*11	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	250	1	2056	3	Y	-0-					2
*12	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	258	1	2054	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	260	1	1839	3	Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	174	1	3842	3	Y	-0-					-0-
*03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	210	1	4345	3	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	3297	-0-	-1593	-0-	140	1	3157	3	Y	-0-					-0-
*05	4960	X	1981	-0-	-2979	-0-	82	1	1899	3	Y	-0-					-0-
*06	4740	X	2076	-0-	-2664	-0-	86	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*07	4557	X	533	-0-	-4024	-0-	61	1	16	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
*08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	558	1	35	2	Y	-0-					-0-
							4219	3									
*09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	575	1	3	2	Y	1	1	1			-0-
							3918	3	1	9							
*10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	612	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4063	3									
*11	4650	X	4163	-0-	-487	-0-	571	1	3592	3	Y	-0-					-0-
*12	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	575	1	3410	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3710	-0-	-1095	-0-	537	1	3173	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1	9	Y	1	1	3			3
*03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					3
*04	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	1956	3			Y	-0-					3
*05	2418	X	1706	-0-	-712	-0-	1706	3			Y	-0-					3
*06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					3
*07	2387	X	1766	-0-	-621	-0-	59	2	1707	3	Y	-0-					3
*08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	19	2	2394	3	Y	-0-					3
*09	2340	X	1295	-0-	-1045	-0-	1	2	1294	3	Y	-0-					3
*10	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	16	2	1748	3	Y	11					14
							12	9									
*11	2340	X	1504	-0-	-836	-0-	18	2	1486	3	Y	-0-					14
*12	2418	X	1745	-0-	-673	-0-	30	2	1715	3	Y	-0-					14
01	2418	X	1980	-0-	-438	-0-	1980	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	329	1	2600	3	Y	15	2	1			45
							17	9									
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	469	1	3162	3	Y	16	40	1			21
							18	9									
*04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	453	1	3207	3	Y	16					37
							18	9									
*05	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	453	1	3273	3	Y	10					47
							11	9									
*06	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	435	1	3167	3	Y	-0-					47
*07	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	373	1	104	2	Y	33					80
							2886	3	36	9							
*08	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	378	1	49	2	Y	-0-	80	1			-0-
							2898	3									
*09	3690	X	3347	-0-	-343	-0-	384	1	4	2	Y	17	7	1			10
							2940	3	19	9							
*10	3751	X	3298	-0-	-453	-0-	377	1	52	2	Y	21					31
							2846	3	23	9							
*11	3600	X	3021	-0-	-579	-0-	421	1	2600	3	Y	-0-					31
*12	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	342	1	2568	3	Y	3	19	1			15
							3	9									
01	2976	X	1703	-0-	-1273	-0-	206	1	1485	3	Y	11					26
							12	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	169	1	3048	3	Y	-0-					-0-
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	229	1	3210	3	Y	-0-					-0-
*04	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	202	1	2738	3	Y	-0-					-0-
*05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	198	1	3008	3	Y	-0-					-0-
*06	3750	X	3109	-0-	-641	-0-	191	1	2917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	211	1	99	2	Y	1					1
							2870	3	1	9							
*08	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	222	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2919	3									
*09	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	215	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2793	3									
*10	3224	X	2787	-0-	-437	-0-	215	1	23	2	Y	8	6	1			2
							2540	3	9	9							
*11	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	201	1	25	2	Y	3					5
							2062	3	3	9							
*12	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	216	1	44	2	Y	6	6	1			5
							2508	3	7	9							
01	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	189	1	2519	3	Y	7	8	1			4
							8	9									

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	379	1	1423	3	Y	-0-					11
*03	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	407	1	1613	3	Y	-0-	11	1			-0-
*04	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	411	1	1451	3	Y	-0-					-0-
*05	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	406	1	1591	3	Y	1					1
							1	9									
*06	1980	X	1906	-0-	-74	-0-	408	1	1498	3	Y	-0-					1
*07	2015	X	1916	-0-	-99	-0-	430	1	1486	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2015	X	1865	-0-	-150	-0-	468	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*09	1920	X	1623	-0-	-297	-0-	407	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1484	-0-	-500	-0-	447	1	1037	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	425	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1486	-0-	-436	-0-	392	1	1094	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1587	-0-	-273	-0-	405	1	1182	3	Y	-0-					-0-

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 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
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					2
*04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					2
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					3
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	131	3	30	9	Y	27					30
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	153	3	30	9	Y	27					57
*08	155	N	118	-0-	-37	-0-	93	3	25	9	Y	23					80
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	61	1			40
*10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					40
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					40
*12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-	40	1			-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	38	3	4	9	Y	4					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 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
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	184	1	4065	3	Y	-0-					-0-
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	211	1	4363	3	Y	-0-					-0-
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	180	1	4072	3	Y	-0-					-0-
*05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	181	1	4221	3	Y	-0-					-0-
*06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	167	1	3860	3	Y	-0-					-0-
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	169	1	149	2	Y	-0-					-0-
							4139	3									
*08	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	180	1	34	2	Y	-0-					-0-
							4075	3									
*09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	171	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3873	3									
*10	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	177	1	37	2	Y	1	1	1			-0-
							3980	3	1	9							
*11	4320	X	3936	-0-	-384	-0-	165	1	3771	3	Y	-0-					-0-
*12	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	180	1	3848	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	4278	X	3692	-0-	-586	-0-	164	1	3528	3	Y	-0-	1	1			-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	134	1	1958	3	N	10	1	1			81
							11	9									
*03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	3	N	9					90
							10	9									
*04	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	143	1	2056	3	N	22					112
							24	9									
*05	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	146	1	2058	3	N	3					115
							3	9									
*06	2340	X	1884	-0-	-456	-0-	122	1	1762	3	N	-0-					115
*07	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	152	1	72	2	N	-0-					115
							1999	3									
*08	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	139	1	17	2	N	-0-					115
							1840	3									
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	135	1	1	2	N	3	70	1	18	6	30
							1860	3	3	9							
*10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	158	1	20	2	N	-0-					30
							2130	3									
*11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	158	1	56	2	N	-0-					30
							1950	3									
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	151	1	74	2	N	-0-					30
							1803	3									
01	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	92	1	1099	3	N	-0-					30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	143	1	3160	3	N	1	1	1			145
							1	9									
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	164	1	3396	3	N	-0-					145
*04	3990	X	3326	-0-	-664	-0-	140	1	3186	3	N	-0-					145
*05	4123	X	3452	-0-	-671	-0-	142	1	3310	3	N	-0-					145
*06	3990	X	3197	-0-	-793	-0-	132	1	3065	3	N	-0-					145
*07	3658	X	3357	-0-	-301	-0-	128	1	112	2	N	-0-					145
							3117	3									
*08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	138	1	26	2	N	-0-					145
							3122	3									
*09	3360	X	3003	-0-	-357	-0-	127	1	2	2	N	-0-	30	6			115
							2874	3									
*10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	132	1	28	2	N	-0-					115
							2963	3									
*11	3240	X	2993	-0-	-247	-0-	126	1	2867	3	N	-0-					115
*12	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	136	1	2907	3	N	-0-					115
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	122	1	2634	3	N	-0-					115

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	395	1	3118	3	Y	-0-					-0-
*03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	501	1	3380	3	Y	-0-					-0-
*04	4230	X	2485	-0-	-1745	-0-	307	1	2178	3	Y	-0-					-0-
*05	4278	X	1453	-0-	-2825	-0-	176	1	1277	3	Y	-0-					-0-
*06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	614	1	4475	3	Y	-0-					-0-
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	469	1	131	2	Y	-0-					-0-
							3639	3									
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	459	1	3579	3	Y	-0-					-0-
*09	5100	X	3883	-0-	-1217	-0-	448	1	3435	3	Y	-0-					-0-
*10	5270	X	3960	-0-	-1310	-0-	457	1	3503	3	Y	-0-					-0-
*11	5100	X	3912	-0-	-1188	-0-	546	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*12	4247	X	3656	-0-	-591	-0-	429	1	3225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3627	X	2337	-0-	-1290	-0-	285	1	2052	3	Y	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	456	1	6653	3	Y	-0-					-0-
*03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	434	1	6241	3	Y	-0-					-0-
*04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	538	1	7729	3	Y	-0-					-0-
*05	8060	X	7688	-0-	-372	-0-	508	1	7180	3	Y	-0-					-0-
*06	7800	X	7248	-0-	-552	-0-	471	1	6777	3	Y	-0-					-0-
*07	8556	X	7044	-0-	-1512	-0-	481	1	228	2	Y	-0-					-0-
							6335	3									
*08	8556	X	6957	-0-	-1599	-0-	483	1	58	2	Y	-0-					-0-
							6416	3									
*09	8280	X	6728	-0-	-1552	-0-	457	1	4	2	Y	-0-					-0-
							6267	3									
*10	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	461	1	58	2	Y	-0-					-0-
							6203	3									
*11	7260	X	6501	-0-	-759	-0-	477	1	168	2	Y	-0-					-0-
							5856	3									
*12	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	490	1	240	2	Y	-0-					-0-
							5863	3									
01	6200	X	3657	-0-	-2543	-0-	283	1	3368	3	Y	5					5
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	356	1	5196	3	N	-0-			-0-
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	363	1	5201	3	N	-0-			-0-
*04	6150	X	5908	-0-	-242	-0-	385	1	5523	3	N	-0-			-0-
*05	6200	X	6026	-0-	-174	-0-	398	1	5628	3	N	-0-			-0-
*06	6000	X	5425	-0-	-575	-0-	352	1	5073	3	N	-0-			-0-
*07	6169	X	5255	-0-	-914	-0-	359	1	170	2	N	-0-			-0-
							4726	3							
*08	6107	X	5285	-0-	-822	-0-	367	1	44	2	N	-0-			-0-
							4874	3							
*09	5910	X	4646	-0-	-1264	-0-	316	1	3	2	N	-0-			-0-
							4327	3							
*10	6045	X	5329	-0-	-716	-0-	365	1	46	2	N	-0-			-0-
							4918	3							
*11	5430	X	4976	-0-	-454	-0-	365	1	4611	3	N	-0-			-0-
*12	5270	X	4980	-0-	-290	-0-	370	1	4610	3	N	-0-			-0-
01	4712	X	2852	-0-	-1860	-0-	221	1	2631	3	N	-0-			-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

*02	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	928	1	20491	3	N	-0-			84
*03	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	1045	1	21643	3	N	1	1	3	84
							1	9							
*04	26070	X	20592	-0-	-5478	-0-	870	1	19722	3	N	-0-			84
*05	26939	X	20414	-0-	-6525	-0-	840	1	19574	3	N	-0-			84
*06	26070	X	19189	-0-	-6881	-0-	795	1	18394	3	N	-0-			84
*07	23777	X	20089	-0-	-3688	-0-	764	1	673	2	N	-0-			84
							18652	3							
*08	22754	X	19306	-0-	-3448	-0-	808	1	152	2	N	-0-			84
							18346	3							
*09	20640	X	18162	-0-	-2478	-0-	768	1	13	2	N	-0-			84
							17381	3							
*10	20460	X	18600	-0-	-1860	-0-	784	1	166	2	N	-0-			84
							17650	3							
*11	19470	X	19282	-0-	-188	-0-	810	1	18472	3	N	-0-			84
*12	20119	X	19242	-0-	-877	-0-	858	1	18384	3	N	-0-			84
01	19313	X	17021	-0-	-2292	-0-	756	1	16265	3	N	-0-			84

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	685	1	15128	3	N	-0-					-0-
*03	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	786	1	16287	3	N	-0-					-0-
*04	18780	X	15821	-0-	-2959	-0-	669	1	15152	3	N	-0-					-0-
*05	19344	X	15931	-0-	-3413	-0-	656	1	15275	3	N	-0-					-0-
*06	18720	X	14639	-0-	-4081	-0-	606	1	14033	3	N	-0-					-0-
*07	17546	X	15535	-0-	-2011	-0-	591	1	520	2	N	-0-					-0-
							14424	3									
*08	17112	X	15076	-0-	-2036	-0-	631	1	119	2	N	-0-					-0-
							14326	3									
*09	15870	X	14170	-0-	-1700	-0-	599	1	10	2	N	-0-					-0-
							13561	3									
*10	15965	X	14601	-0-	-1364	-0-	616	1	130	2	N	-0-					-0-
							13855	3									
*11	15060	X	14277	-0-	-783	-0-	600	1	13677	3	N	-0-					-0-
*12	15562	X	14199	-0-	-1363	-0-	634	1	13565	3	N	-0-					-0-
01	15097	X	12812	-0-	-2285	-0-	569	1	12243	3	N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1128	1	11048	3	Y	-0-					1
*03	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	1209	1	10947	3	Y	-0-					1
*04	15000	X	12056	-0-	-2944	-0-	1160	1	10896	3	Y	-0-					1
*05	15500	X	11694	-0-	-3806	-0-	1167	1	10526	3	Y	1					2
							1	9									
*06	15000	X	11245	-0-	-3755	-0-	1156	1	10063	3	Y	24	14	1			12
							26	9									
*07	13516	X	11942	-0-	-1574	-0-	1179	1	375	2	Y	-0-					12
							10388	3									
*08	12493	X	12108	-0-	-385	-0-	1477	1	88	2	Y	4					16
							10539	3	4	9							
*09	12090	X	11197	-0-	-893	-0-	1256	1	7	2	Y	2	12	1			6
							9932	3	2	9							
*10	11966	X	11351	-0-	-615	-0-	1262	1	94	2	Y	2					8
							9993	3	2	9							
*11	11730	X	11386	-0-	-344	-0-	1233	1	10153	3	Y	-0-					8
*12	12121	X	11589	-0-	-532	-0-	1294	1	10291	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
01	12121	X	10320	-0-	-1801	-0-	1279	1	9040	3	Y	1					8
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	235	1	1342	2	N	1	1	3			27
							3422	3	1	9							
*03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	264	1	1253	2	N	-0-					27
							3795	3									
*04	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	272	1	934	2	N	-0-					27
							3899	3									
*05	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	282	1	892	2	N	-0-					27
							3982	3									
*06	5520	X	4720	-0-	-800	-0-	255	1	792	2	N	-0-					27
							3673	3									
*07	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	273	1	1033	2	N	-0-					27
							3598	3									
*08	5332	X	4848	-0-	-484	-0-	264	1	1035	2	N	-0-					27
							3549	3									
*09	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	245	1	1029	2	N	-0-					27
							3365	3									
*10	5146	X	4598	-0-	-548	-0-	250	1	983	2	N	-0-					27
							3365	3									
*11	4740	X	4439	-0-	-301	-0-	255	1	965	2	N	-0-					27
							3219	3									
*12	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	261	1	936	2	N	-0-					27
							3254	3									
01	4433	X	2802	-0-	-1631	-0-	151	1	848	2	N	-0-					27
							1803	3									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1100	1	16044	3	N	4	3	1	1	3	60
							4	9									
*03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	1195	1	17156	3	N	-0-					60
*04	19260	X	17664	-0-	-1596	-0-	1150	1	16514	3	N	-0-					60
*05	19747	X	17689	-0-	-2058	-0-	1169	1	16520	3	N	-0-					60
*06	19110	X	16701	-0-	-2409	-0-	1083	1	15618	3	N	-0-					60
*07	19003	X	16382	-0-	-2621	-0-	1120	1	531	2	N	-0-					60
							14731	3									
*08	18073	X	16164	-0-	-1909	-0-	1122	1	134	2	N	-0-					60
							14908	3									
*09	17490	X	15421	-0-	-2069	-0-	1047	1	11	2	N	-0-					60
							14363	3									
*10	17701	X	15307	-0-	-2394	-0-	1049	1	133	2	N	-0-					60
							14125	3									
*11	16710	X	14984	-0-	-1726	-0-	1099	1	389	2	N	-0-					60
							13496	3									
*12	16399	X	15119	-0-	-1280	-0-	1123	1	550	2	N	-0-					60
							13446	3									
01	14446	X	8598	-0-	-5848	-0-	665	1	7933	3	N	-0-					60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	1223	1	17832	3	Y	6					13
							7	9									
*03	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1199	1	17200	3	Y	1					14
							1	9									
*04	25800	X	14546	-0-	-11254	-0-	948	1	13598	3	Y	-0-					14
*05	26536	X	13896	-0-	-12640	-0-	918	1	12978	3	Y	-0-					14
*06	21810	X	12867	-0-	-8943	-0-	833	1	11988	3	Y	42	43	1			13
							46	9									
*07	21142	X	12493	-0-	-8649	-0-	854	1	405	2	Y	-0-					13
							11234	3									
*08	18445	X	12014	-0-	-6431	-0-	833	1	93	2	Y	5					18
							11082	3	6	9							
*09	14580	X	11177	-0-	-3403	-0-	759	1	8	2	Y	-0-					18
							10410	3									
*10	13919	X	10896	-0-	-3023	-0-	746	1	95	2	Y	5					23
							10049	3	6	9							
*11	12870	X	11124	-0-	-1746	-0-	816	1	250	2	Y	-0-					23
							10058	3									
*12	12493	X	10957	-0-	-1536	-0-	813	1	342	2	Y	-0-					23
							9802	3									
01	10726	X	6231	-0-	-4495	-0-	482	1	5746	3	Y	3					26
							3	9									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1235	-0-	-1462	-0-	140	1	1095	2	N	-0-					198
09	1950	X	1798	-0-	-152	-0-	185	1	1600	2	N	12	178	1			32
							13	9									
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	2	N	2					34
							2	9									
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	197	1	2138	2	N	2	1	8			35
							2	9									
12	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	89	1	1472	2	N	-0-					35
01	2294	X	1562	-0-	-732	-0-	135	1	1427	2	N	-0-					35

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	589	1	3520	2	N	56	4	8			142
							62	9									
09	5370	X	3680	-0-	-1690	-0-	570	1	3093	2	N	15	2	8			155
							17	9									
10	6541	X	3566	-0-	-2975	-0-	570	1	2979	2	N	15	1	8			169
							17	9									
11	6330	X	3910	-0-	-2420	-0-	570	1	3301	2	N	35	4	8			200
							39	9									
12	6541	X	3868	-0-	-2673	-0-	589	1	3177	2	N	93	194	1	1	8	98
							102	9									
01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	589	1	3370	2	N	29	2	8			125
							32	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4139	2	103	9	N	94	175	1	1	8	92
09	3960	X	1148	-0-	-2812	-0-	1134	2	14	9	N	13	1	8			104
10	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3472	2	56	9	N	51	1	8			154
11	4200	X	3693	-0-	-507	-0-	3653	2	40	9	N	36	1	8			189
12	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4057	2	55	9	N	50	175	1			64
*01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4204	2	57	9	N	52	1	8			115

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					77
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					77
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					77
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					77
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					77
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

08	372	X	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					77
09	360	X	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					77
10	310	X	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					77
11	300	X	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					77
12	310	X	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					77
01	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					77

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	476	1	4929	2	N	-0-					8
09	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	510	1	3622	2	N	-0-					8
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	527	1	3179	2	N	-0-					8
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	510	1	2537	2	N	-0-					8
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	476	1	2945	2	N	-0-					8
*01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	510	1	2909	2	N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5828	-0-	5828	5828	135	1	5658	2	Y	32	16	1			16
							35	9									
09	DLQ G-10		5552	-0-	5552	11380	135	1	5370	2	Y	43	43	1			16
							47	9									
10	16743	X	5363	-0-	-11380	-0-	133	1	5184	2	Y	42	25	1			33
							46	9									
11	6120	X	4695	-0-	-1425	-0-	125	1	4514	2	Y	51	58	1			26
							56	9									
12	6324	X	4994	-0-	-1330	-0-	139	1	4758	2	Y	88	97	1			17
							97	9									
01	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	142	1	5072	2	Y	81	47	1			51
							89	9									

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	67	1	1095	2	N	3					130
							3	9									
09	1050	N	236	-0-	-814	-0-	30	1	206	2	N	-0-					130
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	92	1	1848	2	N	7	2	8			135
							8	9									
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	89	1	1047	2	N	-0-					135
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	N	-0-					135
01	1953	N	882	-0-	-1071	-0-	81	1	800	2	N	1	1	8			135
							1	9									

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2150	2	6	9	N	5					132
09	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	2			N	-0-					132
10	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	N	6	1	8			137
11	2190	X	1920	-0-	-270	-0-	1916	2	4	9	N	4	1	8			140
12	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	1914	2	2	9	N	2					142
01	2170	X	1949	-0-	-221	-0-	1948	2	1	9	N	1	1	8			142

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	135	1	2186	2	N	12					161
							13	9									
09	2220	N	589	-0-	-1631	-0-	75	1	514	2	N	-0-					161
10	3100	N	4532	-0-	1432	1432	214	1	4301	2	N	15	2	8			174
							17	9									
11	3000	N	2133	-0-	-867	565	167	1	1966	2	N	-0-					174
12	2804	N	2239	-0-	-565	-0-	173	1	2066	2	N	-0-					174
01	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	196	1	1938	2	N	2	2	8			174
							2	9									

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1261	1	5132	2	N	18					120
							20	9									
09	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	1150	1	3936	2	N	11	1	8			130
							12	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	604	1	2123	2	N	18	1	8			147
							20	9									
11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	1331	1	4402	2	N	23	1	8			169
							25	9									
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	1017	1	2289	2	N	81	190	1			60
							89	9									
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1297	1	2648	2	N	4	2	8			62
							4	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	662	1	2692	2	N	42					222
							46	9									
09	3060	X	2069	-0-	-991	-0-	466	1	1594	2	N	8					230
							9	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	783	1	2752	2	N	19	2	8			247
							21	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	829	1	2742	2	N	-0-					247
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	1215	1	2733	2	N	-0-	180	1			67
01	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	935	1	1907	2	N	-0-					67

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	538	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	497	1	1967	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	530	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2366	-0-	-664	-0-	462	1	1903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	625	1	2659	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	568	1	2248	2	Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3379	2	36	9	N	33					135
09	3660	X	3639	-0-	-21	-0-	3620	2	19	9	N	17					152
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3456	2	32	9	N	29	1	8			180
11	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	3229	2	6	9	N	5	1	8			184
12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	3340	2			N	-0-					184
01	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	3009	2	2	9	N	2	1	8			185

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 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
08	4898	X	1817	-0-	-3081	-0-	1817	2			Y	-0-					174
09	4740	X	2066	-0-	-2674	-0-	2066	2			Y	-0-					174
10	4154	X	1661	-0-	-2493	-0-	1661	2			Y	-0-					174
11	1770	X	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			Y	-0-					174
12	2139	X	1326	-0-	-813	-0-	1326	2			Y	-0-					174
*01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	1	1	8			174
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	638	-0-	-1098	-0-	638	2			N	-0-					167
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					167
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	686	2	6	9	N	5					172
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					172
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					172
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

08	4713	X	3816	-0-	-897	-0-	135	1	3674	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	108	1	3143	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
10	3999	X	2702	-0-	-1297	-0-	107	1	2593	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
11	3870	X	2937	-0-	-933	-0-	135	1	2798	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
12	3999	X	2880	-0-	-1119	-0-	135	1	2737	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
01	3813	X	2760	-0-	-1053	-0-	143	1	2614	2	Y	3	3	8			3
							3	9									

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
09	300	X	86	-0-	-214	-0-	86	2			N	-0-					33
10	248	X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					33
11	240	X	65	-0-	-175	-0-	65	2			N	-0-					33
12	93	X	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					33
*01	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					33

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3991	-0-	-1248	-0-	3990	2	1	9	N	1	1	8			62
09	5070	X	5043	-0-	-27	-0-	840	1	4203	2	N	-0-					62
10	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	510	1	3975	2	N	-0-					62
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	810	1	4311	2	N	-0-					62
12	5208	X	4676	-0-	-532	-0-	900	1	3776	2	N	-0-					62
01	5208	X	4485	-0-	-723	-0-	896	1	3589	2	N	-0-					62

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	411	1	8481	2	N	-0-					65
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	472	1	9318	2	N	-0-					65
10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	391	1	8641	2	N	-0-					65
11	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	369	1	10493	2	N	-0-					65
12	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	427	1	8567	2	N	-0-					65
*01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	395	1	7760	2	N	-0-					65

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3493	-0-	-197	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3243	-0-	-632	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3253	-0-	-622	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	8455	-0-	-969	-0-	105	1	8350	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8741	-0-	-379	-0-	696	1	8045	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	443	1	8283	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7969	-0-	-641	-0-	455	1	7514	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	7880	-0-	-1141	-0-	478	1	7402	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8012	-0-	-1009	-0-	491	1	7521	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 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
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	78	1	7212	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6420	X	6023	-0-	-397	-0-	78	1	5945	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5275	-0-	-1204	-0-	93	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4907	-0-	-2143	-0-	81	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5853	-0-	-1432	-0-	90	1	5763	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5026	-0-	-2259	-0-	89	1	4937	2	N	-0-					-0-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	6094	-0-	-1563	-0-	177	1	5917	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	204	1	6792	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	6513	-0-	-772	-0-	195	1	6318	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	6361	-0-	-59	-0-	199	1	6162	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	7191	-0-	-32	-0-	249	1	6942	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	206	1	6165	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4361	-0-	-599	-0-	1073	1	3288	2	N	-0-					52
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	1110	1	2842	2	N	-0-					52
*10	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	1147	1	3275	2	N	-0-					52
11	4860	X	3748	-0-	-1112	-0-	1036	1	2711	2	N	1	1	8			52
							1	9									
12	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	999	1	3088	2	N	1	1	8			52
							1	9									
01	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	925	1	3053	2	N	1	1	8			52
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1748	-0-	-1011	-0-	146	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	156	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2115	-0-	-458	-0-	181	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	157	1	1634	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	150	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	2045	-0-	-63	-0-	194	1	1851	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20243	X	15432	-0-	-4811	-0-	27	1	15402	2	Y	3					3
							3	9									
09	18600	X	13927	-0-	-4673	-0-	25	1	13902	2	Y	-0-					3
10	17267	X	13643	-0-	-3624	-0-	27	1	13616	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	16710	X	13444	-0-	-3266	-0-	27	1	13417	2	Y	-0-					-0-
12	16120	X	13026	-0-	-3094	-0-	27	1	12999	2	Y	-0-					-0-
01	15438	X	12448	-0-	-2990	-0-	28	1	12419	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	7220	-0-	-1770	-0-	483	1	6737	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	8051	-0-	-649	-0-	509	1	7542	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	7929	-0-	-596	-0-	538	1	7391	2	Y	-0-					-0-
11	8250	X	7721	-0-	-529	-0-	498	1	7223	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8013	-0-	-295	-0-	484	1	7529	2	Y	-0-					-0-
01	8308	X	5225	-0-	-3083	-0-	328	1	4897	2	Y	-0-					-0-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

08	25141	X	18237	-0-	-6904	-0-	18237	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	15148	-0-	-6722	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
10	21111	X	18274	-0-	-2837	-0-	18274	2			N	-0-					-0-
11	20430	X	17300	-0-	-3130	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	18182	-0-	-46	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	13791	-0-	-4468	-0-	13791	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

08	9982	X	8699	-0-	-1283	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8933	-0-	-727	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9973	-0-	-9	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8806	-0-	-404	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9323	-0-	-8	-0-	9322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9982	X	9332	-0-	-650	-0-	9332	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

08	19003	X	17489	-0-	-1514	-0-	186	1	17302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	17910	X	14552	-0-	-3358	-0-	174	1	14378	2	N	-0-					-0-
10	18507	X	14384	-0-	-4123	-0-	180	1	14204	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	15977	-0-	-1933	-0-	174	1	15802	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17825	X	15399	-0-	-2426	-0-	183	1	15216	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	13938	-0-	-3546	-0-	180	1	13755	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

08	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	10886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12060	X	10734	-0-	-1326	-0-	120	1	10614	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	11676	-0-	-662	-0-	124	1	11551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11280	X	10866	-0-	-414	-0-	120	1	10745	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11563	X	9859	-0-	-1704	-0-	116	1	9743	2	N	-0-					-0-
*01	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	124	1	11850	2	N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

08	22413	X	19199	-0-	-3214	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19354	-0-	-2066	-0-	19354	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	20615	-0-	-124	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
11	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	22345	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20615	X	20279	-0-	-336	-0-	20276	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59427	X	41157	-0-	-18270	-0-	72	1	41076	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	55350	X	36212	-0-	-19138	-0-	118	1	36090	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	52235	X	36149	-0-	-16086	-0-	123	1	36019	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	46770	X	34096	-0-	-12674	-0-	119	1	33970	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	45012	X	33304	-0-	-11708	-0-	123	1	33180	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	41168	X	31159	-0-	-10009	-0-	90	1	31062	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	12064	-0-	-1359	-0-	150	1	11889	2	N	23					169
							25	9									
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1041	1	12020	2	N	27					196
							30	9									
10	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	631	1	11797	2	N	69	153	1			112
							76	9									
11	11910	X	11756	-0-	-154	-0-	671	1	11072	2	N	12					124
							13	9									
12	13516	X	11494	-0-	-2022	-0-	696	1	10779	2	N	17					141
							19	9									
01	13516	X	11253	-0-	-2263	-0-	689	1	10556	2	N	7	1	8			147
							8	9									

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20181	X	17947	-0-	-2234	-0-	17946	2	1	9	Y	1	1	8			2
09	18840	X	16827	-0-	-2013	-0-	16827	2			Y	-0-					2
10	19003	X	17513	-0-	-1490	-0-	17512	2	1	9	Y	1	1	8			2
11	18390	X	17472	-0-	-918	-0-	17470	2	2	9	Y	2	2	8			2
12	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	20938	2			Y	-0-					2
01	17949	X	15881	-0-	-2068	-0-	15880	2	1	9	Y	1	1	8			2

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	24353	-0-	-1098	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
09	24630	X	22579	-0-	-2051	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
10	25451	X	22477	-0-	-2974	-0-	22477	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	21076	-0-	-3494	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	21152	-0-	-3369	-0-	21152	2			N	-0-					-0-
01	24366	X	20612	-0-	-3754	-0-	20612	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27001	X	23032	-0-	-3969	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	23147	-0-	-2983	-0-	23147	2			N	-0-					-0-
10	27001	X	23707	-0-	-3294	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
11	23430	X	22571	-0-	-859	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	22495	-0-	-1437	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	21510	-0-	-2422	-0-	21510	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26505	X	21804	-0-	-4701	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19787	-0-	-3013	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
10	23560	X	20369	-0-	-3191	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	18300	-0-	-3540	-0-	18299	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22568	X	20019	-0-	-2549	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	18720	-0-	-3073	-0-	18719	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22351	X	19596	-0-	-2755	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	18262	-0-	-2618	-0-	18262	2			N	-0-					-0-
10	20956	X	18777	-0-	-2179	-0-	18777	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	16773	-0-	-2937	-0-	16770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	19592	X	16972	-0-	-2620	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	16988	-0-	-2604	-0-	16985	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	10948	-0-	-1235	-0-	10948	2			Y	-0-					-0-
09	11790	X	9346	-0-	-2444	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
10	11501	X	9995	-0-	-1506	-0-	9995	2			Y	-0-					-0-
11	11130	X	9292	-0-	-1838	-0-	9292	2			Y	-0-					-0-
12	11501	X	9428	-0-	-2073	-0-	9428	2			Y	-0-					-0-
01	10943	X	10063	-0-	-880	-0-	10063	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33284	X	33284	-0-	-0-	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30837	-0-	-1383	-0-	30836	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	33914	X	26215	-0-	-7699	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
11	32820	X	14306	-0-	-18514	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	14381	-0-	-19533	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	13678	-0-	-19616	-0-	13678	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15376	X	13899	-0-	-1477	-0-	13898	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	14880	X	13451	-0-	-1429	-0-	13449	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	15376	X	12514	-0-	-2862	-0-	12514	2			Y	-0-					-0-
11	14190	X	12578	-0-	-1612	-0-	12578	2			Y	-0-					-0-
12	13888	X	11905	-0-	-1983	-0-	11905	2			Y	-0-					-0-
01	13888	X	12714	-0-	-1174	-0-	12714	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 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
08	13020	X	11588	-0-	-1432	-0-	11585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	11490	X	9612	-0-	-1878	-0-	9611	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			Y	-0-					-0-
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	10849	-0-	-745	-0-	10849	2			Y	-0-					-0-
01	12617	X	10591	-0-	-2026	-0-	10591	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 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
08	21700	X	19256	-0-	-2444	-0-	19255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20730	X	17308	-0-	-3422	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
10	21173	X	17895	-0-	-3278	-0-	17894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19830	X	16674	-0-	-3156	-0-	16673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19747	X	16910	-0-	-2837	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	16480	-0-	-2771	-0-	16480	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	308853	X	209920	-0-	-98933	-0-	186	1	209721	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	298890	X	182078	-0-	-116812	-0-	180	1	181892	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	308853	X	179593	-0-	-129260	-0-	186	1	179393	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
11	260100	X	157297	-0-	-102803	-0-	180	1	157110	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
12	237057	X	159630	-0-	-77427	-0-	186	1	159436	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	209932	X	147007	-0-	-62925	-0-	186	1	146801	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

08	22661	X	20110	-0-	-2551	-0-	20110	2			Y	-0-					-0-
09	21930	X	13940	-0-	-7990	-0-	13940	2			Y	-0-					-0-
10	21421	X	17505	-0-	-3916	-0-	17504	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	20730	X	15770	-0-	-4960	-0-	15769	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	20150	X	16296	-0-	-3854	-0-	16294	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	20119	X	15133	-0-	-4986	-0-	15133	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

08	10819	X	9156	-0-	-1663	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8864	-0-	-1006	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8951	-0-	-1248	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	8261	-0-	-1369	-0-	8259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	9331	X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7811	-0-	-1334	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

08	91047	X	81536	-0-	-9511	-0-	12	1	81495	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
09	87390	X	72310	-0-	-15080	-0-	12	1	72274	2	N	22	22	8			-0-
							24	9									
10	82088	X	71029	-0-	-11059	-0-	13	1	71012	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	79440	X	66801	-0-	-12639	-0-	12	1	66786	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	82088	X	68153	-0-	-13935	-0-	13	1	68140	2	N	-0-					-0-
01	81530	X	62776	-0-	-18754	-0-	13	1	62761	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

08	13051	X	12861	-0-	-190	-0-	12861	2			Y	-0-					2
09	12630	X	11890	-0-	-740	-0-	11890	2			Y	-0-					2
10	12679	X	11931	-0-	-748	-0-	11931	2			Y	-0-					2
11	12450	X	11728	-0-	-722	-0-	11728	2			Y	-0-					2
12	12865	X	11183	-0-	-1682	-0-	11183	2			Y	-0-					2
*01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 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
08	203639	X	104470	-0-	-99169	-0-	80	1	104389	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	177930	X	89473	-0-	-88457	-0-	75	1	89398	2	Y	-0-					-0-
10	183861	X	78730	-0-	-105131	-0-	76	1	78654	2	Y	-0-					-0-
11	143610	X	66347	-0-	-77263	-0-	75	1	66272	2	Y	-0-					-0-
12	122512	X	70936	-0-	-51576	-0-	77	1	70859	2	Y	-0-					-0-
01	104470	X	60344	-0-	-44126	-0-	75	1	60260	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252185	X	139908	-0-	-112277	-0-	106	1	139748	2	Y	49	49	8			-0-
							54	9									
09	220920	X	124974	-0-	-95946	-0-	105	1	124832	2	Y	34	34	8			-0-
							37	9									
10	228284	X	113882	-0-	-114402	-0-	110	1	113752	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
11	181590	X	92019	-0-	-89571	-0-	105	1	91897	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
12	158379	X	99434	-0-	-58945	-0-	109	1	99325	2	Y	-0-					-0-
01	139903	X	88451	-0-	-51452	-0-	111	1	88330	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	17068	-0-	-2493	-0-	17067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18930	X	15419	-0-	-3511	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	18042	X	15342	-0-	-2700	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
11	16530	X	15335	-0-	-1195	-0-	15334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17081	X	16251	-0-	-830	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14996	-0-	-2085	-0-	14995	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	345805	X	200558	-0-	-145247	-0-	93	1	200442	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
09	334650	X	175585	-0-	-159065	-0-	90	1	175474	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
10	298406	X	166897	-0-	-131509	-0-	93	1	166801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	249150	X	148646	-0-	-100504	-0-	90	1	148552	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	225463	X	141685	-0-	-83778	-0-	93	1	141592	2	N	-0-					-0-
01	200570	X	133640	-0-	-66930	-0-	93	1	133544	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	11951	-0-	-1689	-0-	11951	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	12239	-0-	-961	-0-	12239	2			Y	-0-					-0-
10	13082	X	8769	-0-	-4313	-0-	8769	2			Y	-0-					-0-
11	12510	X	9531	-0-	-2979	-0-	9531	2			Y	-0-					-0-
12	12927	X	11178	-0-	-1749	-0-	11178	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	9817	-0-	-2831	-0-	9817	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188635	X	121332	-0-	-67303	-0-	91	1	121213	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
09	182550	X	110949	-0-	-71601	-0-	89	1	110846	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
10	188635	X	105683	-0-	-82952	-0-	95	1	105549	2	Y	35	35	8			-0-
							39	9									
11	148350	X	104629	-0-	-43721	-0-	103	1	104522	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	135284	X	97568	-0-	-37716	-0-	96	1	97472	2	Y	-0-					-0-
01	121334	X	87242	-0-	-34092	-0-	60	1	87170	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	8793	-0-	-2088	-0-	8793	2			Y	-0-					1
09	10530	X	9410	-0-	-1120	-0-	9410	2			Y	-0-					1
10	10881	X	7655	-0-	-3226	-0-	7654	2	1	9	Y	1					2
11	10290	X	7809	-0-	-2481	-0-	7809	2			Y	-0-					2
12	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			Y	-0-					2
01	9734	X	9585	-0-	-149	-0-	9585	2			Y	-0-					2

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38688	X	26717	-0-	-11971	-0-	26717	2			N	-0-					-0-
09	36240	X	27405	-0-	-8835	-0-	27405	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	29130	-0-	-6985	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
11	29550	X	26110	-0-	-3440	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
12	28334	X	27203	-0-	-1131	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
01	29140	X	27351	-0-	-1789	-0-	27350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309411	X	158621	-0-	-150790	-0-	161	1	158446	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	224190	X	140162	-0-	-84028	-0-	158	1	139997	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	231663	X	130274	-0-	-101389	-0-	130273	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	192210	X	124685	-0-	-67525	-0-	124681	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	176080	X	116827	-0-	-59253	-0-	116827	2			Y	-0-					-0-
01	158627	X	108887	-0-	-49740	-0-	108884	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197160	X	127520	-0-	-69640	-0-	95	1	127418	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	190800	X	112865	-0-	-77935	-0-	91	1	112773	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	197160	X	101767	-0-	-95393	-0-	91	1	101676	2	Y	-0-					-0-
11	163140	X	78758	-0-	-84382	-0-	77	1	78678	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	144398	X	90711	-0-	-53687	-0-	90	1	90621	2	Y	-0-					-0-
01	127534	X	79547	-0-	-47987	-0-	54	1	79475	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29388	X	24988	-0-	-4400	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
09	27030	X	22947	-0-	-4083	-0-	22947	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	24656	-0-	-3058	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	25382	-0-	-1438	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
12	26040	X	25737	-0-	-303	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	23611	-0-	-1375	-0-	23611	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

08	142941	X	107608	-0-	-35333	-0-	186 8	1 9	107414	2	N	7	7	8			-0-
09	133320	X	97168	-0-	-36152	-0-	180 3	1 9	96985	2	N	3	3	8			-0-
10	129394	X	96938	-0-	-32456	-0-	186 1	1 9	96751	2	N	1	1	8			-0-
11	117420	X	87798	-0-	-29622	-0-	180 10	1 9	87608	2	N	9	9	8			-0-
12	114824	X	85549	-0-	-29275	-0-	186 2	1 9	85361	2	N	2	2	8			-0-
01	107601	X	80038	-0-	-27563	-0-	186 8	1 9	79844	2	N	7	7	8			-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

08	105121	X	87492	-0-	-17629	-0-	86 26	1 9	87380	2	N	24	24	8			-0-
09	101730	X	80881	-0-	-20849	-0-	84 12	1 9	80785	2	N	11	11	8			-0-
10	105121	X	45110	-0-	-60011	-0-	68 7	1 9	45035	2	N	6	6	8			-0-
11	95370	X	45566	-0-	-49804	-0-	68 8	1 9	45490	2	N	7	7	8			-0-
12	92380	X	69921	-0-	-22459	-0-	82 4	1 9	69835	2	N	4	4	8			-0-
01	87482	X	70031	-0-	-17451	-0-	32 21	1 9	69978	2	N	19	19	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

08	247938	X	146665	-0-	-101273	-0-	149 21	1 9	146495	2	Y	19	19	8			-0-
09	239940	X	125366	-0-	-114574	-0-	142 3	1 9	125221	2	Y	3	3	8			-0-
10	217992	X	117534	-0-	-100458	-0-	117504	2	30	9	Y	27	27	8			-0-
11	189540	X	101878	-0-	-87662	-0-	101857	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
12	169539	X	94315	-0-	-75224	-0-	94301	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
01	146661	X	85318	-0-	-61343	-0-	85318	2			Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

08	21390	X	19488	-0-	-1902	-0-	19488	2			Y	-0-					-0-
09	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	22777	2			Y	-0-					-0-
10	19711	X	19711	-0-	-0-	-0-	19711	2			Y	-0-					-0-
11	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			Y	-0-					-0-
12	23529	X	19722	-0-	-3807	-0-	19722	2			Y	-0-					-0-
01	23529	X	18831	-0-	-4698	-0-	18831	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98301	X	79169	-0-	-19132	-0-	139	1	79030	2	N	-0-					-0-
09	95130	X	69395	-0-	-25735	-0-	225	1	69170	2	N	-0-					-0-
10	93744	X	69768	-0-	-23976	-0-	238	1	69530	2	N	-0-					-0-
11	85860	X	65864	-0-	-19996	-0-	231	1	65633	2	N	-0-					-0-
12	83111	X	64678	-0-	-18433	-0-	239	1	64439	2	N	-0-					-0-
01	79174	X	61913	-0-	-17261	-0-	178	1	61735	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15748	X	12943	-0-	-2805	-0-	12942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15240	X	12649	-0-	-2591	-0-	12648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	15748	X	12363	-0-	-3385	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
11	13800	X	9639	-0-	-4161	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12716	-0-	-366	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	10551	-0-	-2531	-0-	10550	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44051	X	39174	-0-	-4877	-0-	39173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	42630	X	36808	-0-	-5822	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	36593	-0-	-7458	-0-	36593	2			N	-0-					-0-
11	39570	X	36988	-0-	-2582	-0-	36988	2			N	-0-					-0-
12	39370	X	35802	-0-	-3568	-0-	35802	2			N	-0-					-0-
01	39184	X	33166	-0-	-6018	-0-	33165	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42966	X	29064	-0-	-13902	-0-	846	1	28217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	39120	X	26929	-0-	-12191	-0-	786	1	26143	2	N	-0-					-0-
10	34689	X	27585	-0-	-7104	-0-	828	1	26756	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	31620	X	25230	-0-	-6390	-0-	791	1	24438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	30566	X	22375	-0-	-8191	-0-	774	1	21601	2	N	-0-					-0-
01	29078	X	25235	-0-	-3843	-0-	817	1	24417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134560	X	95066	-0-	-39494	-0-	77	1	94975	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
09	125070	X	85706	-0-	-39364	-0-	74	1	85630	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	121706	X	83419	-0-	-38287	-0-	77	1	83330	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
11	108840	X	75428	-0-	-33412	-0-	75	1	75341	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
12	104067	X	72471	-0-	-31596	-0-	76	1	72391	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	95077	X	67465	-0-	-27612	-0-	76	1	67378	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130877	X	95474	-0-	-35403	-0-	78	1	95393	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	126330	X	88750	-0-	-37580	-0-	76	1	88672	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	120280	X	84826	-0-	-35454	-0-	78	1	84748	2	Y	-0-					-0-
11	105270	X	76103	-0-	-29167	-0-	75	1	76028	2	Y	-0-					-0-
12	98952	X	75031	-0-	-23921	-0-	79	1	74952	2	Y	-0-					-0-
01	95480	X	69859	-0-	-25621	-0-	79	1	69778	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62527	X	47595	-0-	-14932	-0-	186	1	47403	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	57090	X	45759	-0-	-11331	-0-	180	1	45575	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	55645	X	43838	-0-	-11807	-0-	186	1	43645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	51900	X	39163	-0-	-12737	-0-	180	1	38983	2	N	-0-					-0-
12	50716	X	38463	-0-	-12253	-0-	186	1	38277	2	N	-0-					-0-
01	47585	X	37193	-0-	-10392	-0-	186	1	37007	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	4620	-0-	-3440	-0-	155	1	4465	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	3251	-0-	-7129	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	4168	-0-	-6558	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
11	10380	X	2925	-0-	-7455	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	3490	-0-	-4446	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2248	-0-	-2371	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9455	X	5460	-0-	-3995	-0-	127	1	5332	2	N	1	1	8			240
							1	9									
09	7050	X	5475	-0-	-1575	-0-	134	1	5341	2	N	-0-					240
10	6417	X	6063	-0-	-354	-0-	152	1	5911	2	N	-0-					240
11	6210	X	4899	-0-	-1311	-0-	132	1	4767	2	N	-0-	184	1			56
12	6417	X	4382	-0-	-2035	-0-	124	1	4258	2	N	-0-					56
01	6076	X	4232	-0-	-1844	-0-	116	1	4115	2	N	1	1	8			56
							1	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
*07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	502	1	4427	2	Y	1	1	7			20
							1	9									
*08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	522	1	4397	2	Y	-0-					20
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	518	1	4302	2	Y	44	64	1			-0-
							48	9									
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	550	1	4400	2	Y	-0-					-0-
*11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	505	1	3934	2	Y	5					5
							6	9									
*12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	414	1	5045	2	Y	124	116	1			13
							136	9									
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	422	1	4987	2	Y	24					37
							26	9									

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 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
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	2	2	7			5
							2	9									
*08	2635	X	2030	-0-	-605	-0-	136	1	1887	2	Y	6					11
							7	9									
*09	2430	X	2002	-0-	-428	-0-	148	1	1854	2	Y	-0-	11	1			-0-
*10	2511	X	1978	-0-	-533	-0-	141	1	1837	2	Y	-0-					-0-
*11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	180	1	2395	2	Y	-0-					-0-
*12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	234	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	250	1	2154	2	Y	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 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
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1816	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	147	1	1796	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	170	1	1814	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	116	1	1693	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	49	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2014														

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	111	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	105	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	91	1	1229	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

08	744	N	315	-0-	-429	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					15
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					15
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					15
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

08	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	284	1	3237	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	279	1	3398	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	299	1	3193	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	228	1	3552	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3666	-0-	-457	-0-	228	1	3435	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	228	1	3323	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	125	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	143	1	2011	2	Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	138	1	1933	2	Y	-0-					-0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	78	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	471	1	5366	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	423	1	5152	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	484	1	5170	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	325	1	5055	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	213	1	3217	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	333	1	4854	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	193	1	4490	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	183	1	4367	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5115	X	4525	-0-	-590	-0-	242	1	4283	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	4291	-0-	-539	-0-	199	1	4091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4960	X	4469	-0-	-491	-0-	254	1	4215	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	182	1	4317	2	Y	1					1
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9765	X	8661	-0-	-1104	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7873	-0-	-1577	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8165	-0-	-1290	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8191	-0-	-779	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
12	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
*01	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	280	1	8303	2	Y	-0-					-0-
09	8610	X	8140	-0-	-470	-0-	271	1	7869	2	Y	-0-					-0-
*10	8804	X	8436	-0-	-368	-0-	284	1	8152	2	Y	-0-					-0-
*11	8310	X	7689	-0-	-621	-0-	268	1	7421	2	Y	-0-					-0-
*12	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1042	1	10138	2	Y	11					11
							12	9									
*01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	961	1	9270	2	Y	2					13
							2	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11470	X	10746	-0-	-724	-0-	63	1	10681	2	N	2					15
							2	9									
09	10980	X	10403	-0-	-577	-0-	99	1	10298	2	N	5					20
							6	9									
10	11346	X	10624	-0-	-722	-0-	334	1	10254	2	N	33					53
							36	9									
11	10830	X	9620	-0-	-1210	-0-	190	1	9422	2	N	7					60
							8	9									
12	10757	X	10690	-0-	-67	-0-	837	1	9819	2	N	31	66	1			25
							34	9									
*01	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	837	1	9147	2	N	-0-					25

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	125	1	1859	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	84	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	124	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	133	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	131	1	1834	2	Y	-0-					-0-
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	5718	-0-	-1102	-0-	477	1	5241	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	453	1	5430	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5507	-0-	-1313	-0-	421	1	5086	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5296	-0-	-974	-0-	3084	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	3483	-0-	-2593	-0-	635	1	2848	2	N	-0-					-0-
*01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	435	1	6778	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	4291	-0-	-1227	-0-	271	1	4020	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	3473	-0-	-1867	-0-	215	1	3258	2	Y	-0-					-0-
10	5239	X	2784	-0-	-2455	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	2131	-0-	-2939	-0-	145	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*12	4278	X	3375	-0-	-903	-0-	224	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*01	4278	X	2631	-0-	-1647	-0-	175	1	2456	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5805	-0-	-674	-0-	582	1	5223	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5632	-0-	-638	-0-	590	1	5042	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5420	-0-	-1059	-0-	594	1	4826	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	586	1	5019	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	3746	-0-	-2237	-0-	465	1	3281	2	Y	-0-					-0-
*01	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	573	1	3909	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	287	1	4251	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4146	-0-	-354	-0-	257	1	3889	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	275	1	3872	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3642	-0-	-798	-0-	247	1	3395	2	Y	-0-					-0-
*12	4588	X	3456	-0-	-1132	-0-	230	1	3226	2	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	2540	-0-	-1986	-0-	169	1	2371	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

08	10168	X	9782	-0-	-386	-0-	9782	2			Y	-0-					-0-
09	9840	X	9229	-0-	-611	-0-	9229	2			Y	-0-					-0-
10	10168	X	9356	-0-	-812	-0-	9356	2			Y	-0-					-0-
11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	650	1	10101	2	Y	-0-					-0-
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	696	1	10500	2	Y	-0-					-0-
*01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	679	1	9894	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

08	7657	X	7138	-0-	-519	-0-	7134	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	7380	X	6896	-0-	-484	-0-	6893	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	7626	X	6667	-0-	-959	-0-	6657	2	10	9	Y	9	8	1			2
11	6990	X	6070	-0-	-920	-0-	6064	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	498	1	7519	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	7130	X	6551	-0-	-579	-0-	421	1	6126	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

08	868	N	831	-0-	-37	-0-	34	1	797	2	N	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	36	1	872	2	N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	781	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10516	-0-	-489	-0-	10509	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10117	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	11005	X	10156	-0-	-849	-0-	10137	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	10350	X	9704	-0-	-646	-0-	9692	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	699	1	10544	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	652	1	9490	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12431	X	11413	-0-	-1018	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-
09	12030	X	10917	-0-	-1113	-0-	10917	2			Y	-0-					-0-
10	12431	X	10879	-0-	-1552	-0-	10879	2			Y	-0-					-0-
11	11580	X	10200	-0-	-1380	-0-	10200	2			Y	-0-					-0-
12	11532	X	10773	-0-	-759	-0-	10773	2			Y	-0-					-0-
01	11408	X	10937	-0-	-471	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11569	2	11	9	N	10	10	8			1
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10701	2	11	9	N	10	10	8			1
10	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10263	2	24	9	N	22	22	8			1
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10699	2	12	9	N	11	11	8			1
12	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10493	2	23	9	N	21	21	8			1
*01	9951	X	9725	-0-	-226	-0-	9707	2	18	9	N	16	11	8			6

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	30589	-0-	27489	27489	2609	1	27980	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	22868	-0-	19868	47357	1924	1	20944	2	N	-0-					-0-
10	66911	X	19554	-0-	-47357	-0-	1719	1	17835	2	N	-0-					-0-
11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	1543	1	15761	2	N	-0-					-0-
12	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	1579	1	15198	2	N	-0-					-0-
*01	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	1488	1	13788	2	N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	15711	-0-	-626	-0-	15711	2			Y	-0-					-0-
09	15810	X	15148	-0-	-662	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
10	16337	X	15178	-0-	-1159	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-
11	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	946	1	14717	2	Y	-0-					-0-
12	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	1030	1	15541	2	Y	-0-					-0-
01	15717	X	15658	-0-	-59	-0-	1006	1	14652	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10076	-0-	-929	-0-	10066	2	10	9	Y	9	17	1			4
09	10650	X	9580	-0-	-1070	-0-	9572	2	8	9	Y	7					11
10	10881	X	9655	-0-	-1226	-0-	9646	2	9	9	Y	8	15	1			4
11	10140	X	9287	-0-	-853	-0-	9278	2	9	9	Y	8					12
12	10261	X	9205	-0-	-1056	-0-	9196	2	9	9	Y	8	18	1			2
*01	10075	X	8599	-0-	-1476	-0-	8598	2	1	9	Y	1					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	11105	-0-	-892	-0-	519	1	10586	2	Y	-0-					-0-
09	11610	X	10662	-0-	-948	-0-	514	1	10148	2	Y	-0-					-0-
10	11997	X	11307	-0-	-690	-0-	601	1	10706	2	Y	-0-					-0-
11	11610	X	10704	-0-	-906	-0-	564	1	10140	2	Y	-0-					-0-
*12	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1124	1	10630	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	11279	-0-	-36	-0-	1162	1	10117	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25857	2			N	-0-					1
09	20670	X	19038	-0-	-1632	-0-	19035	2	3	9	N	3	3	8			1
10	20336	X	20269	-0-	-67	-0-	20269	2			N	-0-					1
11	21120	X	20525	-0-	-595	-0-	952	1	19565	2	N	7	7	8			1
							8	9									
12	21824	X	19458	-0-	-2366	-0-	1104	1	18354	2	N	-0-					1
01	21824	X	18694	-0-	-3130	-0-	755	1	17931	2	N	7					8
							8	9									

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	13307	-0-	-85	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11934	-0-	-4236	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	11819	-0-	-4890	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	10865	-0-	-5305	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	11961	-0-	-3384	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	9497	-0-	-3802	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	12661	-0-	-4079	-0-	12661	2			Y	-0-					-0-
09	15360	X	11385	-0-	-3975	-0-	11385	2			Y	-0-					-0-
10	15717	X	11082	-0-	-4635	-0-	11082	2			Y	-0-					-0-
11	14820	X	10467	-0-	-4353	-0-	10467	2			Y	-0-					-0-
12	14012	X	10136	-0-	-3876	-0-	10136	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	10333	-0-	-2315	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	10690	-0-	-3291	-0-	10690	2			Y	-0-					-0-
09	12840	X	7167	-0-	-5673	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
10	13268	X	10042	-0-	-3226	-0-	10042	2			Y	-0-					-0-
11	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			Y	-0-					-0-
12	11625	X	6080	-0-	-5545	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
*01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			Y	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8034	-0-	-1596	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6892	-0-	-2738	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8792	-0-	-1159	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9894	-0-	-57	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

08	6324 X	5978	-0-	-346	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
09	6120 X	5543	-0-	-577	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
10	6324 X	5599	-0-	-725	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
11	6120 X	5408	-0-	-712	-0-	5408	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	5481	-0-	-564	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
01	5983 X	5497	-0-	-486	-0-	5497	2			N	-0-			-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

08	8308 X	4788	-0-	-3520	-0-	408	1	4380	2	N	-0-			-0-
09	7860 X	3568	-0-	-4292	-0-	300	1	3268	2	N	-0-			-0-
10	8122 X	3072	-0-	-5050	-0-	270	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	7290 X	4911	-0-	-2379	-0-	438	1	4473	2	N	-0-			-0-
12	6944 X	1168	-0-	-5776	-0-	110	1	1058	2	N	-0-			-0-
01	4774 X	2014	-0-	-2760	-0-	196	1	1818	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

08	10261 X	8479	-0-	-1782	-0-	8479	2			N	-0-			-0-
09	9840 X	8164	-0-	-1676	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
10	10168 X	8623	-0-	-1545	-0-	8623	2			N	-0-			-0-
11	9180 X	8159	-0-	-1021	-0-	8159	2			N	-0-			-0-
12	8928 X	8337	-0-	-591	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
01	8618 X	8191	-0-	-427	-0-	8191	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

08	11625 X	10274	-0-	-1351	-0-	10274	2			N	-0-			-0-
09	11250 X	7972	-0-	-3278	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
10	11625 X	9393	-0-	-2232	-0-	9393	2			N	-0-			-0-
11	10140 X	7285	-0-	-2855	-0-	7285	2			N	-0-			-0-
12	10261 X	8044	-0-	-2217	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
01	10261 X	8867	-0-	-1394	-0-	8867	2			N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

08	16492 X	14141	-0-	-2351	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
09	15960 X	13307	-0-	-2653	-0-	13307	2			N	-0-			-0-
10	16089 X	13589	-0-	-2500	-0-	13589	2			N	-0-			-0-
11	14790 X	12648	-0-	-2142	-0-	12648	2			N	-0-			-0-
12	14694 X	12220	-0-	-2474	-0-	12220	2			N	-0-			-0-
01	14136 X	11581	-0-	-2555	-0-	11581	2			N	-0-			-0-

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

08	18011 X	12712	-0-	-5299	-0-	12712	2			N	-0-			-0-
09	15450 X	11727	-0-	-3723	-0-	11727	2			N	-0-			-0-
10	15252 X	12430	-0-	-2822	-0-	12430	2			N	-0-			-0-
11	14130 X	11840	-0-	-2290	-0-	11840	2			N	-0-			-0-
12	13857 X	11984	-0-	-1873	-0-	11984	2			N	-0-			-0-
01	12710 X	11633	-0-	-1077	-0-	11633	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	13392	-0-	-3069	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	11991	-0-	-3819	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	12533	-0-	-3773	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	12176	-0-	-3604	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	12378	-0-	-2843	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	11444	-0-	-1948	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

08	41416	X	27915	-0-	-13501	-0-	27915	2			N	-0-					-0-
09	40080	X	25267	-0-	-14813	-0-	25267	2			N	-0-					-0-
10	38440	X	24568	-0-	-13872	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	22829	-0-	-10471	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
12	30194	X	22281	-0-	-7913	-0-	22281	2			N	-0-					-0-
01	27900	X	20893	-0-	-7007	-0-	20893	2			N	-0-					-0-

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

08	35402	X	24026	-0-	-11376	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	34260	X	19313	-0-	-14947	-0-	19313	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	20625	-0-	-10561	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	19185	-0-	-5835	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	18490	-0-	-5535	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
01	24025	X	16920	-0-	-7105	-0-	16920	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

08	25420	X	19500	-0-	-5920	-0-	19500	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	17204	-0-	-7396	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
10	23157	X	16512	-0-	-6645	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
11	19680	X	15239	-0-	-4441	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15413	-0-	-4086	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14558	-0-	-4941	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

08	372	X	72	-0-	-300	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11032	-0-	-1740	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10635	-0-	-1725	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
11	11490	X	9941	-0-	-1549	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9879	-0-	-1498	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10013	-0-	-1023	-0-	10013	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13392	X	10734	-0-	-2658	-0-	10734	2			N	-0-					87
09	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	10045	2			N	-0-					87
10	10881	X	9497	-0-	-1384	-0-	9497	2			N	-0-					87
11	10380	X	9137	-0-	-1243	-0-	9137	2			N	-0-					87
12	10726	X	7379	-0-	-3347	-0-	7379	2			N	-0-					87
01	10726	X	7397	-0-	-3329	-0-	7397	2			N	-0-					87

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12341	-0-	-1299	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	11485	-0-	-1685	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	11408	-0-	-1953	-0-	11408	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10681	-0-	-1679	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10535	-0-	-2237	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	10923	-0-	-1415	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	17148	-0-	-1049	-0-	17147	2	1	9	N	1	1	8			15
09	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	19332	2			N	-0-					15
10	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	19039	2			N	-0-					15
*11	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	87	1	17177	2	N	5					20
							6	9									
*12	18197	X	17908	-0-	-289	-0-	89	1	17819	2	N	-0-					20
01	18197	X	14569	-0-	-3628	-0-	49	1	14514	2	N	5					25
							6	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	14537	-0-	-1025	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13215	-0-	-1395	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
10	14663	X	12912	-0-	-1751	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	13343	-0-	-727	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	12929	-0-	-1610	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	11498	-0-	-3041	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16957	X	13676	-0-	-3281	-0-	13675	2	1	9	N	1	1	8			12
09	16320	X	12851	-0-	-3469	-0-	12851	2			N	-0-					12
10	16833	X	11261	-0-	-5572	-0-	11261	2			N	-0-					12
*11	15480	X	10597	-0-	-4883	-0-	53	1	10541	2	N	3					15
							3	9									
*12	15035	X	9094	-0-	-5941	-0-	45	1	9049	2	N	-0-					15
01	13671	X	8060	-0-	-5611	-0-	27	1	8030	2	N	3					18
							3	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	10808	-0-	-6428	-0-	10808	2			N	-0-					15
09	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					15
10	16802	X	16415	-0-	-387	-0-	16415	2			N	-0-					15
*11	14340	X	13687	-0-	-653	-0-	68	1	13615	2	N	4					19
							4	9									
*12	17236	X	11474	-0-	-5762	-0-	56	1	11418	2	N	-0-					19
01	17236	X	10804	-0-	-6432	-0-	36	1	10759	2	N	8					27
							9	9									

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16709	X	14578	-0-	-2131	-0-	14577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16170	X	13681	-0-	-2489	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	13880	-0-	-2829	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	13270	-0-	-2030	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	13192	-0-	-2432	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	12654	-0-	-1916	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2441	-0-	-1775	-0-	2441	2			N	-0-					4
09	4080	X	1982	-0-	-2098	-0-	1982	2			N	-0-					4
10	4216	X	2340	-0-	-1876	-0-	2340	2			N	-0-					4
*11	4050	X	3094	-0-	-956	-0-	16	1	3077	2	N	1					5
							1	9									
*12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	31	1	6149	2	N	-0-					5
*01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	2	N	1					6
							1	9									

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15841	X	14502	-0-	-1339	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14004	-0-	-1326	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13922	-0-	-1919	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
11	14880	X	13093	-0-	-1787	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13061	-0-	-1943	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13195	-0-	-1313	-0-	13195	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	17502	-0-	-2338	-0-	17501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	19200	X	16393	-0-	-2807	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
10	19778	X	16546	-0-	-3232	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	15821	-0-	-2119	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
12	17515	X	15665	-0-	-1850	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
01	17515	X	15236	-0-	-2279	-0-	15236	2			N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16895	X	16480	-0-	-415	-0-	16479	2	1	9	N	1	1	8			14
09	16200	X	15529	-0-	-671	-0-	15529	2			N	-0-					14
10	16895	X	15237	-0-	-1658	-0-	15237	2			N	-0-					14
*11	16350	X	14320	-0-	-2030	-0-	72	1	14242	2	N	5					19
							6	9									
*12	16895	X	14924	-0-	-1971	-0-	74	1	14850	2	N	-0-					19
01	16492	X	12999	-0-	-3493	-0-	44	1	12949	2	N	5					24
							6	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	17810	-0-	-3301	-0-	17809	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	19350	X	16909	-0-	-2441	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16355	-0-	-3392	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	15546	-0-	-2964	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	15296	-0-	-3831	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	14119	-0-	-3706	-0-	14119	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21514	X	19172	-0-	-2342	-0-	19171	2		1 9	N	1		1 8			17
09	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20552	2			N	-0-					17
10	20925	X	20714	-0-	-211	-0-	20714	2			N	-0-					17
*11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	94	1	18527	2	N	5					22
							6	9									
*12	21235	X	19138	-0-	-2097	-0-	94	1	19044	2	N	-0-					22
01	21235	X	15607	-0-	-5628	-0-	53	1	15548	2	N	5					27
							6	9									

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	20974	-0-	-2896	-0-	20973	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	23100	X	19804	-0-	-3296	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
10	23839	X	19841	-0-	-3998	-0-	19841	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	18740	-0-	-3310	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	18745	-0-	-3792	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	18164	-0-	-2823	-0-	18164	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	15817	-0-	-2070	-0-	15816	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	17310	X	12756	-0-	-4554	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16765	-0-	-1122	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13938	-0-	-3012	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	14255	-0-	-2485	-0-					N	-0-					-0-
01	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18476	X	14217	-0-	-4259	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	13123	-0-	-4757	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	12889	-0-	-5587	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
11	15870	X	14587	-0-	-1283	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
12	0	W	14502	-0-	14502	14502	14502	2			N	-0-					-0-
01	0	W	10370	-0-	10370	24872	10370	2			N	-0-					-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26722	X	21406	-0-	-5316	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19444	-0-	-3356	-0-	19444	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	19394	-0-	-3112	-0-	19394	2			N	-0-					-0-
11	21060	X	17770	-0-	-3290	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	18334	-0-	-3211	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	18677	-0-	-2744	-0-	18677	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35123	X	30172	-0-	-4951	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
09	33990	X	27837	-0-	-6153	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
10	35123	X	27142	-0-	-7981	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
11	32130	X	24918	-0-	-7212	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	24502	-0-	-7211	-0-	24502	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	22014	-0-	-8149	-0-	22014	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	722	-0-	-7214	-0-	722	2			N	-0-					26
09	7680	X	111	-0-	-7569	-0-	111	2			N	-0-					26
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					26
*11	3000	X	385	-0-	-2615	-0-	2	1	383	2	N	-0-					26
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	2	N	-0-					26
*01	57940	X	57940	-0-	-0-	-0-	195	1	57745	2	N	-0-					26

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48825	X	40434	-0-	-8391	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
09	47250	X	36715	-0-	-10535	-0-	36715	2			N	-0-					-0-
10	48422	X	36190	-0-	-12232	-0-	36190	2			N	-0-					-0-
11	43950	X	32791	-0-	-11159	-0-	32791	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	32232	-0-	-10827	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
01	40424	X	31661	-0-	-8763	-0-	31661	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					60
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					60
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					60
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					60
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					60
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					60

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	284	-0-	-5356	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	154	-0-	-962	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
*01	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1802	-0-	-368	-0-	30	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	760	1	1614	2	N	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	502	1	1667	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	91	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1656	-0-	-793	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	1275	1	833	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6233	-0-	-1021	-0-	519	1	5714	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	814	1	5274	2	N	-0-			-0-
10	6851	X	5966	-0-	-885	-0-	740	1	5226	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5953	-0-	-317	-0-	379	1	5574	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5897	-0-	-458	-0-	440	1	5457	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	502	1	5187	2	N	-0-			-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	9595	-0-	-3425	-0-	9595	2			N	-0-			-0-
09	10950	X	9232	-0-	-1718	-0-	9232	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	9143	-0-	-2110	-0-	9143	2			N	-0-			-0-
11	10440	X	9120	-0-	-1320	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	8270	-0-	-2425	-0-	8270	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	8963	-0-	-647	-0-	8963	2			N	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
09	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
10	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	8344	-0-	-1452	-0-	8344	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	7959	-0-	-1011	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	7614	-0-	-1531	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
11	8850	X	7672	-0-	-1178	-0-	7672	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	7452	-0-	-1693	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7057	-0-	-1282	-0-	7057	2			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	5829	-0-	-1011	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
10	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	5969	2			N	-0-			-0-
11	6540	X	5725	-0-	-815	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
01	6417	X	5504	-0-	-913	-0-	5504	2			N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8866	X	8129	-0-	-737	-0-	8129	2			N	-0-			-0-
09	8580	X	7857	-0-	-723	-0-	7857	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	8219	-0-	-399	-0-	8219	2			N	-0-			-0-
11	8100	X	7603	-0-	-497	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7555	-0-	-784	-0-	7555	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	2			N	-0-			-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-			-0-
09	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	4728	2			N	-0-			-0-
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
01	5115	X	5047	-0-	-68	-0-	5047	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7595	X	6615	-0-	-980	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6311	-0-	-1039	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	6497	-0-	-912	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6382	-0-	-638	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6441	-0-	-534	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6860	-0-	-84	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

08	10013	X	9287	-0-	-726	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8519	-0-	-1171	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	8805	-0-	-1208	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8582	-0-	-1121	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8766	-0-	-534	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

08	16120	X	13937	-0-	-2183	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	13255	-0-	-2345	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13770	-0-	-1544	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
11	14820	X	12634	-0-	-2186	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12876	-0-	-1074	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11883	-0-	-2067	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

08	12245	X	10844	-0-	-1401	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	10604	-0-	-1246	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	11007	-0-	-1238	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
11	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9332	-0-	-1611	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	8686	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

08	7006	X	74	-0-	-6932	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	34	-0-	-6746	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	59	-0-	-5676	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	75	-0-	-5265	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	155	X	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

08	10137	X	8072	-0-	-2065	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7537	-0-	-2033	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7649	-0-	-1651	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	7105	-0-	-1775	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7321	-0-	-1359	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
*01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	15841	-0-	-4123	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	14192	-0-	-5128	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	13764	-0-	-5332	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	12952	-0-	-4448	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	12804	-0-	-4029	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	11451	-0-	-4390	-0-	11451	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	2			N	-0-					-0-
09	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
10	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
11	15180	X	14454	-0-	-726	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	15404	-0-	-282	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13492	-0-	-2194	-0-	13492	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
11	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10632	-0-	-745	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	11264	-0-	-113	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	14264	-0-	-1360	-0-	14264	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13439	-0-	-1681	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13544	-0-	-2080	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	14940	X	12762	-0-	-2178	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	12560	-0-	-2165	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	12863	-0-	-1397	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1709	-0-	-1236	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7693	-0-	-1204	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7443	-0-	-1167	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7336	-0-	-1561	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	6887	-0-	-1453	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6705	-0-	-983	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	23961	-0-	-2885	-0-	23961	2			N	-0-					-0-
09	25980	X	21911	-0-	-4069	-0-	21911	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	21635	-0-	-5211	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	21685	-0-	-3845	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
12	25141	X	20998	-0-	-4143	-0-	20998	2			N	-0-					-0-
01	23963	X	21399	-0-	-2564	-0-	21399	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8802	-0-	-108	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8511	-0-	-399	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8035	-0-	-1172	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

08	21793	X	20250	-0-	-1543	-0-	20250	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	18473	-0-	-2617	-0-	18473	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18741	-0-	-3052	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
11	21090	X	17840	-0-	-3250	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	18136	-0-	-3068	-0-	18136	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	17609	-0-	-2634	-0-	17609	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
09	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	16963	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	16831	-0-	-64	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	16073	-0-	-277	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16039	-0-	-856	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15029	-0-	-1866	-0-	15029	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

08	29605	X	27117	-0-	-2488	-0-	27117	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	24946	-0-	-3704	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
10	29605	X	24579	-0-	-5026	-0-	24579	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	22690	-0-	-5960	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	22872	-0-	-5400	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
01	27125	X	20427	-0-	-6698	-0-	20427	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

08	14570	X	13055	-0-	-1515	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12010	-0-	-2560	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
11	13920	X	11796	-0-	-2124	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	11118	-0-	-2708	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	9932	-0-	-3119	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

08	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
11	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
12	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
*01	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
12	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7564	-0-	-93	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	18815	-0-	-3412	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	17391	-0-	-4119	-0-	17391	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	17303	-0-	-4924	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
11	20580	X	16334	-0-	-4246	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
12	19995	X	16690	-0-	-3305	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17328	-0-	-1489	-0-	17328	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	10382	-0-	-623	-0-	10382	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9560	-0-	-1090	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9696	-0-	-1309	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	8926	-0-	-1724	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8712	-0-	-1673	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	9954	-0-	-555	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	9269	-0-	-901	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9299	-0-	-1210	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
11	10170	X	8831	-0-	-1339	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8837	-0-	-1672	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8782	-0-	-1169	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31124	X	27279	-0-	-3845	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	25016	-0-	-5104	-0-	25016	2			N	-0-					-0-
10	30597	X	24439	-0-	-6158	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
11	28650	X	22811	-0-	-5839	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	23301	-0-	-5157	-0-	23301	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	22103	-0-	-5177	-0-	22103	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41974	X	37232	-0-	-4742	-0-	37232	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	34592	-0-	-6028	-0-	34592	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	33327	-0-	-8647	-0-	33327	2			N	-0-					-0-
11	40620	X	31481	-0-	-9139	-0-	31481	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	30582	-0-	-9284	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
01	37231	X	29198	-0-	-8033	-0-	29198	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	14972	-0-	-4031	-0-	14972	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	13846	-0-	-3374	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	13819	-0-	-2952	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
11	15660	X	12977	-0-	-2683	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	13142	-0-	-2389	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	11842	-0-	-3131	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27302	X	2175	-0-	-25127	-0-	2175	2			N	-0-					154
09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2					156
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2					158
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2					160
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2					162
01	2542	X	2380	-0-	-162	-0-	2378	2	2	9	N	2					164

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

08	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	2514	2	14	9	N	13					165
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2379	2	15	9	N	14					179
10	2759	N	2421	-0-	-338	-0-	2410	2	11	9	N	10					189
11	2460	N	2035	-0-	-425	-0-	2024	2	11	9	N	10					199
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	2			N	-0-	177	1			22
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2326	2	17	9	N	15					37

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11216 - 11302

08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	68	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	131	1	148	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	114	1	93	2	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	82	1	93	2	N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	300	1	245	2	N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	251	1	284	2	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	120	1	98	2	N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	86	1	98	2	N	-0-					-0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	93	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	78	1	88	2	N	-0-					-0-

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	84	1	68	2	N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	85	1	97	2	N	-0-					-0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	310	X	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	766	1	628	2	N	-0-					-0-
*01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	662	1	748	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	107	1	87	2	N	-0-					-0-
*01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-	100	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107794					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7982	-0-	7982	115776	7982	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115776					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	115776					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

08	3100	N	12749	-0-	9649	10261	1533	3	11216	5	N	-0-					1
09	3000	N	7979	-0-	4979	15240	1166	3	6813	5	N	-0-					1
10	3100	N	2508	-0-	-592	14648	823	3	1685	5	N	-0-					1
11	3000	N	718	-0-	-2282	12366	718	3			N	-0-					1
12	3100	N	678	-0-	-2422	9944	678	3			N	-0-					1
*01	3100	N	554	-0-	-2546	7398	554	3			N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					26
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					26
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					26
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					26
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					26
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					26

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

08	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3			N	-0-					31
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					31
10	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3			N	-0-					31
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1567	3			N	-0-					31
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			N	-0-					31
01	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

08	5053	X	4366	-0-	-687	-0-	4366	3			N	-0-					14
09	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	3			N	-0-					14
10	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	3			N	-0-					14
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					14
12	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	4294	3			N	-0-					14
01	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	3768	3			N	-0-					14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	3394	-0-	-2000	-0-	3393	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5190	X	3738	-0-	-1452	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3457	-0-	-1255	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	3615	-0-	-1872	-0-	3615	3			N	-0-					1
09	5310	X	4028	-0-	-1282	-0-	4028	3			N	-0-					1
10	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	3910	3			N	-0-					1
11	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3899	3			N	-0-					1
12	4433	X	3571	-0-	-862	-0-	3571	3			N	-0-					1
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	3850	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7627	-0-	-1053	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7279	-0-	-1061	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
10	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	7070	-0-	-850	-0-	7070	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	6981	-0-	-738	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
*01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6506	-0-	-717	-0-	6506	3			N	-0-					6
09	6990	X	5332	-0-	-1658	-0-	5332	3			N	-0-					6
10	6417	X	4695	-0-	-1722	-0-	4695	3			N	-0-					6
11	6300	X	4402	-0-	-1898	-0-	4402	3			N	-0-					6
12	6510	X	4250	-0-	-2260	-0-	4250	3			N	-0-					6
01	6510	X	3989	-0-	-2521	-0-	3989	3			N	-0-					6

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	5070	3	1	9	N	1	1	8			50
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	4796	3			N	-0-					50
10	5642	X	5115	-0-	-527	-0-	5115	3			N	-0-					50
11	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	4721	3			N	-0-					50
12	5394	X	4860	-0-	-534	-0-	4860	3			N	-0-					50
01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	3			N	-0-					50

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5411	-0-	-696	-0-	5410	3	1	9	N	1	1	8			5
09	5910	X	5480	-0-	-430	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			5
10	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	3			N	-0-					5
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					5
12	5673	X	5136	-0-	-537	-0-	5136	3			N	-0-					5
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	4931	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12183	X	11732	-0-	-451	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10460	-0-	-1060	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	10504	-0-	-1059	-0-	10504	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10433	-0-	-907	-0-	10433	3			N	-0-					-0-
12	11718	X	10395	-0-	-1323	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
01	11718	X	6845	-0-	-4873	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	5954	-0-	-1052	-0-	5953	3	1	9	N	1	1	8			5
09	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5463	3	1	9	N	1	1	8			5
10	7750	X	5628	-0-	-2122	-0-	5628	3			N	-0-					5
11	7500	X	5292	-0-	-2208	-0-	5292	3			N	-0-					5
12	7750	X	5180	-0-	-2570	-0-	5180	3			N	-0-					5
01	5952	X	5117	-0-	-835	-0-	5117	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7842	-0-	-1055	-0-	7840	3	2	9	N	2	2	8			3
09	8280	X	7323	-0-	-957	-0-	7322	3	1	9	N	1	1	8			3
10	8432	X	7515	-0-	-917	-0-	7515	3			N	-0-					3
11	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	3			N	-0-					3
12	8184	X	7092	-0-	-1092	-0-	7092	3			N	-0-					3
01	7843	X	7009	-0-	-834	-0-	7009	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3698	-0-	-549	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3198	-0-	-792	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3177	-0-	-853	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3659	-0-	-121	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 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
08	7099	X	5004	-0-	-2095	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	4140	-0-	-2550	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3970	-0-	-2447	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	3853	-0-	-1787	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	10196	-0-	-1057	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9657	-0-	-993	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
10	10540	X	9881	-0-	-659	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	9104	-0-	-796	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9779	-0-	-420	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	8983	-0-	-1216	-0-	8983	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	8787	-0-	-699	-0-	8786	3	1	9	N	1	1	8			5
09	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	3			N	-0-					5
10	9114	X	8386	-0-	-728	-0-	8386	3			N	-0-					5
11	8490	X	7824	-0-	-666	-0-	7824	3			N	-0-					5
12	8773	X	7694	-0-	-1079	-0-	7694	3			N	-0-					5
01	8773	X	7432	-0-	-1341	-0-	7432	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	13882	-0-	-1277	-0-	13881	3	1	9	N	1	1	8			10
09	14310	X	13025	-0-	-1285	-0-	13023	3	2	9	N	2	2	8			10
10	14601	X	13422	-0-	-1179	-0-	13422	3			N	-0-					10
11	14130	X	12669	-0-	-1461	-0-	12669	3			N	-0-					10
12	14601	X	12968	-0-	-1633	-0-	12968	3			N	-0-					10
01	13888	X	2098	-0-	-11790	-0-	2098	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20925	X	18991	-0-	-1934	-0-	18991	3			N	-0-					13
09	20250	X	17493	-0-	-2757	-0-	17493	3			N	-0-					13
10	20925	X	17051	-0-	-3874	-0-	17051	3			N	-0-					13
11	19830	X	15103	-0-	-4727	-0-	15103	3			N	-0-					13
12	19654	X	15620	-0-	-4034	-0-	15620	3			N	-0-					13
01	19003	X	15081	-0-	-3922	-0-	15081	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402	X	16111	-0-	-19291	-0-	16109	3	2	9	N	2	2	8			4
09	23430	X	15001	-0-	-8429	-0-	14999	3	2	9	N	2	2	8			4
10	19437	X	15096	-0-	-4341	-0-	15096	3			N	-0-					4
11	17220	X	14238	-0-	-2982	-0-	14238	3			N	-0-					4
12	16740	X	14271	-0-	-2469	-0-	14271	3			N	-0-					4
01	16120	X	14009	-0-	-2111	-0-	14009	3			N	-0-					4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	17439	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16789	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	21452	X	16724	-0-	-4728	-0-	16724	3			N	-0-					-0-
11	20760	X	15352	-0-	-5408	-0-	15352	3			N	-0-					-0-
12	18445	X	15828	-0-	-2617	-0-	15828	3			N	-0-					-0-
01	17453	X	15669	-0-	-1784	-0-	15669	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11067	X	9831	-0-	-1236	-0-	9830	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10440	X	9244	-0-	-1196	-0-	9243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	10509	X	9450	-0-	-1059	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	8896	-0-	-1154	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9044	-0-	-1031	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	8878	-0-	-949	-0-	8878	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	13683	-0-	-3646	-0-	13683	3			N	-0-					8
09	16440	X	12894	-0-	-3546	-0-	12894	3			N	-0-					8
10	16213	X	13777	-0-	-2436	-0-	13777	3			N	-0-					8
11	14520	X	13141	-0-	-1379	-0-	13141	3			N	-0-					8
12	14477	X	13199	-0-	-1278	-0-	13199	3			N	-0-					8
01	13764	X	13343	-0-	-421	-0-	13343	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16771	X	14906	-0-	-1865	-0-	14905	3	1	9	N	1	1	8			10
09	16170	X	13909	-0-	-2261	-0-	13908	3	1	9	N	1	1	8			10
10	16337	X	14399	-0-	-1938	-0-	14399	3			N	-0-					10
11	15270	X	13215	-0-	-2055	-0-	13215	3			N	-0-					10
12	15686	X	13368	-0-	-2318	-0-	13368	3			N	-0-					10
01	14911	X	11142	-0-	-3769	-0-	11142	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512	X	24011	-0-	-5501	-0-	24007	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	28560	X	22434	-0-	-6126	-0-	22432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	29512	X	22613	-0-	-6899	-0-	22613	3			N	-0-					-0-
11	25950	X	21212	-0-	-4738	-0-	21212	3			N	-0-					-0-
12	25048	X	21357	-0-	-3691	-0-	21357	3			N	-0-					-0-
01	24025	X	20764	-0-	-3261	-0-	20764	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	18070	-0-	-2731	-0-	18066	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	19650	X	16872	-0-	-2778	-0-	16870	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19995	X	16555	-0-	-3440	-0-	16553	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	18750	X	16164	-0-	-2586	-0-	16164	3			N	-0-					-0-
12	18569	X	15985	-0-	-2584	-0-	15985	3			N	-0-					-0-
01	18073	X	15666	-0-	-2407	-0-	15666	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35092	X	29464	-0-	-5628	-0-	29464	3			N	-0-					-0-
09	32550	X	26795	-0-	-5755	-0-	26795	3			N	-0-					-0-
10	31465	X	28536	-0-	-2929	-0-	28536	3			N	-0-					-0-
11	29760	X	26285	-0-	-3475	-0-	26285	3			N	-0-					-0-
12	30225	X	26405	-0-	-3820	-0-	26405	3			N	-0-					-0-
01	29450	X	25154	-0-	-4296	-0-	25154	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	3			N	-0-					23
09	15330	X	14157	-0-	-1173	-0-	14157	3			N	-0-					23
10	14725	X	13816	-0-	-909	-0-	13816	3			N	-0-					23
11	15870	X	13400	-0-	-2470	-0-	13400	3			N	-0-					23
12	16399	X	11798	-0-	-4601	-0-	11798	3			N	-0-					23
01	16399	X	14349	-0-	-2050	-0-	14349	3			N	-0-					23

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14446	X	12722	-0-	-1724	-0-	12721	3	1	9	N	1	1	8			10
09	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	11870	3	1	9	N	1	1	8			10
10	14043	X	12072	-0-	-1971	-0-	12072	3			N	-0-					10
11	13020	X	11342	-0-	-1678	-0-	11342	3			N	-0-					10
12	13268	X	11538	-0-	-1730	-0-	11538	3			N	-0-					10
01	12710	X	11258	-0-	-1452	-0-	11258	3			N	-0-					10

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	27004	-0-	-1764	-0-	27004	3			N	-0-					8
09	27840	X	25519	-0-	-2321	-0-	25518	3	1	9	N	1	1	8			8
10	28768	X	25579	-0-	-3189	-0-	25578	3	1	9	N	1	1	8			8
11	27810	X	23169	-0-	-4641	-0-	23169	3			N	-0-					8
12	27807	X	24394	-0-	-3413	-0-	24394	3			N	-0-					8
01	27001	X	22293	-0-	-4708	-0-	22293	3			N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	17372	-0-	-3677	-0-	17372	3			N	-0-					10
09	20370	X	16911	-0-	-3459	-0-	16911	3			N	-0-					10
10	23963	X	16729	-0-	-7234	-0-	16729	3			N	-0-					10
11	23190	X	17396	-0-	-5794	-0-	17396	3			N	-0-					10
12	23963	X	15998	-0-	-7965	-0-	15998	3			N	-0-					10
01	17484	X	15555	-0-	-1929	-0-	15555	3			N	-0-					10

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

08	15252	X	13648	-0-	-1604	-0-	13648	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	12411	-0-	-2349	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
10	14043	X	13996	-0-	-47	-0-	13996	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	11459	-0-	-1831	-0-	11459	3			N	-0-					-0-
12	13733	X	11388	-0-	-2345	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
01	13981	X	11336	-0-	-2645	-0-	11336	3			N	-0-					-0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

08	25792	X	23324	-0-	-2468	-0-	23324	3			N	-0-					3
09	24960	X	19395	-0-	-5565	-0-	19394	3	1	9	N	1	1	8			3
10	25792	X	21879	-0-	-3913	-0-	21879	3			N	-0-					3
11	24420	X	20542	-0-	-3878	-0-	20542	3			N	-0-					3
12	24335	X	20173	-0-	-4162	-0-	20173	3			N	-0-					3
01	23312	X	19175	-0-	-4137	-0-	19175	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

08	30783	X	26635	-0-	-4148	-0-	26635	3			N	-0-					40
09	28800	X	24863	-0-	-3937	-0-	24863	3			N	-0-					40
10	28334	X	26299	-0-	-2035	-0-	26299	3			N	-0-					40
11	26910	X	25067	-0-	-1843	-0-	25067	3			N	-0-					40
12	27311	X	25447	-0-	-1864	-0-	25447	3			N	-0-					40
01	26629	X	24171	-0-	-2458	-0-	24171	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

08	20770	X	17434	-0-	-3336	-0-	17434	3			N	-0-					5
09	20100	X	15973	-0-	-4127	-0-	15973	3			N	-0-					5
10	20770	X	15652	-0-	-5118	-0-	15652	3			N	-0-					5
11	18300	X	14416	-0-	-3884	-0-	14416	3			N	-0-					5
12	18414	X	14916	-0-	-3498	-0-	14916	3			N	-0-					5
01	17422	X	13833	-0-	-3589	-0-	13833	3			N	-0-					5

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

08	26939	X	23547	-0-	-3392	-0-	23547	3			N	-0-					3
09	25980	X	22252	-0-	-3728	-0-	22252	3			N	-0-					3
10	25544	X	18157	-0-	-7387	-0-	18157	3			N	-0-					3
11	24150	X	10080	-0-	-14070	-0-	10080	3			N	-0-					3
12	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	26386	3			N	-0-					3
*01	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	25592	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

08	28179	X	24438	-0-	-3741	-0-	24438	3			N	-0-					-0-
09	28290	X	23080	-0-	-5210	-0-	23080	3			N	-0-					-0-
10	29233	X	24051	-0-	-5182	-0-	24051	3			N	-0-					-0-
11	28290	X	23575	-0-	-4715	-0-	23575	3			N	-0-					-0-
12	26691	X	23918	-0-	-2773	-0-	23918	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	23510	-0-	-918	-0-	23510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	28299	-0-	-4902	-0-	28299	3			N	-0-					12
09	31800	X	26912	-0-	-4888	-0-	26912	3			N	-0-					12
10	31248	X	27015	-0-	-4233	-0-	27015	3			N	-0-					12
11	29250	X	25483	-0-	-3767	-0-	25483	3			N	-0-					12
12	28303	X	25850	-0-	-2453	-0-	25850	3			N	-0-					12
01	28303	X	25065	-0-	-3238	-0-	25065	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46283	X	40246	-0-	-6037	-0-	40246	3			N	-0-					13
09	43470	X	38128	-0-	-5342	-0-	38128	3			N	-0-					13
10	43183	X	37294	-0-	-5889	-0-	37294	3			N	-0-					13
11	40830	X	36274	-0-	-4556	-0-	36274	3			N	-0-					13
12	40951	X	35544	-0-	-5407	-0-	35544	3			N	-0-					13
01	40238	X	34255	-0-	-5983	-0-	34255	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	Y	14	2	8			35
							15	9									
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	11	1	354	2	Y	7					42
							8	9									
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	10	1	401	2	Y	4	1	8			45
							4	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	6					51
							7	9									
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10	1	342	2	Y	12	1	8			62
							13	9									
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	10	1	316	2	Y	12	29	1			45
							13	9									

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

08	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	114	1	3752	2	Y	77	5	8			144
							85	9									
*09	4890	X	3176	-0-	-1714	-0-	95	1	3046	2	Y	32	1	8			175
							35	9									
*10	4898	X	2142	-0-	-2756	-0-	54	1	2080	2	Y	7					182
							8	9									
*11	3930	X	2143	-0-	-1787	-0-	62	1	2062	2	Y	17					199
							19	9									
*12	3937	X	2163	-0-	-1774	-0-	60	1	2084	2	Y	17	1	8			215
							19	9									
*01	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	82	1	2539	2	Y	95	95	1	4	8	211
							105	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

08	7254	X	2961	-0-	-4293	-0-	86	1	2832	2	Y	39					40
							43	9									
09	6180	X	4492	-0-	-1688	-0-	135	1	4322	2	Y	32					72
							35	9									
10	5859	X	2100	-0-	-3759	-0-	53	1	2041	2	Y	5					77
							6	9									
11	4710	X	2645	-0-	-2065	-0-	77	1	2549	2	Y	17	2	8			92
							19	9									
12	4650	X	2700	-0-	-1950	-0-	76	1	2623	2	Y	1					93
							1	9									
01	4650	X	3835	-0-	-815	-0-	119	1	3701	2	Y	14	43	1			64
							15	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

08	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4180	2	13	9	Y	12	20	1	1	8	5
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4098	2	13	9	Y	12	1	8			16
10	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4097	2	12	9	Y	11	15	1			12
11	4080	X	3755	-0-	-325	-0-	3742	2	13	9	Y	12	18	1			6
12	4216	X	3126	-0-	-1090	-0-	3114	2	12	9	Y	11	14	1			3
01	4216	X	1910	-0-	-2306	-0-	1910	2			Y	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
10	6386	X	6328	-0-	-58	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
12	6386	X	6181	-0-	-205	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
*01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	92	1	6245	2	Y	-0-					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

08	27373	X	26156	-0-	-1217	-0-	1649	1	24463	2	Y	40	3	8			68
							44	9									
09	26490	X	24824	-0-	-1666	-0-	1541	1	23198	2	Y	77	10	8			135
							85	9									
10	27373	X	25563	-0-	-1810	-0-	1650	1	23872	2	Y	37	3	8			169
							41	9									
11	26340	X	23984	-0-	-2356	-0-	1503	1	22436	2	Y	41	9	8			201
							45	9									
12	26846	X	24012	-0-	-2834	-0-	1478	1	22489	2	Y	41	160	1	5	8	77
							45	9									
01	26164	X	24188	-0-	-1976	-0-	1484	1	22664	2	Y	36	7	8			106
							40	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

08	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	353	1	5232	2	Y	10	5	8			94
							11	9									
09	5760	X	5162	-0-	-598	-0-	321	1	4830	2	Y	10	8	8			96
							11	9									
10	5952	X	5468	-0-	-484	-0-	353	1	5108	2	Y	6	4	8			98
							7	9									
11	5730	X	4939	-0-	-791	-0-	309	1	4619	2	Y	10	10	8			98
							11	9									
12	5766	X	5463	-0-	-303	-0-	336	1	5117	2	Y	9	7	8			100
							10	9									
01	5611	X	5226	-0-	-385	-0-	320	1	4893	2	Y	12	9	8			103
							13	9									

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 12857 - 13527

08	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	499	1	7397	2	Y	7	5	8			130
							8	9									
09	8220	X	7669	-0-	-551	-0-	477	1	7181	2	Y	10	7	8			133
							11	9									
10	8401	X	8003	-0-	-398	-0-	517	1	7477	2	Y	8	6	8			135
							9	9									
11	7740	X	7447	-0-	-293	-0-	466	1	6961	2	Y	18	10	8			143
							20	9									
12	7998	X	7888	-0-	-110	-0-	477	1	7257	2	Y	140	127	1	5	8	151
							154	9									
01	7998	X	7555	-0-	-443	-0-	463	1	7069	2	Y	21	6	8			46
							23	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3828	-0-	-915	-0-	72	1	3756	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3611	-0-	-979	-0-	76	1	3535	2	Y	-0-					-0-
10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	93	1	4407	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3776	-0-	-454	-0-	76	1	3700	2	Y	-0-					-0-
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	92	1	4252	2	Y	-0-					-0-
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	97	1	4404	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	6634	-0-	-1116	-0-	6593	2	41	9	Y	37	56	1	1	8	22
09	7140	X	6319	-0-	-821	-0-	6280	2	39	9	Y	35	1	8			56
10	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	6574	2	34	9	Y	31	52	1	2	8	33
11	7140	X	5951	-0-	-1189	-0-	5910	2	41	9	Y	37	49	1	2	8	19
12	6851	X	6094	-0-	-757	-0-	6050	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	12
01	6634	X	5533	-0-	-1101	-0-	5477	2	56	9	Y	51	3	8			60

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5069	2	118	9	Y	107	16	8			122
09	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	4634	2	92	9	Y	84	139	1	2	8	65
10	5301	X	5224	-0-	-77	-0-	5123	2	101	9	Y	92	3	8			154
11	5130	X	5039	-0-	-91	-0-	4941	2	98	9	Y	89	138	1	2	8	103
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6034	2	103	9	Y	94	149	1	7	8	41
*01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	80	1	5403	2	Y	-0-					41

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9424	X	7695	-0-	-1729	-0-	486	1	7201	2	Y	7	4	8			118
							8	9									
09	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	455	1	6846	2	Y	14	12	8			120
							15	9									
10	9207	X	7159	-0-	-2048	-0-	462	1	6686	2	Y	10	6	8			124
							11	9									
11	8880	X	7008	-0-	-1872	-0-	439	1	6549	2	Y	18	13	8			129
							20	9									
12	8587	X	7254	-0-	-1333	-0-	447	1	6799	2	Y	7	7	8			129
							8	9									
01	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	425	1	6497	2	Y	8	8	8			129
							9	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	116	1	6080	2	Y	107	116	1	10	8	44
							118	9									
09	6690	X	5794	-0-	-896	-0-	120	1	5576	2	Y	89	117	1			16
							98	9									
10	6913	X	6108	-0-	-805	-0-	124	1	5874	2	Y	100	59	1			57
							110	9									
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	133	1	6430	2	Y	103	122	1			38
							113	9									
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	137	1	6327	2	Y	110	122	1			26
							121	9									
*01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	135	1	6137	2	Y	93	62	1			57
							102	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5365	-0-	-990	-0-	5354	2	11	9	N	10	5	8			67
09	6150	X	5133	-0-	-1017	-0-	5105	2	28	9	N	25	12	8			80
10	6758	X	5307	-0-	-1451	-0-	5285	2	22	9	N	20	3	8			97
11	6540	X	3998	-0-	-2542	-0-	3966	2	32	9	N	29	5	8			121
12	6758	X	4050	-0-	-2708	-0-	3999	2	51	9	N	46	4	8			163
01	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	4989	2	29	9	N	26	137	1	9	8	43

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

08	9362	X	6116	-0-	-3246	-0-	385	1	5713	2	Y	16	4	8			44
							18	9									
09	9060	X	5262	-0-	-3798	-0-	327	1	4917	2	Y	16	4	8			56
							18	9									
10	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	348	1	5033	2	Y	19	7	8			68
							21	9									
11	5910	X	5172	-0-	-738	-0-	324	1	4834	2	Y	13	8	8			73
							14	9									
12	6107	X	5208	-0-	-899	-0-	320	1	4864	2	Y	22	5	8			90
							24	9									
01	6107	X	5326	-0-	-781	-0-	326	1	4977	2	Y	21	6	8			105
							23	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	139	1	7597	2	Y	20	32	1	2	8	7
							22	9									
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	123	1	6840	2	Y	16					23
							18	9									
10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	133	1	7346	2	Y	18	32	1			9
							20	9									
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	118	1	6553	2	Y	20					29
							22	9									
12	6913	X	6727	-0-	-186	-0-	127	1	6561	2	Y	35	35	1	3	8	26
							39	9									
01	6913	X	6714	-0-	-199	-0-	126	1	6535	2	Y	48	53	1	1	8	20
							53	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

08	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	148	1	8078	2	Y	21	37	1	2	8	7
							23	9									
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	163	1	9117	2	Y	21					28
							23	9									
10	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	171	1	9473	2	Y	23	40	1			11
							25	9									
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	163	1	9086	2	Y	28					39
							31	9									
12	8556	X	8023	-0-	-533	-0-	151	1	7818	2	Y	49	47	1	4	8	37
							54	9									
01	8556	X	8496	-0-	-60	-0-	159	1	8260	2	Y	70	68	1	3	8	36
							77	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5321	2	35	9	N	32	10	8			95
09	5580	X	5057	-0-	-523	-0-	5033	2	24	9	N	22					117
10	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	5107	2	15	9	N	14					131
11	5310	X	4730	-0-	-580	-0-	4705	2	25	9	N	23					154
12	5487	X	4773	-0-	-714	-0-	4740	2	33	9	N	30	158	1			26
01	5363	X	4793	-0-	-570	-0-	4765	2	28	9	N	25					51

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	4416	-0-	-823	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4115	-0-	-865	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
*01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6541	X	6081	-0-	-460	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5956	-0-	-374	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5947	-0-	-594	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5530	-0-	-800	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5914	-0-	-627	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5400	-0-	-769	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	6121	-0-	-2187	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5642	-0-	-1378	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5698	-0-	-1494	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	5450	-0-	-1330	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5250	-0-	-1415	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
*01	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7199	2	165	9	Y	150	182	1			49
09	6930	X	6075	-0-	-855	-0-	5978	2	97	9	Y	88	85	1			52
10	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	6514	2	100	9	Y	91	84	1			59
11	6930	X	5951	-0-	-979	-0-	5843	2	108	9	Y	98	112	1			45
*12	7161	X	5885	-0-	-1276	-0-	5779	2	106	9	Y	96	85	1	2	8	54
*01	7161	X	4916	-0-	-2245	-0-	4799	2	117	9	Y	106	109	1			51

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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
08	30504	X	28715	-0-	-1789	-0-	28246	2	469	9	Y	426	518	1			46
09	29520	X	27913	-0-	-1607	-0-	27532	2	381	9	Y	346	335	1	1	8	56
10	30504	X	25002	-0-	-5502	-0-	24620	2	382	9	Y	347	316	1			87
11	29520	X	27416	-0-	-2104	-0-	26976	2	440	9	Y	400	456	1			31
*12	30504	X	28802	-0-	-1702	-0-	28365	2	437	9	Y	397	353	1	5	8	70
*01	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	30627	2	483	9	Y	439	455	1	2	8	52

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5797	X	5099	-0-	-698	-0-	5010	2	89	9	Y	81	98	1			7
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5778	2	79	9	Y	72	69	1			10
10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6341	2	89	9	Y	81	74	1			17
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5830	2	99	9	Y	90	101	1	1	8	5
12	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	5471	2	98	9	Y	89	79	1			15
01	5797	X	3548	-0-	-2249	-0-	3441	2	107	9	Y	97	101	1			11

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	12723	-0-	-1940	-0-	12596	2	127	9	Y	115	111	1			30
09	14190	X	11398	-0-	-2792	-0-	11279	2	119	9	Y	108	127	1	1	8	10
10	14663	X	11897	-0-	-2766	-0-	11780	2	117	9	Y	106	106	1			10
11	12960	X	11027	-0-	-1933	-0-	10860	2	167	9	Y	152	134	1	1	8	27
12	12958	X	11577	-0-	-1381	-0-	11417	2	160	9	Y	145	155	1	1	8	16
01	12710	X	10182	-0-	-2528	-0-	9961	2	221	9	Y	201	191	1	1	8	25

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11315	X	7239	-0-	-4076	-0-	7132	2	107	9	Y	97	15	8			163
09	10950	X	7175	-0-	-3775	-0-	7084	2	91	9	Y	83	168	1			78
10	10664	X	6140	-0-	-4524	-0-	6046	2	94	9	Y	85					163
11	8640	X	6403	-0-	-2237	-0-	6290	2	113	9	Y	103	171	1			95
12	7409	X	5408	-0-	-2001	-0-	5322	2	86	9	Y	78	143	1			30
01	7409	X	5402	-0-	-2007	-0-	5302	2	100	9	Y	91	1	8			120

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18118	2	154	9	Y	140	130	1	1	8	35
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22610	2	201	9	Y	183	200	1	2	8	16
10	23922	X	23922	-0-	-0-	-0-	23723	2	199	9	Y	181	180	1			17
11	21460	X	21460	-0-	-0-	-0-	21184	2	276	9	Y	251	222	1	2	8	44
12	18315	X	18315	-0-	-0-	-0-	18102	2	213	9	Y	194	216	1	2	8	20
01	16895	X	15107	-0-	-1788	-0-	14870	2	237	9	Y	215	207	1	1	8	27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22710	X	13216	-0-	-9494	-0-	13143	2	73	9	Y	66	69	1			5
*07	22909	X	13995	-0-	-8914	-0-	13926	2	69	9	Y	63	55	1			13
*08	13051	X	12387	-0-	-664	-0-	12321	2	66	9	Y	60	68	1			5
*09	12630	X	11558	-0-	-1072	-0-	11499	2	59	9	Y	54	51	1			8
*10	13051	X	5839	-0-	-7212	-0-	5787	2	52	9	Y	47	47	1			8
*11	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	13856	2	166	9	Y	151	110	1			49
*12	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14072	2	199	9	Y	181	220	1			10
*01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13196	2	180	9	Y	164	134	1			40

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17794	X	15194	-0-	-2600	-0-	15036	2	158	9	Y	144	137	1	1	8	36
09	16710	X	16639	-0-	-71	-0-	16457	2	182	9	Y	165	184	1	2	8	15
10	16616	X	16028	-0-	-588	-0-	15863	2	165	9	Y	150	150	1			15
11	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14618	2	235	9	Y	214	190	1	2	8	37
12	17205	X	15005	-0-	-2200	-0-	14788	2	217	9	Y	197	211	1	2	8	21
01	17205	X	14993	-0-	-2212	-0-	14773	2	220	9	Y	200	195	1	1	8	25

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30659	X	21386	-0-	-9273	-0-	21217	2	169	9	Y	154	172	1			34
09	29670	X	19108	-0-	-10562	-0-	18963	2	145	9	Y	132	127	1			39
10	30659	X	16215	-0-	-14444	-0-	15944	2	271	9	Y	246	199	1			86
11	29070	X	18717	-0-	-10353	-0-	18422	2	295	9	Y	268	253	1			101
12	23839	X	18212	-0-	-5627	-0-	17872	2	340	9	Y	309	378	1			32
01	21390	X	12568	-0-	-8822	-0-	12342	2	226	9	Y	205	177	1			60

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19375	X	18272	-0-	-1103	-0-	18101	2	171	9	Y	155	173	1			34
09	18750	X	14519	-0-	-4231	-0-	14388	2	131	9	Y	119	117	1			36
10	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22249	2	85	9	Y	77	86	1			27
11	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25009	2	90	9	Y	82	78	1			31
12	22265	X	22265	-0-	-0-	-0-	22170	2	95	9	Y	86	108	1			9
*01	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	21036	2	87	9	Y	79	65	1			23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	20837	2	107	9	Y	97	104	1			22
09	14190	X	10090	-0-	-4100	-0-	10040	2	50	9	Y	45	53	1			14
10	20615	X	6409	-0-	-14206	-0-	6355	2	54	9	Y	49	46	1			17
11	20280	X	16369	-0-	-3911	-0-	16160	2	209	9	Y	190	135	1			72
12	20956	X	17718	-0-	-3238	-0-	17450	2	268	9	Y	244	291	1			25
01	20956	X	18259	-0-	-2697	-0-	17992	2	267	9	Y	243	196	1			72

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	9771	-0-	-13045	-0-	9599	2	172	9	Y	156	145	1			117
09	15930	X	13281	-0-	-2649	-0-	13061	2	220	9	Y	200	276	1			41
10	16461	X	16426	-0-	-35	-0-	16136	2	290	9	Y	264	223	1			82
11	14340	X	11702	-0-	-2638	-0-	11459	2	243	9	Y	221	267	1			36
*12	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	16113	2	235	9	Y	214	192	1			58
*01	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13749	2	134	9	Y	122	75	1			105

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		70228	-0-	70228	77454	69372	2	856	9	Y	778	724	1			54
09	117239	X	39785	-0-	-77454	-0-	39245	2	540	9	Y	491	447	1			98
10	36921	X	24374	-0-	-12547	-0-	24020	2	354	9	Y	322	319	1			101
11	35730	X	17701	-0-	-18029	-0-	17463	2	238	9	Y	216	282	1			35
12	36921	X	19745	-0-	-17176	-0-	19562	2	183	9	Y	166	185	1			16
01	36921	X	16210	-0-	-20711	-0-	16014	2	196	9	Y	178	111	1			83

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	8881	-0-	-3457	-0-	8881	3			N	-0-					125
09	11940	X	8040	-0-	-3900	-0-	537	1	7503	3	N	-0-					125
10	11284	X	9743	-0-	-1541	-0-	9743	3			N	-0-					125
11	10560	X	9415	-0-	-1145	-0-	9415	3			N	-0-					125
*12	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					125
*01	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					125

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18383	X	14612	-0-	-3771	-0-	14592	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	17790	X	12846	-0-	-4944	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	12483	-0-	-5900	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
11	17790	X	11094	-0-	-6696	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11644	-0-	-4569	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	10979	-0-	-3622	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
*01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13051	X	12178	-0-	-873	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12292	-0-	-338	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	10724	-0-	-2327	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
11	12630	X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	11380	-0-	-1609	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12091	-0-	-619	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	11176	-0-	-201	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10541	-0-	-469	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	3455	-0-	-7922	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
09	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
10	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5414	-0-	-724	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27776	X	26594	-0-	-1182	-0-	26594	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	23874	-0-	-3006	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
10	27776	X	23350	-0-	-4426	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
11	26880	X	19782	-0-	-7098	-0-	19782	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	18089	-0-	-8509	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	17318	-0-	-9280	-0-	17318	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16404	2			Y	-0-					-0-
09	15840	X	15459	-0-	-381	-0-	15459	2			Y	-0-					-0-
10	16368	X	15765	-0-	-603	-0-	15765	2			Y	-0-					-0-
11	15840	X	14602	-0-	-1238	-0-	14602	2			Y	-0-					-0-
12	16368	X	15445	-0-	-923	-0-	15445	2			Y	-0-					-0-
01	16368	X	13537	-0-	-2831	-0-	13537	2			Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5082	2	39	9	N	35					58
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4971	2	46	9	N	42					100
10	4774	X	4630	-0-	-144	-0-	4523	2	107	9	N	97					197
11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	4558	2	61	9	N	55					252
12	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4641	2	67	9	N	61	196	1			117
01	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4561	2	103	9	N	94	8	8			203

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6015	-0-	-45	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	5881	-0-	-179	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	3131	-0-	-3131	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5124	-0-	-1138	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	15135	-0-	-582	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14646	-0-	-564	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14889	-0-	-828	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
11	15210	X	13300	-0-	-1910	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13296	-0-	-2390	-0-	13296	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13989	-0-	-1139	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	13244	-0-	-427	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12531	-0-	-699	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13651	-0-	-20	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
11	13230	X	12699	-0-	-531	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12733	-0-	-938	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12690	-0-	-950	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16956	-0-	-745	-0-	17 1	1 9	16938	2	N	1	1	8			-0-
09	17130	X	16641	-0-	-489	-0-	17	1	16624	2	N	-0-					-0-
10	17701	X	17007	-0-	-694	-0-	17	1	16990	2	N	-0-					-0-
11	17130	X	15759	-0-	-1371	-0-	16	1	15743	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	16094	-0-	-1390	-0-	16	1	16078	2	N	-0-					-0-
01	17205	X	15192	-0-	-2013	-0-	15	1	15177	2	N	-0-					-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	73	-0-	-578	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4190	-0-	1190	1190	186	1	4004	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	13222	-0-	10122	11312	587	1	12635	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	9754	-0-	6754	18066	433	1	9321	2	N	-0-					-0-
12	24845	X	6779	-0-	-18066	-0-	300	1	6479	2	N	-0-					-0-
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	171	1	3704	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

08	9362	X	8770	-0-	-592	-0-	15	1	8755	2	N	-0-					-0-
09	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	16	1	9061	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	16	1	8803	2	N	-0-					-0-
11	9060	X	7657	-0-	-1403	-0-	14	1	7643	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8550	-0-	-812	-0-	15	1	8535	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	16	1	8742	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

08	18476	X	16641	-0-	-1835	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	16388	-0-	-1492	-0-	16388	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16336	-0-	-2140	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
11	17880	X	15344	-0-	-2536	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17267	X	15930	-0-	-1337	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15717	-0-	-1209	-0-	15717	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

08	16244	X	15353	-0-	-891	-0-	15	1	15337	2	N	1	1	8			3
							1	9									
09	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	14	1	14057	2	N	-0-					3
10	16244	X	14500	-0-	-1744	-0-	14	1	14486	2	N	-0-					3
11	15720	X	13583	-0-	-2137	-0-	14	1	13569	2	N	-0-					3
12	15872	X	13554	-0-	-2318	-0-	14	1	13540	2	N	-0-					3
01	15345	X	12984	-0-	-2361	-0-	13	1	12971	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

08	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
10	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
*01	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	17631	-0-	-349	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
11	17400	X	15102	-0-	-2298	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
12	17980	X	16704	-0-	-1276	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	17085	-0-	-895	-0-	17085	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	414	1	9006	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	9720	X	8874	-0-	-846	-0-	390	1	8483	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10044	X	8835	-0-	-1209	-0-	388	1	8434	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
11	9720	X	7940	-0-	-1780	-0-	349	1	7591	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9463	-0-	-457	-0-	415	1	9027	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	420	1	9134	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	12507	-0-	-172	-0-	12	1	12493	2	N	2	1	8			5
							2	9									
09	12270	X	11341	-0-	-929	-0-	11	1	11330	2	N	-0-					5
10	12679	X	11088	-0-	-1591	-0-	11	1	11077	2	N	-0-					5
11	12270	X	10277	-0-	-1993	-0-	10	1	10267	2	N	-0-					5
12	12493	X	10337	-0-	-2156	-0-	10	1	10327	2	N	-0-					5
01	12493	X	9212	-0-	-3281	-0-	9	1	9203	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	10990	2			Y	-0-					-0-
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-
10	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	11257	2			Y	-0-					-0-
11	11400	X	4172	-0-	-7228	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11476	-0-	-304	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
01	11780	X	9608	-0-	-2172	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23	1	23412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	22620	X	21903	-0-	-717	-0-	22	1	21881	2	N	-0-					-0-
10	23374	X	21971	-0-	-1403	-0-	22	1	21949	2	N	-0-					-0-
11	22620	X	18729	-0-	-3891	-0-	19	1	18710	2	N	-0-					-0-
12	23374	X	20244	-0-	-3130	-0-	20	1	20224	2	N	-0-					-0-
01	23374	X	19254	-0-	-4120	-0-	19	1	19235	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
11	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5118	-0-	-214	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	34	1	19929	2	N	-0-					-0-
09	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	39	1	21963	2	N	-0-					-0-
10	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	42	1	23140	2	N	-0-					-0-
11	21937	X	21937	-0-	-0-	-0-	40	1	21897	2	N	-0-					-0-
12	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	39	1	21843	2	N	-0-					-0-
*01	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	36	1	20408	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	23	1	13625	2	N	-0-					-0-
09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	28	1	15888	2	N	-0-					-0-
10	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	30	1	16477	2	N	-0-					-0-
11	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	29	1	15884	2	N	-0-					-0-
12	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	28	1	15420	2	N	-0-					-0-
*01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	24	1	13704	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	26	1	15042	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12925	-0-	-845	-0-	23	1	12902	2	N	-0-					-0-
10	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	28	1	15643	2	N	-0-					-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	26	1	14233	2	N	-0-					-0-
12	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	27	1	14913	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	14187	-0-	-42	-0-	25	1	14162	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	25424	-0-	-106	-0-	25424	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	26300	-0-	-81	-0-	26300	2			N	-0-					-0-
11	25530	X	23720	-0-	-1810	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	24782	-0-	-1599	-0-	24782	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	25765	-0-	-616	-0-	25765	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	10013	-0-	-589	-0-	10	1	10003	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10104	-0-	-156	-0-	10	1	10094	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	10243	-0-	-359	-0-	10	1	10233	2	N	-0-					-0-
11	10260	X	9742	-0-	-518	-0-	10	1	9732	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9480	-0-	-1122	-0-	9	1	9471	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9195	-0-	-1252	-0-	9	1	9186	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356535	X	356535	-0-	-0-	-0-	356	1	356179	2	N	-0-					-0-
09	364166	X	364166	-0-	-0-	-0-	364	1	363802	2	N	-0-					-0-
10	352666	X	352666	-0-	-0-	-0-	352	1	352314	2	N	-0-					-0-
11	295847	X	295847	-0-	-0-	-0-	296	1	295551	2	N	-0-					-0-
12	284016	X	284016	-0-	-0-	-0-	284	1	283732	2	N	-0-					-0-
*01	262534	X	262534	-0-	-0-	-0-	262	1	262272	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105025	X	11457	-0-	-93568	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
09	12870	X	12230	-0-	-640	-0-	12230	2			Y	-0-					-0-
10	13299	X	11329	-0-	-1970	-0-	11327	2	2	9	Y	2	1	0			1
11	12870	X	4383	-0-	-8487	-0-	4381	2	2	9	Y	2					3
12	12679	X	11853	-0-	-826	-0-	11852	2	1	9	Y	1	3	0			1
01	12648	X	10683	-0-	-1965	-0-	10680	2	3	9	Y	3	3	0			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	12493	X	11797	-0-	-696	-0-	12	1	11785	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11482	-0-	-608	-0-	11	1	11471	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	11550	-0-	-943	-0-	12	1	11538	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	10820	-0-	-1270	-0-	11	1	10809	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	9804	-0-	-2689	-0-	10	1	9794	2	N	-0-			-0-
01	11873	X	10002	-0-	-1871	-0-	10	1	9992	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - P/A 05/31/2013

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

08	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-			-0-
09	18810	X	18087	-0-	-723	-0-	18087	2			N	-0-			-0-
10	19437	X	18901	-0-	-536	-0-	18901	2			N	-0-			-0-
11	18810	X	18019	-0-	-791	-0-	18019	2			N	-0-			-0-
12	19437	X	18008	-0-	-1429	-0-	18008	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	15130	-0-	-4307	-0-	15130	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

08	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	25	1	14314	2	N	-0-			-0-
09	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	29	1	16504	2	N	-0-			-0-
10	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	32	1	17357	2	N	-0-			-0-
11	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	28	1	15403	2	N	-0-			-0-
12	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	27	1	15009	2	N	-0-			-0-
*01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	26	1	14820	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	3100	N	61995	-0-	58895	58895	61995	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	318420	-0-	315420	374315	318420	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	328567	-0-	325467	699782	328567	2			N	-0-			-0-
*01	1012322	X	312540	-0-	-699782	-0-	312540	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	17	1	9758	2	N	-0-			-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	17	1	9378	2	N	-0-			-0-
10	8990	X	7688	-0-	-1302	-0-	14	1	7674	2	N	-0-			-0-
11	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	16	1	8883	2	N	-0-			-0-
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	17	1	9383	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	7959	-0-	-1031	-0-	14	1	7945	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12161	-0-	-1479	-0-	12	1	12149	2	N	-0-			-0-
09	13200	X	11416	-0-	-1784	-0-	11	1	11405	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	12402	-0-	-1238	-0-	12	1	12390	2	N	-0-			-0-
11	13200	X	12203	-0-	-997	-0-	12	1	12191	2	N	-0-			-0-
12	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	13	1	12817	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	11649	-0-	-751	-0-	11	1	11638	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	5808	-0-	-3492	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
10	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-			-0-
11	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-			-0-
12	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-			-0-
*01	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12325	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15779	X	15348	-0-	-431	-0-	15348	2			N	-0-			-0-
09	15270	X	14110	-0-	-1160	-0-	14110	2			N	-0-			-0-
10	15779	X	14139	-0-	-1640	-0-	14139	2			N	-0-			-0-
11	15270	X	13954	-0-	-1316	-0-	13954	2			N	-0-			-0-
12	15717	X	14892	-0-	-825	-0-	14892	2			N	-0-			-0-
*01	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	16915	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15438	X	15292	-0-	-146	-0-	15292	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	14416	-0-	-524	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	14601	-0-	-837	-0-	14601	2			N	-0-			-0-
11	14940	X	13761	-0-	-1179	-0-	13761	2			N	-0-			-0-
12	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	13874	2			N	-0-			-0-
01	15283	X	14218	-0-	-1065	-0-	14218	2			N	-0-			-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	16	1	16076	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	15249	-0-	-141	-0-	15	1	15234	2	N	-0-			-0-
10	15903	X	14960	-0-	-943	-0-	15	1	14945	2	N	-0-			-0-
11	15390	X	14551	-0-	-839	-0-	15	1	14536	2	N	-0-			-0-
12	15903	X	14801	-0-	-1102	-0-	15	1	14786	2	N	-0-			-0-
01	15903	X	14353	-0-	-1550	-0-	14	1	14339	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	24072	-0-	-232	-0-	24	1	24047	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
09	23520	X	22558	-0-	-962	-0-	23	1	22535	2	N	-0-			-0-
10	24304	X	22918	-0-	-1386	-0-	23	1	22895	2	N	-0-			-0-
11	23520	X	21667	-0-	-1853	-0-	22	1	21645	2	N	-0-			-0-
12	24304	X	21976	-0-	-2328	-0-	22	1	21954	2	N	-0-			-0-
01	24087	X	21007	-0-	-3080	-0-	21	1	20986	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	13997	-0-	-139	-0-	14	1	13983	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	12662	-0-	-1018	-0-	13	1	12649	2	N	-0-			-0-
10	14136	X	13282	-0-	-854	-0-	13	1	13269	2	N	-0-			-0-
11	13680	X	12432	-0-	-1248	-0-	12	1	12420	2	N	-0-			-0-
12	14136	X	12381	-0-	-1755	-0-	12	1	12369	2	N	-0-			-0-
01	14012	X	12041	-0-	-1971	-0-	12	1	12029	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	17	1	9962	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8954	-0-	-136	-0-	16	1	8938	2	N	-0-			-0-
10	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	18	1	9664	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7677	-0-	-1413	-0-	14	1	7663	2	N	-0-			-0-
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	17	1	9497	2	N	-0-			-0-
01	9393	X	7464	-0-	-1929	-0-	13	1	7451	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	12	1	11615	2	N	-0-			-0-
09	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11	1	11009	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10726	-0-	-403	-0-	11	1	10715	2	N	-0-			-0-
11	10770	X	10482	-0-	-288	-0-	10	1	10472	2	N	-0-			-0-
12	11129	X	10755	-0-	-374	-0-	11	1	10744	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	10499	-0-	-630	-0-	10	1	10489	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

08	14074	X	13550	-0-	-524	-0-	23	1	13527	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12613	-0-	-1007	-0-	22	1	12591	2	N	-0-			-0-
10	14074	X	12662	-0-	-1412	-0-	23	1	12639	2	N	-0-			-0-
11	13620	X	11557	-0-	-2063	-0-	21	1	11536	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	12510	-0-	-1378	-0-	23	1	12487	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	11823	-0-	-1724	-0-	21	1	11802	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
09	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-			-0-
11	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	28389	2			N	-0-			-0-
12	87838	X	87838	-0-	-0-	-0-	87838	2			N	-0-			-0-
*01	124496	X	124496	-0-	-0-	-0-	124496	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

08	6913	X	5569	-0-	-1344	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
09	6600	X	5261	-0-	-1339	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
10	6820	X	6590	-0-	-230	-0-	6590	2			N	-0-			-0-
11	6450	X	6062	-0-	-388	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
12	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5398	2			N	-0-			-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-			-0-
09	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	5796	2			N	-0-			-0-
10	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
11	6000	X	5033	-0-	-967	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	5182	-0-	-1018	-0-	5182	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146487	X	146487	-0-	-0-	-0-	146487	2			N	-0-					-0-
09	112168	X	112168	-0-	-0-	-0-	112168	2			N	-0-					-0-
10	103439	X	103439	-0-	-0-	-0-	103439	2			N	-0-					-0-
11	90398	X	90398	-0-	-0-	-0-	90398	2			N	-0-					-0-
12	87193	X	87193	-0-	-0-	-0-	87193	2			N	-0-					-0-
*01	72210	X	72210	-0-	-0-	-0-	72210	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

08	28117	X	27669	-0-	-448	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
09	27210	X	25624	-0-	-1586	-0-	25624	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	25258	-0-	-2859	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
11	27210	X	24643	-0-	-2567	-0-	24643	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	23418	-0-	-4265	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	22977	-0-	-4706	-0-	22977	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

08	14B2 EXT		66288	-0-	66288	1975244	66288	2			N	-0-					-0-
09	2013159	X	37915	-0-	-1975244	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	88040	X	18085	-0-	-69955	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
11	72990	X	38926	-0-	-34064	-0-	38926	2			N	-0-					-0-
12	71858	X	24829	-0-	-47029	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
01	66278	X	16494	-0-	-49784	-0-	16494	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

08	149048	X	116151	-0-	-32897	-0-	116	1	116035	2	N	-0-					-0-
09	144240	X	105772	-0-	-38468	-0-	106	1	105666	2	N	-0-					-0-
10	144274	X	87634	-0-	-56640	-0-	88	1	87546	2	N	-0-					-0-
11	127200	X	98719	-0-	-28481	-0-	99	1	98620	2	N	-0-					-0-
12	119350	X	89538	-0-	-29812	-0-	89	1	89449	2	N	-0-					-0-
01	116157	X	78582	-0-	-37575	-0-	78	1	78504	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

08	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	13	1	13351	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	13	1	12767	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12319	-0-	-856	-0-	12	1	12307	2	N	-0-					-0-
11	12750	X	11311	-0-	-1439	-0-	11	1	11300	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	11767	-0-	-1408	-0-	12	1	11755	2	N	-0-					-0-
01	13175	X	11258	-0-	-1917	-0-	11	1	11247	2	N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

08	8835	X	8573	-0-	-262	-0-	8	1	8565	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8186	-0-	-364	-0-	8	1	8178	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8369	-0-	-466	-0-	8	1	8361	2	N	-0-					-0-
11	8550	X	8193	-0-	-357	-0-	8	1	8185	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	8304	-0-	-531	-0-	8	1	8296	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	8	1	7748	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

08	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	16	1	15963	2	N	-0-					-0-
09	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	15	1	14925	2	N	-0-					-0-
10	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15	1	14991	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	13757	-0-	-613	-0-	14	1	13743	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	14064	-0-	-785	-0-	14	1	14050	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	13707	-0-	-1142	-0-	14	1	13693	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16687	-0-	-593	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	17555	-0-	-301	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
11	17280	X	16249	-0-	-1031	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	15457	-0-	-2399	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	10589	-0-	-7267	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	11357	-0-	-1725	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12410	-0-	-250	-0-	12410	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11589	-0-	-1493	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
11	12660	X	11471	-0-	-1189	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11907	-0-	-927	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	10859	-0-	-1975	-0-	10859	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	14060	-0-	-3176	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	4232	-0-	-12448	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	1713	-0-	-15523	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	-0-					-0-
*01	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26889	X	26889	-0-	-0-	-0-	27	1	26862	2	N	-0-					-0-
09	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	25	1	24909	2	N	-0-					-0-
10	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	25	1	24775	2	N	-0-					-0-
11	23400	X	22305	-0-	-1095	-0-	22	1	22283	2	N	-0-					-0-
12	24180	X	23338	-0-	-842	-0-	23	1	23315	2	N	-0-					-0-
01	24180	X	21779	-0-	-2401	-0-	22	1	21757	2	N	-0-					-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	25	1	14657	2	N	-0-					-0-
09	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	24	1	13722	2	N	-0-					-0-
10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	25	1	13629	2	N	-0-					-0-
11	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	23	1	12812	2	N	-0-					-0-
12	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	24	1	13450	2	N	-0-					-0-
01	13392	X	12079	-0-	-1313	-0-	21	1	12058	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	43	1	25006	2	N	-0-					-0-
09	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	47	1	26636	2	N	-0-					-0-
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	40	1	22035	2	N	-0-					-0-
11	19230	X	18038	-0-	-1192	-0-	33	1	18005	2	N	-0-					-0-
12	19871	X	17146	-0-	-2725	-0-	31	1	17115	2	N	-0-					-0-
01	19871	X	15783	-0-	-4088	-0-	28	1	15755	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	13	1	12885	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	12026	-0-	-154	-0-	12	1	12014	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	12289	-0-	-297	-0-	12	1	12277	2	N	-0-					-0-
11	12180	X	12055	-0-	-125	-0-	12	1	12043	2	N	-0-					-0-
12	12586	X	11767	-0-	-819	-0-	12	1	11755	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11167	-0-	-1419	-0-	11	1	11156	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	28	1	27660	2	N	-0-					-0-
09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25	1	25408	2	N	-0-					-0-
10	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25	1	25120	2	N	-0-					-0-
11	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	23	1	23347	2	N	-0-					-0-
12	23853	X	23853	-0-	-0-	-0-	24	1	23829	2	N	-0-					-0-
*01	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	23	1	23126	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	18	1	10226	2	N	-0-					-0-
09	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	118	1	66449	2	N	-0-					-0-
10	283105	X	283105	-0-	-0-	-0-	514	1	282591	2	N	-0-					-0-
11	304287	X	304287	-0-	-0-	-0-	554	1	303733	2	N	-0-					-0-
12	293115	X	293115	-0-	-0-	-0-	528	1	292587	2	N	-0-					-0-
*01	276320	X	276320	-0-	-0-	-0-	492	1	275828	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	28	1	16479	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14971	-0-	-239	-0-	27	1	14944	2	N	-0-					-0-
10	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	29	1	15801	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	14477	-0-	-733	-0-	26	1	14451	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	14656	-0-	-1061	-0-	26	1	14630	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14357	-0-	-1360	-0-	26	1	14331	2	N	-0-					-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	15	1	14647	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12986	-0-	-994	-0-	13	1	12973	2	N	-0-					-0-
10	14446	X	12266	-0-	-2180	-0-	12	1	12254	2	N	-0-					-0-
11	13980	X	10826	-0-	-3154	-0-	11	1	10815	2	N	-0-					-0-
12	14446	X	10756	-0-	-3690	-0-	11	1	10745	2	N	-0-					-0-
01	14446	X	10302	-0-	-4144	-0-	10	1	10292	2	N	-0-					-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212598	X	182488	-0-	-30110	-0-	182488	2			N	-0-					-0-
09	205740	X	165686	-0-	-40054	-0-	165686	2			N	-0-					-0-
10	212598	X	84765	-0-	-127833	-0-	84765	2			N	-0-					-0-
11	200940	X	129384	-0-	-71556	-0-	129384	2			N	-0-					-0-
12	195207	X	139117	-0-	-56090	-0-	139117	2			N	-0-					-0-
01	182497	X	133251	-0-	-49246	-0-	133251	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18	1	18070	2	N	-0-					-0-
09	16590	X	16559	-0-	-31	-0-	16	1	16543	2	N	-0-					-0-
10	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17	1	17410	2	N	-0-					-0-
11	16590	X	13614	-0-	-2976	-0-	13	1	13601	2	N	-0-					-0-
12	17143	X	16663	-0-	-480	-0-	16	1	16647	2	N	-0-					-0-
01	17143	X	15489	-0-	-1654	-0-	15	1	15474	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163629	X	163629	-0-	-0-	-0-	163	1	163466	2	N	-0-					-0-
09	141450	X	138029	-0-	-3421	-0-	138	1	137891	2	N	-0-					-0-
10	146165	X	133928	-0-	-12237	-0-	134	1	133794	2	N	-0-					-0-
11	141450	X	124236	-0-	-17214	-0-	124	1	124112	2	N	-0-					-0-
12	146165	X	119194	-0-	-26971	-0-	119	1	119075	2	N	-0-					-0-
01	146165	X	111756	-0-	-34409	-0-	112	1	111644	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		97735	-0-	97735	859136	97735	2			N	-0-					-0-
09	945966	X	86830	-0-	-859136	-0-	86830	2			N	-0-					-0-
10	127038	X	87025	-0-	-40013	-0-	87025	2			N	-0-					-0-
11	101940	X	78989	-0-	-22951	-0-	78989	2			N	-0-					-0-
12	105338	X	76610	-0-	-28728	-0-	76610	2			N	-0-					-0-
01	97743	X	68635	-0-	-29108	-0-	68635	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	42904	X	37459	-0-	-5445	-0-	38	1	37421	2	N	-0-					-0-
09	41490	X	35254	-0-	-6236	-0-	35	1	35219	2	N	-0-					-0-
10	41323	X	36111	-0-	-5212	-0-	36	1	36075	2	N	-0-					-0-
11	39960	X	34807	-0-	-5153	-0-	34	1	34773	2	N	-0-					-0-
12	39742	X	35150	-0-	-4592	-0-	35	1	35115	2	N	-0-					-0-
01	37448	X	34170	-0-	-3278	-0-	34	1	34136	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	61659	X	60575	-0-	-1084	-0-	60	1	60515	2	N	-0-					-0-
09	59670	X	56122	-0-	-3548	-0-	56	1	56066	2	N	-0-					-0-
10	61659	X	54146	-0-	-7513	-0-	54	1	54092	2	N	-0-					-0-
11	59670	X	50122	-0-	-9548	-0-	50	1	50072	2	N	-0-					-0-
12	61659	X	49951	-0-	-11708	-0-	50	1	49901	2	N	-0-					-0-
01	60574	X	47793	-0-	-12781	-0-	48	1	47745	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

08	24138	X	24138	-0-	-0-	-0-	24	1	24114	2	N	-0-					-0-
09	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	23	1	23170	2	N	-0-					-0-
10	23901	X	22816	-0-	-1085	-0-	23	1	22793	2	N	-0-					-0-
11	23130	X	21253	-0-	-1877	-0-	21	1	21232	2	N	-0-					-0-
12	23901	X	21381	-0-	-2520	-0-	21	1	21360	2	N	-0-					-0-
01	23901	X	20672	-0-	-3229	-0-	21	1	20651	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

08	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15	1	15256	2	N	-0-					-0-
09	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15	1	15272	2	N	-0-					-0-
10	15159	X	14270	-0-	-889	-0-	14	1	14256	2	N	-0-					-0-
11	14670	X	14015	-0-	-655	-0-	14	1	14001	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14403	-0-	-756	-0-	14	1	14389	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14069	-0-	-1090	-0-	14	1	14055	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		126317	-0-	126317	3576132	126317	2			N	-0-					-0-
09	3678863	X	102731	-0-	-3576132	-0-	102731	2			N	-0-					-0-
10	132184	X	96496	-0-	-35688	-0-	96496	2			N	-0-					-0-
11	122250	X	83142	-0-	-39108	-0-	83142	2			N	-0-					-0-
12	126325	X	77072	-0-	-49253	-0-	77072	2			N	-0-					-0-
01	126325	X	68098	-0-	-58227	-0-	68098	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	15036	-0-	-836	-0-	15	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	14554	-0-	-806	-0-	15	1	14539	2	N	-0-					-0-
10	15872	X	14011	-0-	-1861	-0-	14	1	13997	2	N	-0-					-0-
11	15360	X	14002	-0-	-1358	-0-	14	1	13988	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	13337	-0-	-2535	-0-	13	1	13324	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	13292	-0-	-1743	-0-	13	1	13279	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4517	-0-	-283	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
*01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40300	X	34465	-0-	-5835	-0-	34465	2			N	-0-					-0-
09	39000	X	31953	-0-	-7047	-0-	31953	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	31185	-0-	-9115	-0-	31185	2			N	-0-					-0-
11	39000	X	29977	-0-	-9023	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
12	36518	X	29158	-0-	-7360	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
01	34472	X	27878	-0-	-6594	-0-	27878	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	13320	-0-	-3048	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	3867	-0-	-11973	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	535	-0-	-15833	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-					-0-
12	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-
01	13330	X	5100	-0-	-8230	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	86397	X	67384	-0-	-19013	-0-	67384	2			N	-0-					-0-
09	83610	X	57893	-0-	-25717	-0-	57893	2			N	-0-					-0-
10	86397	X	54180	-0-	-32217	-0-	54180	2			N	-0-					-0-
11	82080	X	46855	-0-	-35225	-0-	46855	2			N	-0-					-0-
12	75299	X	44085	-0-	-31214	-0-	44085	2			N	-0-					-0-
01	67394	X	41127	-0-	-26267	-0-	41127	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6537	-0-	-423	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	4792	-0-	-2400	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6584	-0-	-174	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

08	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	19	1	18969	2	N	-0-					-0-
09	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	19	1	18753	2	N	-0-					-0-
10	18445	X	18047	-0-	-398	-0-	18	1	18029	2	N	-0-					-0-
11	17850	X	17477	-0-	-373	-0-	17	1	17460	2	N	-0-					-0-
12	18445	X	17359	-0-	-1086	-0-	17	1	17342	2	N	-0-					-0-
01	18445	X	17097	-0-	-1348	-0-	17	1	17080	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16	1	16496	2	N	-0-					-0-
09	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15	1	15537	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	15385	-0-	-84	-0-	15	1	15370	2	N	-0-					-0-
11	14970	X	14485	-0-	-485	-0-	14	1	14471	2	N	-0-					-0-
12	15469	X	14773	-0-	-696	-0-	15	1	14758	2	N	-0-					-0-
01	15469	X	14040	-0-	-1429	-0-	14	1	14026	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

08	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	14	1	13823	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11849	-0-	-691	-0-	12	1	11837	2	N	-0-					-0-
10	12958	X	12495	-0-	-463	-0-	12	1	12483	2	N	-0-					-0-
11	12540	X	9904	-0-	-2636	-0-	10	1	9894	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	11632	-0-	-1326	-0-	12	1	11620	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10829	-0-	-2129	-0-	11	1	10818	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

08	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	82	1	47720	2	N	-0-					-0-
09	58770	X	40843	-0-	-17927	-0-	73	1	40770	2	N	-0-					-0-
10	60729	X	36145	-0-	-24584	-0-	66	1	36079	2	N	-0-					-0-
11	58770	X	31170	-0-	-27600	-0-	57	1	31113	2	N	-0-					-0-
12	56358	X	30551	-0-	-25807	-0-	55	1	30496	2	N	-0-					-0-
01	47802	X	27181	-0-	-20621	-0-	48	1	27133	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

08	32054	X	30768	-0-	-1286	-0-	53	1	30715	2	N	-0-					-0-
09	31020	X	28326	-0-	-2694	-0-	50	1	28276	2	N	-0-					-0-
10	32054	X	28266	-0-	-3788	-0-	51	1	28215	2	N	-0-					-0-
11	31020	X	25317	-0-	-5703	-0-	46	1	25271	2	N	-0-					-0-
12	32054	X	25809	-0-	-6245	-0-	46	1	25763	2	N	-0-					-0-
01	30783	X	24503	-0-	-6280	-0-	44	1	24459	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

08	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	26	1	15105	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13140	-0-	-1230	-0-	23	1	13117	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	14334	-0-	-515	-0-	26	1	14308	2	N	-0-					-0-
11	14370	X	12827	-0-	-1543	-0-	23	1	12804	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13656	-0-	-1193	-0-	25	1	13631	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	12868	-0-	-1981	-0-	23	1	12845	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 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
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	57	1	1258	2	N	-0-			-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	2	N	-0-			-0-
11	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	51	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	52	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	50	1	1082	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	35	1	20364	2	N	-0-			-0-
09	19631	X	19631	-0-	-0-	-0-	35	1	19596	2	N	-0-			-0-
10	20274	X	19578	-0-	-696	-0-	36	1	19542	2	N	-0-			-0-
11	19620	X	17740	-0-	-1880	-0-	32	1	17708	2	N	-0-			-0-
12	20274	X	18570	-0-	-1704	-0-	33	1	18537	2	N	-0-			-0-
01	20274	X	16654	-0-	-3620	-0-	30	1	16624	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19003	X	18352	-0-	-651	-0-	18352	2			N	-0-			-0-
09	18390	X	17546	-0-	-844	-0-	17546	2			N	-0-			-0-
10	19003	X	17608	-0-	-1395	-0-	17608	2			N	-0-			-0-
11	18390	X	16398	-0-	-1992	-0-	16398	2			N	-0-			-0-
12	18600	X	17082	-0-	-1518	-0-	17082	2			N	-0-			-0-
01	18352	X	16457	-0-	-1895	-0-	16457	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20602	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	5443	-0-	-3707	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	4432	-0-	-5023	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
11	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-			-0-
12	9455	X	5931	-0-	-3524	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
01	9455	X	1338	-0-	-8117	-0-	1338	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26443	X	23847	-0-	-2596	-0-	23847	2			N	-0-			-0-
09	25590	X	23487	-0-	-2103	-0-	23487	2			N	-0-			-0-
10	26443	X	22623	-0-	-3820	-0-	22623	2			N	-0-			-0-
11	25590	X	20988	-0-	-4602	-0-	20988	2			N	-0-			-0-
12	25730	X	21252	-0-	-4478	-0-	21252	2			N	-0-			-0-
01	24273	X	20412	-0-	-3861	-0-	20412	2			N	-0-			-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	23961	-0-	-2389	-0-	23961	2			N	-0-			-0-
09	25500	X	21354	-0-	-4146	-0-	21354	2			N	-0-			-0-
10	26350	X	22494	-0-	-3856	-0-	22494	2			N	-0-			-0-
11	25500	X	19562	-0-	-5938	-0-	19562	2			N	-0-			-0-
12	25327	X	20954	-0-	-4373	-0-	20954	2			N	-0-			-0-
01	23963	X	18672	-0-	-5291	-0-	18672	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61194	X	38525	-0-	-22669	-0-	38	1	38487	2	N	-0-					-0-
09	59220	X	55763	-0-	-3457	-0-	54	1	55709	2	N	-0-					-0-
10	61194	X	55104	-0-	-6090	-0-	54	1	55050	2	N	-0-					-0-
11	59220	X	50786	-0-	-8434	-0-	51	1	50735	2	N	-0-					-0-
12	61194	X	50798	-0-	-10396	-0-	53	1	50745	2	N	-0-					-0-
01	57629	X	50094	-0-	-7535	-0-	51	1	50043	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	42266	2			N	-0-					-0-
09	33945	X	33945	-0-	-0-	-0-	33945	2			N	-0-					-0-
10	32235	X	32235	-0-	-0-	-0-	32235	2			N	-0-					-0-
11	28980	X	27766	-0-	-1214	-0-	27766	2			N	-0-					-0-
12	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	32876	2			N	-0-					-0-
*01	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	41437	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	103	1	102746	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	77306	X	77306	-0-	-0-	-0-	77	1	77228	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	55254	X	55254	-0-	-0-	-0-	55	1	55199	2	N	-0-					-0-
11	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	49	1	48666	2	N	-0-					-0-
12	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	45	1	44776	2	N	-0-					-0-
*01	38298	X	38298	-0-	-0-	-0-	38	1	38260	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49338	X	49338	-0-	-0-	-0-	49	1	49288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	26841	X	26841	-0-	-0-	-0-	27	1	26814	2	N	-0-					-0-
10	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	23	1	22573	2	N	-0-					-0-
11	20002	X	20002	-0-	-0-	-0-	20	1	19982	2	N	-0-					-0-
12	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	19	1	18721	2	N	-0-					-0-
*01	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	18	1	17511	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	29826	-0-	29826	29826	29826	2			N	-0-					-0-
09	0	W	27596	-0-	27596	57422	27596	2			N	-0-					-0-
10	0	W	26361	-0-	26361	83783	26361	2			N	-0-					-0-
11	109101	X	25318	-0-	-83783	-0-	25318	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	24551	-0-	-6387	-0-	24551	2			N	-0-					-0-
01	29822	X	23228	-0-	-6594	-0-	23228	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16	1	16444	2	N	-0-					-0-
09	15870	X	15758	-0-	-112	-0-	16	1	15742	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	15901	-0-	-498	-0-	16	1	15885	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	14513	-0-	-1357	-0-	14	1	14499	2	N	-0-					-0-
12	16399	X	15763	-0-	-636	-0-	15	1	15748	2	N	-0-					-0-
01	16399	X	14885	-0-	-1514	-0-	15	1	14870	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	32433	-0-	-2504	-0-	32433	2			N	-0-					-0-
09	33810	X	28853	-0-	-4957	-0-	28853	2			N	-0-					-0-
10	34937	X	29110	-0-	-5827	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
11	33810	X	26835	-0-	-6975	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
12	34100	X	28092	-0-	-6008	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
01	32426	X	28051	-0-	-4375	-0-	28051	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58714	X	51137	-0-	-7577	-0-	51137	2			N	-0-					-0-
09	56820	X	46131	-0-	-10689	-0-	46131	2			N	-0-					-0-
10	58714	X	45629	-0-	-13085	-0-	45629	2			N	-0-					-0-
11	56820	X	40088	-0-	-16732	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
12	55521	X	39309	-0-	-16212	-0-	39309	2			N	-0-					-0-
01	51150	X	36361	-0-	-14789	-0-	36361	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28985	X	28983	-0-	-2	-0-	28983	2			N	-0-					-0-
09	28050	X	26598	-0-	-1452	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
10	28985	X	28303	-0-	-682	-0-	28303	2			N	-0-					-0-
11	28050	X	26153	-0-	-1897	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
12	28985	X	25922	-0-	-3063	-0-	25922	2			N	-0-					-0-
01	28985	X	25215	-0-	-3770	-0-	25215	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36859	X	34013	-0-	-2846	-0-	58	1	33955	2	N	-0-					-0-
09	35670	X	33858	-0-	-1812	-0-	60	1	33798	2	N	-0-					-0-
10	39638	X	39638	-0-	-0-	-0-	72	1	39566	2	N	-0-					-0-
11	35670	X	33279	-0-	-2391	-0-	61	1	33218	2	N	-0-					-0-
12	36394	X	31299	-0-	-5095	-0-	56	1	31243	2	N	-0-					-0-
01	36859	X	28719	-0-	-8140	-0-	51	1	28668	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	27	1	15640	2	N	-0-					-0-
09	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	42	1	23792	2	N	-0-					-0-
10	32174	X	32174	-0-	-0-	-0-	58	1	32116	2	N	-0-					-0-
11	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	49	1	26959	2	N	-0-					-0-
12	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	39	1	21669	2	N	-0-					-0-
*01	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	33	1	18431	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24118	X	23564	-0-	-554	-0-	23	1	23541	2	N	-0-					-0-
09	23340	X	22319	-0-	-1021	-0-	22	1	22297	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	22369	-0-	-1749	-0-	22	1	22347	2	N	-0-					-0-
11	23340	X	21072	-0-	-2268	-0-	21	1	21051	2	N	-0-					-0-
12	24118	X	21922	-0-	-2196	-0-	22	1	21900	2	N	-0-					-0-
01	23560	X	18542	-0-	-5018	-0-	18	1	18524	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	10	1	9589	2	N	-0-					-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	9	1	8865	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8747	-0-	-336	-0-	9	1	8738	2	N	-0-					-0-
11	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	8	1	8451	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8449	-0-	-634	-0-	8	1	8441	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8271	-0-	-812	-0-	8	1	8263	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	23	1	23471	2	N	-0-					-0-
09	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22	1	22309	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	22525	-0-	-74	-0-	22	1	22503	2	N	-0-					-0-
11	21870	X	21395	-0-	-475	-0-	21	1	21374	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	22086	-0-	-513	-0-	22	1	22064	2	N	-0-					-0-
01	22599	X	21221	-0-	-1378	-0-	21	1	21200	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	18293	-0-	-245	-0-	18292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	17940	X	16259	-0-	-1681	-0-	16258	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	18538	X	14801	-0-	-3737	-0-	14799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	17940	X	16755	-0-	-1185	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16266	-0-	-2272	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
01	18290	X	15766	-0-	-2524	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74958	X	64215	-0-	-10743	-0-	64215	2			N	-0-					-0-
09	72540	X	57922	-0-	-14618	-0-	57922	2			N	-0-					-0-
10	74958	X	57450	-0-	-17508	-0-	57450	2			N	-0-					-0-
11	72540	X	50667	-0-	-21873	-0-	50667	2			N	-0-					-0-
12	69037	X	46550	-0-	-22487	-0-	46550	2			N	-0-					-0-
01	64201	X	37327	-0-	-26874	-0-	37327	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60357	X	53053	-0-	-7304	-0-	53053	2			N	-0-					-0-
09	58410	X	48334	-0-	-10076	-0-	48334	2			N	-0-					-0-
10	60357	X	47624	-0-	-12733	-0-	47624	2			N	-0-					-0-
11	58410	X	46922	-0-	-11488	-0-	46922	2			N	-0-					-0-
12	57691	X	44362	-0-	-13329	-0-	44362	2			N	-0-					-0-
01	53041	X	44929	-0-	-8112	-0-	44929	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8557	-0-	-1177	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9098	-0-	-636	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9642	-0-	-92	-0-	9642	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7899	-0-	-3051	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9572	-0-	-1743	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
11	10950	X	10269	-0-	-681	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9775	-0-	-1540	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
*01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92163	X	65913	-0-	-26250	-0-	65913	2			N	-0-					-0-
09	89190	X	53524	-0-	-35666	-0-	53524	2			N	-0-					-0-
10	92163	X	50008	-0-	-42155	-0-	50008	2			N	-0-					-0-
11	88650	X	47456	-0-	-41194	-0-	47456	2			N	-0-					-0-
12	72602	X	44118	-0-	-28484	-0-	44118	2			N	-0-					-0-
01	65906	X	42202	-0-	-23704	-0-	42202	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15	1	15080	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13421	-0-	-319	-0-	13	1	13408	2	N	-0-					-0-
10	14198	X	13273	-0-	-925	-0-	13	1	13260	2	N	-0-					-0-
11	13740	X	12200	-0-	-1540	-0-	12	1	12188	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	12224	-0-	-1974	-0-	12	1	12212	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	10623	-0-	-3575	-0-	10	1	10613	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162812	X	133502	-0-	-29310	-0-	133502	2			N	-0-					-0-
09	157560	X	92302	-0-	-65258	-0-	92302	2			N	-0-					-0-
10	162812	X	81619	-0-	-81193	-0-	81619	2			N	-0-					-0-
11	157560	X	73902	-0-	-83658	-0-	73902	2			N	-0-					-0-
12	156023	X	72339	-0-	-83684	-0-	72339	2			N	-0-					-0-
01	133517	X	69666	-0-	-63851	-0-	69666	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	20447	-0-	-850	-0-	20447	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	19192	-0-	-1418	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	18907	-0-	-2390	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
11	20610	X	18100	-0-	-2510	-0-	18100	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	18078	-0-	-2382	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	16910	-0-	-3550	-0-	16910	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46283	X	41592	-0-	-4691	-0-	41592	2			N	-0-					-0-
09	44790	X	38338	-0-	-6452	-0-	38338	2			N	-0-					-0-
10	46283	X	37588	-0-	-8695	-0-	37588	2			N	-0-					-0-
11	44790	X	34812	-0-	-9978	-0-	34809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	41602	X	36388	-0-	-5214	-0-	36388	2			N	-0-					-0-
01	41602	X	36259	-0-	-5343	-0-	36259	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74276	X	52066	-0-	-22210	-0-	52066	2			N	-0-					-0-
09	71850	X	48120	-0-	-23730	-0-	48120	2			N	-0-					-0-
10	66991	X	47824	-0-	-19167	-0-	47824	2			N	-0-					-0-
11	57870	X	42649	-0-	-15221	-0-	42649	2			N	-0-					-0-
12	55056	X	43460	-0-	-11596	-0-	43460	2			N	-0-					-0-
01	52080	X	41879	-0-	-10201	-0-	41879	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60667	X	48403	-0-	-12264	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
09	58710	X	45272	-0-	-13438	-0-	45272	2			N	-0-					-0-
10	53661	X	44137	-0-	-9524	-0-	44137	2			N	-0-					-0-
11	51750	X	42454	-0-	-9296	-0-	42454	2			N	-0-					-0-
12	53475	X	42758	-0-	-10717	-0-	42758	2			N	-0-					-0-
01	48391	X	39911	-0-	-8480	-0-	39911	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

08	35092	X	33004	-0-	-2088	-0-	33004	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	31343	-0-	-2617	-0-	31343	2			N	-0-					-0-
10	35092	X	30893	-0-	-4199	-0-	30893	2			N	-0-					-0-
11	33960	X	27442	-0-	-6518	-0-	27442	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	29042	-0-	-4810	-0-	29042	2			N	-0-					-0-
01	33015	X	27346	-0-	-5669	-0-	27346	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

08	49321	X	46790	-0-	-2531	-0-	47 2	1 9	46741	2	N	2	2	8			-0-
09	47730	X	43128	-0-	-4602	-0-	43	1	43085	2	N	-0-					-0-
10	49321	X	43057	-0-	-6264	-0-	43 1	1 9	43013	2	N	1	1	8			-0-
11	47730	X	39550	-0-	-8180	-0-	40 1	1 9	39509	2	N	1	1	8			-0-
12	49321	X	38823	-0-	-10498	-0-	39	1	38784	2	N	-0-					-0-
01	46779	X	36844	-0-	-9935	-0-	37	1	36807	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

08	46066	X	44961	-0-	-1105	-0-	44961	2			Y	-0-					-0-
09	44580	X	39521	-0-	-5059	-0-	39521	2			Y	-0-					-0-
10	46066	X	43250	-0-	-2816	-0-	43250	2			Y	-0-					-0-
11	44580	X	40189	-0-	-4391	-0-	40189	2			Y	-0-					-0-
12	44950	X	40743	-0-	-4207	-0-	40743	2			Y	-0-					-0-
01	44950	X	38298	-0-	-6652	-0-	38298	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53878	X	44577	-0-	-9301	-0-	44577	2			N	-0-					-0-
09	52140	X	40800	-0-	-11340	-0-	40800	2			N	-0-					-0-
10	53878	X	38553	-0-	-15325	-0-	38553	2			N	-0-					-0-
11	52140	X	37368	-0-	-14772	-0-	37368	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	36536	-0-	-11483	-0-	36536	2			N	-0-					-0-
01	44578	X	33809	-0-	-10769	-0-	33809	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	17100	-0-	-2190	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	16888	-0-	-3045	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
11	19290	X	16168	-0-	-3122	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	16778	-0-	-1791	-0-	16778	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	16231	-0-	-1594	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89187	X	75727	-0-	-13460	-0-	75	1	75652	2	N	-0-					-0-
09	86310	X	70824	-0-	-15486	-0-	70	1	70754	2	N	-0-					-0-
10	85095	X	69728	-0-	-15367	-0-	69	1	69659	2	N	-0-					-0-
11	79470	X	64982	-0-	-14488	-0-	64	1	64918	2	N	-0-					-0-
12	78864	X	65128	-0-	-13736	-0-	64	1	65064	2	N	-0-					-0-
01	75733	X	62225	-0-	-13508	-0-	61	1	62164	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 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
08	110330	X	110330	-0-	-0-	-0-	189	1	110141	2	N	-0-					-0-
09	102757	X	102757	-0-	-0-	-0-	183	1	102574	2	N	-0-					-0-
10	101665	X	101665	-0-	-0-	-0-	185	1	101480	2	N	-0-					-0-
11	94733	X	94733	-0-	-0-	-0-	173	1	94560	2	N	-0-					-0-
12	95728	X	95728	-0-	-0-	-0-	172	1	95556	2	N	-0-					-0-
*01	91317	X	91317	-0-	-0-	-0-	162	1	91155	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 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
08	92225	X	81124	-0-	-11101	-0-	81124	2			N	-0-					-0-
09	89250	X	74711	-0-	-14539	-0-	74711	2			N	-0-					-0-
10	92225	X	72836	-0-	-19389	-0-	72836	2			N	-0-					-0-
11	89250	X	63418	-0-	-25832	-0-	63418	2			N	-0-					-0-
12	87513	X	61607	-0-	-25906	-0-	61607	2			N	-0-					-0-
01	81127	X	58274	-0-	-22853	-0-	58274	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138725	X	101667	-0-	-37058	-0-	101667	2			N	-0-					-0-
09	134250	X	91819	-0-	-42431	-0-	91819	2			N	-0-					-0-
10	127007	X	89838	-0-	-37169	-0-	89838	2			N	-0-					-0-
11	113100	X	80306	-0-	-32794	-0-	80306	2			N	-0-					-0-
12	109213	X	78487	-0-	-30726	-0-	78487	2			N	-0-					-0-
01	101680	X	74418	-0-	-27262	-0-	74418	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66805	X	56874	-0-	-9931	-0-	57	1	56817	2	N	-0-					-0-
09	64650	X	53553	-0-	-11097	-0-	53	1	53500	2	N	-0-					-0-
10	63612	X	53149	-0-	-10463	-0-	53	1	53096	2	N	-0-					-0-
11	59640	X	48789	-0-	-10851	-0-	48	1	48741	2	N	-0-					-0-
12	58962	X	48557	-0-	-10405	-0-	48	1	48509	2	N	-0-					-0-
01	56885	X	45717	-0-	-11168	-0-	45	1	45672	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87637	X	83935	-0-	-3702	-0-	84 4	1 9	83847	2	N	4	4	8			-0-
09	84810	X	78403	-0-	-6407	-0-	78 1	1 9	78324	2	N	1	1	8			-0-
10	87637	X	78114	-0-	-9523	-0-	78	1	78036	2	N	-0-					-0-
11	84810	X	72150	-0-	-12660	-0-	72	1	72078	2	N	-0-					-0-
12	87637	X	72839	-0-	-14798	-0-	73	1	72766	2	N	-0-					-0-
01	83948	X	64049	-0-	-19899	-0-	64	1	63985	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20	1	20455	2	N	-0-			-0-
09	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	19	1	19182	2	N	-0-			-0-
10	19809	X	19495	-0-	-314	-0-	19	1	19476	2	N	-0-			-0-
11	19170	X	18227	-0-	-943	-0-	18	1	18209	2	N	-0-			-0-
12	19809	X	18369	-0-	-1440	-0-	18	1	18351	2	N	-0-			-0-
01	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17	1	17499	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

08	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	27928	2			N	-0-			-0-
09	27226	X	27226	-0-	-0-	-0-	27226	2			N	-0-			-0-
10	25730	X	25514	-0-	-216	-0-	25514	2			N	-0-			-0-
11	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-			-0-
12	25730	X	24108	-0-	-1622	-0-	24108	2			N	-0-			-0-
01	25730	X	24544	-0-	-1186	-0-	24544	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

08	68076	X	62545	-0-	-5531	-0-	62545	2			N	-0-			-0-
09	65880	X	58210	-0-	-7670	-0-	58210	2			N	-0-			-0-
10	68076	X	55852	-0-	-12224	-0-	55852	2			N	-0-			-0-
11	65310	X	50575	-0-	-14735	-0-	50575	2			N	-0-			-0-
12	62558	X	50079	-0-	-12479	-0-	50079	2			N	-0-			-0-
01	62558	X	58396	-0-	-4162	-0-	58396	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

08	16864	X	15004	-0-	-1860	-0-	15004	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	11058	-0-	-5262	-0-	11058	2			N	-0-			-0-
10	16864	X	11216	-0-	-5648	-0-	11216	2			N	-0-			-0-
11	16320	X	10241	-0-	-6079	-0-	10241	2			N	-0-			-0-
12	16244	X	11026	-0-	-5218	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
01	15004	X	10698	-0-	-4306	-0-	10698	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

08	46376	X	43688	-0-	-2688	-0-	43688	2			N	-0-			-0-
09	44880	X	41148	-0-	-3732	-0-	41148	2			N	-0-			-0-
10	46376	X	38596	-0-	-7780	-0-	38596	2			N	-0-			-0-
11	44880	X	38148	-0-	-6732	-0-	38148	2			N	-0-			-0-
12	45322	X	37795	-0-	-7527	-0-	37795	2			N	-0-			-0-
01	43679	X	35644	-0-	-8035	-0-	35644	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30752	X	28603	-0-	-2149	-0-	28	1	28575	2	N	-0-					-0-
09	29760	X	26199	-0-	-3561	-0-	26	1	26173	2	N	-0-					-0-
10	30752	X	25738	-0-	-5014	-0-	25	1	25713	2	N	-0-					-0-
11	29760	X	23768	-0-	-5992	-0-	23	1	23745	2	N	-0-					-0-
12	30194	X	23610	-0-	-6584	-0-	23	1	23587	2	N	-0-					-0-
01	28613	X	22382	-0-	-6231	-0-	22	1	22360	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79422	X	73770	-0-	-5652	-0-	73	1	73697	2	N	-0-					-0-
09	76860	X	67893	-0-	-8967	-0-	67	1	67826	2	N	-0-					-0-
10	79422	X	66281	-0-	-13141	-0-	66	1	66215	2	N	-0-					-0-
11	76860	X	59806	-0-	-17054	-0-	59	1	59747	2	N	-0-					-0-
12	77469	X	60056	-0-	-17413	-0-	59	1	59997	2	N	-0-					-0-
01	73780	X	56413	-0-	-17367	-0-	56	1	56357	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67177	X	61471	-0-	-5706	-0-	61 3	1 9	61407	2	N	3	3	8			-0-
09	65010	X	57615	-0-	-7395	-0-	58 1	1 9	57556	2	N	1	1	8			-0-
10	67177	X	57592	-0-	-9585	-0-	58	1	57534	2	N	-0-					-0-
11	65010	X	53866	-0-	-11144	-0-	54	1	53812	2	N	-0-					-0-
12	65286	X	52428	-0-	-12858	-0-	52	1	52376	2	N	-0-					-0-
01	61473	X	50837	-0-	-10636	-0-	51	1	50786	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57133	X	55006	-0-	-2127	-0-	55	1	54951	2	N	-0-					-0-
09	55290	X	50685	-0-	-4605	-0-	51	1	50634	2	N	-0-					-0-
10	57133	X	50875	-0-	-6258	-0-	51	1	50824	2	N	-0-					-0-
11	55290	X	46491	-0-	-8799	-0-	46	1	46445	2	N	-0-					-0-
12	56606	X	46780	-0-	-9826	-0-	47	1	46733	2	N	-0-					-0-
01	54994	X	44168	-0-	-10826	-0-	44	1	44124	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

08	58962	X	43884	-0-	-15078	-0-	43884	2			N	-0-					-0-
09	57060	X	38436	-0-	-18624	-0-	38436	2			N	-0-					-0-
10	58218	X	36920	-0-	-21298	-0-	36920	2			N	-0-					-0-
11	51060	X	32432	-0-	-18628	-0-	32432	2			N	-0-					-0-
12	48019	X	31072	-0-	-16947	-0-	31072	2			N	-0-					-0-
01	43896	X	28244	-0-	-15652	-0-	28244	2			N	-0-					-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

08	150368	X	150368	-0-	-0-	-0-	258	1	150110	2	N	-0-					-0-
09	150859	X	150859	-0-	-0-	-0-	268	1	150591	2	N	-0-					-0-
10	141851	X	141851	-0-	-0-	-0-	257	1	141594	2	N	-0-					-0-
11	131148	X	131148	-0-	-0-	-0-	239	1	130909	2	N	-0-					-0-
12	129588	X	129588	-0-	-0-	-0-	233	1	129355	2	N	-0-					-0-
01	123876	X	111076	-0-	-12800	-0-	197	1	110879	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

08	170841	X	149530	-0-	-21311	-0-	149	1	149381	2	N	-0-					-0-
09	165330	X	156198	-0-	-9132	-0-	156	1	156042	2	N	-0-					-0-
10	170841	X	155581	-0-	-15260	-0-	155	1	155426	2	N	-0-					-0-
11	165330	X	137920	-0-	-27410	-0-	138	1	137782	2	N	-0-					-0-
12	161417	X	137290	-0-	-24127	-0-	137	1	137153	2	N	-0-					-0-
01	161417	X	130357	-0-	-31060	-0-	130	1	130227	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

08	103416	X	98452	-0-	-4964	-0-	98	1	98350	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	100080	X	91101	-0-	-8979	-0-	91	1	91009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	103416	X	89088	-0-	-14328	-0-	89	1	88999	2	N	-0-					-0-
11	100080	X	84754	-0-	-15326	-0-	85	1	84669	2	N	-0-					-0-
12	103416	X	81907	-0-	-21509	-0-	82	1	81825	2	N	-0-					-0-
01	98456	X	78330	-0-	-20126	-0-	78	1	78252	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

08	61318	X	58891	-0-	-2427	-0-	59	1	58830	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	59340	X	54851	-0-	-4489	-0-	55	1	54796	2	N	-0-					-0-
10	61318	X	54250	-0-	-7068	-0-	54	1	54196	2	N	-0-					-0-
11	59340	X	51037	-0-	-8303	-0-	51	1	50986	2	N	-0-					-0-
12	61318	X	49906	-0-	-11412	-0-	50	1	49856	2	N	-0-					-0-
01	58900	X	47721	-0-	-11179	-0-	48	1	47673	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199051	X	171814	-0-	-27237	-0-	172	1	171642	2	N	-0-					-0-
09	192630	X	170458	-0-	-22172	-0-	170	1	170288	2	N	-0-					-0-
10	199051	X	157458	-0-	-41593	-0-	157	1	157301	2	N	-0-					-0-
11	192630	X	136894	-0-	-55736	-0-	137	1	136757	2	N	-0-					-0-
12	176142	X	141277	-0-	-34865	-0-	141	1	141136	2	N	-0-					-0-
01	176142	X	34160	-0-	-141982	-0-	34	1	34126	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

08	86211	X	81467	-0-	-4744	-0-	81	1	81378	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	83430	X	76377	-0-	-7053	-0-	76	1	76300	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	86211	X	76508	-0-	-9703	-0-	76	1	76215	2	Y	197					197
							217	9									
11	83430	X	71730	-0-	-11700	-0-	72	1	71658	2	Y	-0-	178	1			19
12	85529	X	70740	-0-	-14789	-0-	71	1	70669	2	Y	-0-					19
01	81468	X	68094	-0-	-13374	-0-	68	1	68026	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

08	57288	X	53850	-0-	-3438	-0-	54	1	53794	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	55440	X	49560	-0-	-5880	-0-	50	1	49510	2	Y	-0-					-0-
10	57288	X	49298	-0-	-7990	-0-	49	1	49248	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	55440	X	46262	-0-	-9178	-0-	46	1	46216	2	Y	-0-					-0-
12	57288	X	46183	-0-	-11105	-0-	46	1	46137	2	Y	-0-					-0-
01	53847	X	43582	-0-	-10265	-0-	44	1	43538	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

08	58435	X	52992	-0-	-5443	-0-	52992	2			N	-0-					-0-
09	56550	X	48262	-0-	-8288	-0-	48262	2			N	-0-					-0-
10	58435	X	38840	-0-	-19595	-0-	38840	2			N	-0-					-0-
11	56550	X	49168	-0-	-7382	-0-	49168	2			N	-0-					-0-
12	57102	X	44212	-0-	-12890	-0-	44212	2			N	-0-					-0-
01	52979	X	42685	-0-	-10294	-0-	42685	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73098	X	57242	-0-	-15856	-0-	57242	2			N	-0-					-0-
09	70740	X	52204	-0-	-18536	-0-	52204	2			N	-0-					-0-
10	73098	X	50575	-0-	-22523	-0-	50575	2			N	-0-					-0-
11	65040	X	45245	-0-	-19795	-0-	45245	2			N	-0-					-0-
12	62279	X	45025	-0-	-17254	-0-	45025	2			N	-0-					-0-
01	57257	X	41092	-0-	-16165	-0-	41092	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

08	94426	X	78787	-0-	-15639	-0-	78787	2			N	-0-					-0-
09	91380	X	59168	-0-	-32212	-0-	59168	2			N	-0-					-0-
10	94426	X	28066	-0-	-66360	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
11	89490	X	68973	-0-	-20517	-0-	68973	2			N	-0-					-0-
12	87420	X	62788	-0-	-24632	-0-	62788	2			N	-0-					-0-
01	78802	X	62669	-0-	-16133	-0-	62669	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

08	274488	X	274488	-0-	-0-	-0-	274	1	274214	2	N	-0-					-0-
09	243709	X	243709	-0-	-0-	-0-	243	1	243466	2	N	-0-					-0-
10	234827	X	234827	-0-	-0-	-0-	235	1	234592	2	N	-0-					-0-
11	213372	X	213372	-0-	-0-	-0-	213	1	213159	2	N	-0-					-0-
12	207700	X	207254	-0-	-446	-0-	207	1	207047	2	N	-0-					-0-
01	207700	X	196837	-0-	-10863	-0-	197	1	196640	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

08	83824	X	81874	-0-	-1950	-0-	81874	2			N	-0-					-0-
09	81120	X	75413	-0-	-5707	-0-	75413	2			N	-0-					-0-
10	83824	X	70611	-0-	-13213	-0-	70611	2			N	-0-					-0-
11	81120	X	71153	-0-	-9967	-0-	71153	2			N	-0-					-0-
12	83824	X	68932	-0-	-14892	-0-	68932	2			N	-0-					-0-
01	81871	X	65336	-0-	-16535	-0-	65336	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

08	122915	X	120590	-0-	-2325	-0-	120	1	120470	2	N	-0-					-0-
09	118950	X	111537	-0-	-7413	-0-	111	1	111426	2	N	-0-					-0-
10	122915	X	110587	-0-	-12328	-0-	110	1	110477	2	N	-0-					-0-
11	118950	X	100352	-0-	-18598	-0-	100	1	100252	2	N	-0-					-0-
12	122915	X	101466	-0-	-21449	-0-	101	1	101365	2	N	-0-					-0-
01	120590	X	97725	-0-	-22865	-0-	98	1	97627	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130572	X	124331	-0-	-6241	-0-	124	1	124207	2	N	-0-					-0-
09	126360	X	115216	-0-	-11144	-0-	115	1	115101	2	N	-0-					-0-
10	130572	X	113893	-0-	-16679	-0-	114	1	113779	2	N	-0-					-0-
11	126360	X	105105	-0-	-21255	-0-	105	1	105000	2	N	-0-					-0-
12	130572	X	103186	-0-	-27386	-0-	103	1	103083	2	N	-0-					-0-
01	124341	X	99420	-0-	-24921	-0-	99	1	99321	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	422220	X	394600	-0-	-27620	-0-	394600	2			N	-0-					-0-
09	408600	X	347750	-0-	-60850	-0-	347750	2			N	-0-					-0-
10	422220	X	337668	-0-	-84552	-0-	337668	2			N	-0-					-0-
11	408600	X	302396	-0-	-106204	-0-	302396	2			N	-0-					-0-
12	414315	X	288826	-0-	-125489	-0-	288826	2			N	-0-					-0-
01	394599	X	275844	-0-	-118755	-0-	275844	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	272724	X	272724	-0-	-0-	-0-	272	1	272452	2	N	-0-					-0-
09	248607	X	248607	-0-	-0-	-0-	249	1	248358	2	N	-0-					-0-
10	242074	X	242074	-0-	-0-	-0-	242	1	241832	2	N	-0-					-0-
11	225034	X	225034	-0-	-0-	-0-	225	1	224809	2	N	-0-					-0-
12	226203	X	226203	-0-	-0-	-0-	226	1	225977	2	N	-0-					-0-
*01	215163	X	215163	-0-	-0-	-0-	215	1	214948	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156151	X	156151	-0-	-0-	-0-	156	1	155995	2	N	-0-					-0-
09	107040	X	105111	-0-	-1929	-0-	105	1	105006	2	N	-0-					-0-
10	108283	X	92912	-0-	-15371	-0-	93	1	92811	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	107040	X	74884	-0-	-32156	-0-	75	1	74809	2	N	-0-					-0-
12	110608	X	65704	-0-	-44904	-0-	66	1	65638	2	N	-0-					-0-
01	110608	X	68548	-0-	-42060	-0-	68	1	68480	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160177	X	154448	-0-	-5729	-0-	153	1	154295	2	N	-0-					-0-
09	155010	X	144019	-0-	-10991	-0-	140	1	143879	2	N	-0-					-0-
10	160177	X	138906	-0-	-21271	-0-	137	1	138769	2	N	-0-					-0-
11	155010	X	132981	-0-	-22029	-0-	132	1	132849	2	N	-0-					-0-
12	154442	X	129949	-0-	-24493	-0-	135	1	129814	2	N	-0-					-0-
01	154442	X	126013	-0-	-28429	-0-	128	1	125885	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399976	X	399976	-0-	-0-	-0-	399976	2			N	-0-					-0-
09	357330	X	344895	-0-	-12435	-0-	344895	2			N	-0-					-0-
10	369241	X	350414	-0-	-18827	-0-	350414	2			N	-0-					-0-
11	357330	X	344705	-0-	-12625	-0-	344705	2			N	-0-					-0-
12	369241	X	317167	-0-	-52074	-0-	317167	2			N	-0-					-0-
01	369241	X	314909	-0-	-54332	-0-	314909	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	918840	X	275451	-0-	-643389	-0-	275451	2			N	-0-					-0-
09	889200	X	255093	-0-	-634107	-0-	255093	2			N	-0-					-0-
10	918840	X	265792	-0-	-653048	-0-	265792	2			N	-0-					-0-
11	889200	X	259491	-0-	-629709	-0-	259491	2			N	-0-					-0-
12	918840	X	267388	-0-	-651452	-0-	267388	2			N	-0-					-0-
01	918840	X	269737	-0-	-649103	-0-	269737	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	432036	X	432036	-0-	-0-	-0-	432036	2			N	-0-					-0-
09	399484	X	399484	-0-	-0-	-0-	399484	2			N	-0-					-0-
10	399845	X	399845	-0-	-0-	-0-	399845	2			N	-0-					-0-
11	365770	X	365770	-0-	-0-	-0-	365770	2			N	-0-					-0-
12	370078	X	250083	-0-	-119995	-0-	250083	2			N	-0-					-0-
01	370078	X	301481	-0-	-68597	-0-	301481	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		38895	-0-	38895	38895	38895	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		300822	-0-	300822	339717	300822	2			N	-0-					-0-
*10	643664	X	303947	-0-	-339717	-0-	303947	2			N	-0-					-0-
*11	298260	X	293416	-0-	-4844	-0-	293416	2			N	-0-					-0-
*12	318479	X	318479	-0-	-0-	-0-	318479	2			N	-0-					-0-
*01	308202	X	292085	-0-	-16117	-0-	292085	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		151709	-0-	151709	175891	152 23	1 9	151534	2	N	21	21	8			-0-
09	312211	X	136320	-0-	-175891	-0-	136 4	1 9	136180	2	N	4	4	8			-0-
10	153822	X	126920	-0-	-26902	-0-	127	1	126793	2	N	-0-					-0-
11	148860	X	99056	-0-	-49804	-0-	99	1	98957	2	N	-0-					-0-
12	151714	X	109466	-0-	-42248	-0-	109	1	109357	2	N	-0-					-0-
01	151714	X	97529	-0-	-54185	-0-	97	1	97432	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343573	X	172716	-0-	-170857	-0-	172716	2			N	-0-					-0-
09	222180	X	162170	-0-	-60010	-0-	162170	2			N	-0-					-0-
10	219914	X	136129	-0-	-83785	-0-	136129	2			N	-0-					-0-
11	212820	X	135506	-0-	-77314	-0-	135506	2			N	-0-					-0-
12	172701	X	126943	-0-	-45758	-0-	126943	2			N	-0-					-0-
01	172701	X	120338	-0-	-52363	-0-	120338	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	666835	X	666835	-0-	-0-	-0-	661	1	666174	2	N	-0-					-0-
09	629471	X	629471	-0-	-0-	-0-	621	1	628850	2	N	-0-					-0-
10	633181	X	633181	-0-	-0-	-0-	626	1	632555	2	N	-0-					-0-
11	545264	X	545264	-0-	-0-	-0-	536	1	544728	2	N	-0-					-0-
12	560831	X	560831	-0-	-0-	-0-	550	1	560281	2	N	-0-					-0-
*01	549708	X	549708	-0-	-0-	-0-	542	1	549166	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226486	X	140356	-0-	-86130	-0-	140 11	1 9	140205	2	N	10	10	8			-0-
09	172290	X	126879	-0-	-45411	-0-	127 2	1 9	126750	2	N	2	2	8			-0-
10	177599	X	122730	-0-	-54869	-0-	123	1	122607	2	N	-0-					-0-
11	159420	X	110727	-0-	-48693	-0-	111	1	110616	2	N	-0-					-0-
12	152985	X	107217	-0-	-45768	-0-	107	1	107110	2	N	-0-					-0-
01	140368	X	100922	-0-	-39446	-0-	101	1	100821	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		341126	-0-	341126	448086	341126	2			N	-0-					-0-
09	775620	X	327534	-0-	-448086	-0-	327534	2			N	-0-					-0-
10	372833	X	372833	-0-	-0-	-0-	372833	2			N	-0-					-0-
11	353940	X	345858	-0-	-8082	-0-	345858	2			N	-0-					-0-
12	0	W	345724	-0-	345724	345724	345724	2			N	-0-					-0-
01	0	W	341673	-0-	341673	687397	341673	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		173467	-0-	173467	177765	173 33	1 9	173261	2	N	30	30	8			-0-
09	371457	X	193692	-0-	-177765	-0-	193 4	1 9	193495	2	N	4	4	8			-0-
10	215295	X	179783	-0-	-35512	-0-	180	1	179603	2	N	-0-					-0-
11	208350	X	157126	-0-	-51224	-0-	157	1	156969	2	N	-0-					-0-
12	200136	X	126832	-0-	-73304	-0-	127	1	126705	2	N	-0-					-0-
01	200136	X	130833	-0-	-69303	-0-	131	1	130702	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		178835	-0-	178835	185675	179 29	1 9	178627	2	N	26	26	8			-0-
09	0	W	183906	-0-	183906	369581	184 4	1 9	183718	2	N	4	4	8			-0-
10	0	W	168016	-0-	168016	537597	168	1	167848	2	N	-0-					-0-
11	0	W	129108	-0-	129108	666705	129	1	128979	2	N	-0-					-0-
12	0	W	143282	-0-	143282	809987	143	1	143139	2	N	-0-					-0-
01	0	W	128751	-0-	128751	938738	129	1	128622	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	265019	X	171569	-0-	-93450	-0-	171569	2			N	-0-					-0-
09	256470	X	171753	-0-	-84717	-0-	171753	2			N	-0-					-0-
10	247349	X	149737	-0-	-97612	-0-	149737	2			N	-0-					-0-
11	239370	X	152290	-0-	-87080	-0-	152290	2			N	-0-					-0-
12	222270	X	141165	-0-	-81105	-0-	141165	2			N	-0-					-0-
01	177475	X	134485	-0-	-42990	-0-	134485	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		122232	-0-	122232	122232	122232	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		284741	-0-	284741	406973	284741	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		296547	-0-	296547	703520	296547	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

08	350951	X	311401	-0-	-39550	-0-	533	1	310868	2	N	-0-					-0-
09	339630	X	284467	-0-	-55163	-0-	506	1	283961	2	N	-0-					-0-
10	350951	X	286129	-0-	-64822	-0-	519	1	285610	2	N	-0-					-0-
11	264420	X	264420	-0-	-0-	-0-	482	1	263938	2	N	-0-					-0-
12	325810	X	256948	-0-	-68862	-0-	463	1	256485	2	N	-0-					-0-
01	311395	X	73392	-0-	-238003	-0-	130	1	73262	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

08	T. A.		154372	-0-	154372	159334	154	1	154190	2	N	25	25	8			-0-
							28	9									
09	321416	X	162082	-0-	-159334	-0-	162	1	161916	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	181877	X	152096	-0-	-29781	-0-	152	1	151944	2	N	-0-					-0-
11	176010	X	135665	-0-	-40345	-0-	136	1	135529	2	N	-0-					-0-
12	167493	X	118507	-0-	-48986	-0-	118	1	118389	2	N	-0-					-0-
01	167493	X	122738	-0-	-44755	-0-	123	1	122615	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

08	SHUT IN		168753	-0-	168753	172794	169	1	168552	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
*09	356941	X	184147	-0-	-172794	-0-	184	1	183959	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*10	206522	X	166462	-0-	-40060	-0-	166	1	166296	2	N	-0-					-0-
*11	199860	X	124482	-0-	-75378	-0-	124	1	124358	2	N	-0-					-0-
*12	206522	X	141050	-0-	-65472	-0-	141	1	140909	2	N	-0-					-0-
*01	206522	X	120690	-0-	-85832	-0-	121	1	120569	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1 RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

08	280116	X	163865	-0-	-116251	-0-	281	1	163584	2	N	-0-					-0-
09	466618	X	466618	-0-	-0-	-0-	830	1	465788	2	N	-0-					-0-
10	489235	X	489235	-0-	-0-	-0-	887	1	488348	2	N	-0-					-0-
11	454559	X	454559	-0-	-0-	-0-	827	1	453732	2	N	-0-					-0-
12	443808	X	443808	-0-	-0-	-0-	799	1	443009	2	N	-0-					-0-
*01	420808	X	420808	-0-	-0-	-0-	748	1	420060	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		346328	-0-	346328	448479	346328	2			N	-0-			-0-
09	767238	X	318759	-0-	-448479	-0-	318759	2			N	-0-			-0-
10	357306	X	324711	-0-	-32595	-0-	324711	2			N	-0-			-0-
11	345780	X	281907	-0-	-63873	-0-	281907	2			N	-0-			-0-
12	357306	X	259000	-0-	-98306	-0-	259000	2			N	-0-			-0-
*01	230166	X	230166	-0-	-0-	-0-	230166	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

08	207669	X	148535	-0-	-59134	-0-	148535	2			N	-0-			-0-
09	200970	X	110453	-0-	-90517	-0-	110453	2			N	-0-			-0-
10	207669	X	115640	-0-	-92029	-0-	115640	2			N	-0-			-0-
11	200970	X	111688	-0-	-89282	-0-	111688	2			N	-0-			-0-
12	207669	X	103841	-0-	-103828	-0-	103841	2			N	-0-			-0-
*01	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	95334	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

*08	59885	X	-0-	-0-	-59885	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. L. LISTON WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10902 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		7263	-0-	7263	7263	323	1	6940	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		276837	-0-	276837	284100	502	1	276335	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		298379	-0-	298379	582479	543	1	297836	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		301104	-0-	301104	883583	542	1	300562	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN		287258	-0-	287258	1170841	511	1	286747	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		120565	-0-	120565	120565	120565	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		256347	-0-	256347	376912	256347	2			N	-0-					-0-
*01	659513	X	282601	-0-	-376912	-0-	282601	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	507	1	2575	3	Y	-0-					-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	564	1	2908	3	Y	-0-					-0-
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	418	1	3554	3	Y	-0-					-0-
*11	2520	X	1310	-0-	-1210	-0-	111	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*12	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	222	1	1427	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014 - PLUGGED 10/01/14

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

08	2232	X	1583	-0-	-649	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1770	-0-	-121	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

*02	756 N	749	-0-	-7	-0-	28 19	1 9	702	3	Y	17	14	1			3
*03	837 N	812	-0-	-25	-0-	34 17	1 9	761	3	Y	15	17	1			1
*04	810 N	770	-0-	-40	-0-	31 15	1 9	724	3	Y	14	12	1			3
*05	837 N	763	-0-	-74	-0-	27 20	1 9	716	3	Y	18	18	1			3
*06	810 N	759	-0-	-51	-0-	26 13	1 9	720	3	Y	12	13	1			2
*07	806 N	774	-0-	-32	-0-	28 17	1 9	729	3	Y	15	13	1			4
*08	775 N	744	-0-	-31	-0-	25 19	1 9	700	3	Y	17	19	1			2
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	25	1	703	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	27	1	724	3	Y	-0-					-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	3	Y	-0-					-0-
12	775 N	726	-0-	-49	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	706	-0-	-38	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

08	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			N	-0-					86
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					86
10	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	827	2			N	-0-					86
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					86
12	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	1463	2			N	-0-					86
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					86

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2268	N	2197	-0-	-71	-0-	84	1	2067	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	107	1	2459	3	Y	37	42	1			3
							41	9									
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	101	1	2416	3	Y	37	33	1			7
							41	9									
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	96	1	2540	3	Y	51	51	1			7
							56	9									
*06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	91	1	2511	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2615	3	Y	41	36	1			11
							45	9									
*08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	91	1	2548	3	Y	39	45	1			5
							43	9									
09	2610	N	2566	-0-	-44	-0-	90	1	2445	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
10	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	90	1	2493	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	89	1	2440	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
12	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	88	1	2502	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	91	1	2553	3	Y	22	25	1			3
							24	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	47	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	3	Y	-0-					-0-
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	3	Y	-0-					-0-
*07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	47	1	1312	3	Y	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	49	1	1315	3	Y	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1178	3	Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	49	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	45	1	1132	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	53	1	1215	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	48	1	1148	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	46	1	1220	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	31	1	838	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1328	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	44	1	1271	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	900	N	67	-0-	-833	-0-	2	1	64	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	698	-0-	-604	-0-	25	1	670	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1343	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3186	X	276	-0-	-2910	-0-	123	1	153	2	N	-0-					9
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	N	-0-					9
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					9
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	53	1	211	2	N	-0-					9
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	100	1	181	2	N	-0-					9

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 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
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	3	Y	-0-					-0-
09	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	412	1	6391	3	Y	-0-					-0-
10	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	427	1	6627	3	Y	-0-					-0-
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	450	1	7208	3	Y	-0-					-0-
12	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	406	1	6534	3	Y	-0-					-0-
*01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	422	1	6911	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 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
08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	189	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3002	-0-	-298	-0-	201	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	214	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	235	1	2677	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	288	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	244	1	2870	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	3	4	9	N	4					58
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	3	4	9	N	4					62
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	N	5					67
11	870	N	788	-0-	-82	-0-	784	3	4	9	N	4					71
12	930	N	794	-0-	-136	-0-	791	3	3	9	N	3					74
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	790	3	4	9	N	4					78

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6895	-0-	-142	-0-	6843	3	52	9	N	47					242
09	6840	X	6482	-0-	-358	-0-	6419	3	63	9	N	57	191	1			108
10	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	6715	3	44	9	N	40					148
11	6840	X	6364	-0-	-476	-0-	6325	3	39	9	N	35					183
12	6975	X	6855	-0-	-120	-0-	6797	3	58	9	N	53	191	1			45
01	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6690	3	113	9	N	103					148

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1745	-0-	-239	-0-	1745	3			N	-0-					31
09	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	1485	3			N	-0-					31
10	1767	X	1327	-0-	-440	-0-	1327	3			N	-0-					31
11	1680	X	1225	-0-	-455	-0-	1225	3			N	-0-					31
12	1736	X	1211	-0-	-525	-0-	1211	3			N	-0-					31
01	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	1082	3	4	9	N	4					35

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	3			N	-0-					26
09	3840	X	3575	-0-	-265	-0-	3540	3	35	9	N	32					58
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	3581	3			N	-0-					58
11	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	3			N	-0-					58
12	3782	X	3537	-0-	-245	-0-	3473	3	64	9	N	58					116
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3391	3	8	9	N	7					123

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	N	9					90
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2193	-0-	2193	2193	378 44	1 9	1771	2	Y	40					72
09	T. A.		2448	-0-	2448	4641	368 50	1 9	2030	2	Y	45	23	8			94
10	T. A.		2745	-0-	2745	7386	411 58	1 9	2276	2	Y	53	24	8			123
11	9492	X	2106	-0-	-7386	-0-	383 29	1 9	1694	2	Y	26					149
12	2387	N	1365	-0-	-1022	-0-	326 6	1 9	1033	2	Y	5					154
01	2387	N	834	-0-	-1553	-0-	236 6	1 9	592	2	Y	5	1	8			158

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	806 N	582	-0-	-224	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	128					N	-0-					-0-
09	159 X	31	-0-	-128	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	812	N	768	-0-	-44	-0-	30	1	738	3	Y	-0-					-0-
*03	899	N	824	-0-	-75	-0-	34	1	790	3	Y	-0-					-0-
*04	840	N	793	-0-	-47	-0-	32	1	761	3	Y	-0-					-0-
*05	868	N	843	-0-	-25	-0-	30	1	813	3	Y	-0-					-0-
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	742	-0-	-95	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	792	-0-	-76	-0-	28	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	661	-0-	-179	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	651	-0-	-93	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					-0-
*11	780	N	672	-0-	-108	-0-	24	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	20	1	606	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	21	1	601	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1285	3	Y	41	35	1			8
							45	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	53	1	1220	3	Y	35	40	1			3
							39	9									
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	55	1	1534	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	63	1	1585	3	Y	56	45	1			15
							62	9									
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	3	Y	88	92	1			11
							97	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1570	3	Y	70	65	1			16
							77	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	57	1	1600	3	Y	94	95	1			15
							103	9									
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1607	3	Y	102	96	1			21
							112	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	56	1	1622	3	Y	98	103	1			16
							108	9									
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	39	50	1			5
							43	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	3	Y	-0-					-0-
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*08	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	43	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	47	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	47	1	1279	3	Y	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	44	1	1190	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	45	1	1293	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	42	1	1191	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		94	-0-	94	94	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		533	-0-	533	627	21	1	512	3	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		654	-0-	654	1281	23	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	1938	X	657	-0-	-1281	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	3	Y	-0-					-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	668	3	Y	-0-					-0-
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

08	3937	X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					29
09	3810	X	2960	-0-	-850	-0-	2960	2			N	-0-					29
10	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					29
11	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2			N	-0-					29
12	3410	X	2969	-0-	-441	-0-	2969	2			N	-0-					29
*01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1341	-0-	-643	-0-	1330	3	11	9	Y	10	9	1			1
09	1920	X	932	-0-	-988	-0-	906	3	26	9	Y	24	22	1			3
10	1922	X	905	-0-	-1017	-0-	870	3	35	9	Y	32	32	1			3
11	1470	X	125	-0-	-1345	-0-	82	3	43	9	Y	39	39	1			3
12	1426	X	848	-0-	-578	-0-	805	3	43	9	Y	39	39	1			3
01	1333	X	408	-0-	-925	-0-	365	3	43	9	Y	39	39	1			3

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2326	2	53	9	N	48	176	1			45
09	2100	X	1963	-0-	-137	-0-	1930	2	33	9	N	30					75
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2214	2	68	9	N	62					137
11	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	1861	2	56	9	N	51					188
12	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1680	2	79	9	N	72					260
01	2387	X	1502	-0-	-885	-0-	1392	2	110	9	N	100					360

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5678	-0-	-646	-0-	95	1	5583	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5054	-0-	-946	-0-	97	1	4957	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	102	1	5751	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	5391	-0-	-399	-0-	98	1	5293	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5492	-0-	-181	-0-	108	1	5384	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5846	-0-	-13	-0-	86	1	5760	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	1178	-0-	-1622	62412	45	1	1090	3	N	39	43	1			7
							43	9									
*03	3100	N	1284	-0-	-1816	60596	52	1	1195	3	N	34	38	1			3
							37	9									
*04	3000	N	1102	-0-	-1898	58698	42	1	1026	3	N	31	28	1			6
							34	9									
*05	3100	N	1333	-0-	-1767	56931	46	1	1242	3	N	41	41	1			6
							45	9									
*06	3000	N	1308	-0-	-1692	55239	45	1	1231	3	N	29	30	1			5
							32	9									
*07	3100	N	1383	-0-	-1717	53522	51	1	1296	3	N	33	29	1			9
							36	9									
*08	3100	N	1360	-0-	-1740	51782	47	1	1269	3	N	40	44	1			5
							44	9									
09	3000	N	1262	-0-	-1738	50044	43	1	1196	3	N	21	21	1			5
							23	9									
10	3100	N	1246	-0-	-1854	48190	42	1	1175	3	N	26	27	1			4
							29	9									
*11	3000	N	1247	-0-	-1753	46437	44	1	1171	3	N	29	27	1			6
							32	9									
12	3100	N	1279	-0-	-1821	44616	42	1	1207	3	N	27	29	1			4
							30	9									
*01	3100	N	1281	-0-	-1819	42797	44	1	1212	3	N	23	24	1			3
							25	9									

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6198

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2014

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

*05	372	N	326	-0-	-46	-0-	322	3	4	9	Y	4	4	1			1
*06	330	N	321	-0-	-9	-0-	318	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	341	N	309	-0-	-32	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	372	N	224	-0-	-148	-0-	221	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	3	1			1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4	4	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 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
08	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	117	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	127	1	1777	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1918	-0-	-934	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	170	-0-	-1900	-0-	14	1	156	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	113	-0-	-2026	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	208	-0-	-1807	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	59	1	1331	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	54	1	1320	2	N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	52	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	119	1	2691	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	99	1	2571	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	109	1	2650	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	103	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	125	1	2654	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	163	1	2560	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	135	1	3049	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3101	-0-	-139	-0-	115	1	2986	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	126	1	3080	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3076	-0-	-164	-0-	119	1	2957	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	3068	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	176	1	2772	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 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
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			Y	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	3			Y	-0-					-0-
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			Y	-0-					-0-
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
*01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5523	2	34	9	N	31					133
09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4924	2	33	9	N	30					163
10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5071	2	66	9	N	60	183	1			40
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4963	2	8	9	N	7					47
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5038	2	44	9	N	40					87
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					87

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	3	1			1
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5	3	1			3
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6	7	1			2
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	474	2	3	9	N	3	4	1			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	3			N	-0-					-0-
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	3700	-0-	-3230	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5250	-0-	-1911	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	3539	-0-	-3622	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

08	8804	X	5347	-0-	-3457	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4565	-0-	-1345	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4785	-0-	-1756	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	3753	-0-	-2577	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	4264	-0-	-2277	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	3870	-0-	-1462	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 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
08	5797	X	5467	-0-	-330	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	3928	-0-	-1652	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	3578	-0-	-2281	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3177	-0-	-2682	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3851	X	883	-0-	-2968	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	840	N	502	-0-	-338	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6513	X	1073	-0-	-5440	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1105	-0-	-1468	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	263	-0-	-4015	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					-0-
09	2698	N	2592	-0-	-106	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2242	-0-	-672	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4063	-0-	-1127	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	1713	-0-	-3650	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	2664	-0-	-2526	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			N	-0-					-0-
*01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	2494	-0-	-3866	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	4322	-0-	-1816	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3736	-0-	-1069	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5143	-0-	2043	3306	5143	3			N	-0-					-0-
09	7765	X	4459	-0-	-3306	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2058	-0-	-763	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
*01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1408	-0-	-1772	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2175	-0-	-195	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1693	-0-	-647	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1261	-0-	-1157	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3004	-0-	-96	138	3004	3			N	-0-					-0-
09	2858	X	2720	-0-	-138	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2012	-0-	-598	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2250	-0-	-447	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1299	-0-	-840	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1022	-0-	-868	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	693	-0-	-609	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 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
08	3100	N	3926	-0-	826	1935	3926	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3495	-0-	-1935	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
*01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2714	-0-	-586	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2845	-0-	-35	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

08	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1096	-0-	-194	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6081	-0-	-305	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5821	-0-	-565	-0-	5821	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

08	3627	X	2818	-0-	-809	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2614	-0-	-896	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1256	-0-	-1474	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	954	-0-	-1867	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2330	-0-	-491	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

08	5797	X	4711	-0-	-1086	-0-	4579	3	132	9	Y	120	141	1			19
09	5640	X	435	-0-	-5205	-0-	435	3			Y	-0-					19
10	5828	X	182	-0-	-5646	-0-	107	3	75	9	Y	68	55	1			32
11	5640	X	81	-0-	-5559	-0-	71	3	10	9	Y	9	34	1			7
12	5611	X	60	-0-	-5551	-0-	59	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
01	4712	X	306	-0-	-4406	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	20	-0-	-755	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2544	-0-	-215	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2178	-0-	-364	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 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
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4605	-0-	-572	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4885	-0-	-125	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4925	-0-	-221	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	355 43	1 9	866	3	Y	39	36	1			9
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	344 40	1 9	681	3	Y	36	36	1			9
10	1581	N	970	-0-	-611	-0-	354 52	1 9	564	3	Y	47	37	1			19
11	1105	N	797	-0-	-308	-0-	344 8	1 9	445	3	Y	7	22	1			4
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	355 9	1 9	512	3	Y	8	10	1			2
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	535	3	Y	8	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		4211	-0-	4211	15882	390	1	3769	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
*03	T. A.		4712	-0-	4712	20594	468	1	4189	3	Y	50	49	0			2
							55	9									
*04	T. A.		8130	-0-	8130	28724	723	1	7360	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
*05	33326	X	4602	-0-	-28724	-0-	293	1	4251	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	208	1	2872	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
*07	8246	X	6522	-0-	-1724	-0-	205	1	6247	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
08	8246	X	2864	-0-	-5382	-0-	153	1	2625	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
09	7980	X	71	-0-	-7909	-0-	1	3	70	9	Y	64	64	0			3
*10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	71	71	0			3
*11	6300	X	88	-0-	-6212	-0-	1	3	87	9	Y	79	79	0			3
*12	T. A.		90	-0-	90	90	1	1	1	3	Y	80	80	0			3
							88	9									
01	T. A.		107	-0-	107	197	10	1	3	3	Y	85	85	0			3
							94	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

08	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	175	1	4305	3	Y	66	64	0			13
							73	9									
09	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	3984	3	65	9	Y	59	61	0			11
10	4464	X	4173	-0-	-291	-0-	4164	3	9	9	Y	8	18	0			1
11	4410	X	2921	-0-	-1489	-0-	2911	3	10	9	Y	9	8	0			2
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	162	1	3769	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
*01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	147	1	3376	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

08	3534	X	2809	-0-	-725	-0-	111	1	2688	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
09	3420	X	3395	-0-	-25	-0-	3380	3	15	9	Y	14	13	0			3
10	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	3164	3	20	9	Y	18	19	0			2
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3008	3	21	9	Y	19	18	0			3
12	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	127	1	2921	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	98	1	2257	3	Y	18	19	0			2
							20	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	803	1	4220	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	565	1	3843	3	Y	29	27	0			5
							32	9									
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	555	1	3173	3	Y	37	38	0			4
							41	9									
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	640	1	1698	3	Y	39	36	0			7
							43	9									
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	737	1	3639	3	Y	37	39	0			5
							41	9									
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	729	1	3464	3	Y	39	39	0			5
							43	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	381	1	9368	3	Y	214	208	0			42
							235	9									
09	8310	X	4562	-0-	-3748	-0-	4472	3	90	9	Y	82	109	0			15
10	8587	X	5911	-0-	-2676	-0-	5758	3	153	9	Y	139	140	0			14
11	8310	X	7309	-0-	-1001	-0-	7144	3	165	9	Y	150	137	0			27
12	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	389	1	9036	3	Y	140	147	0			20
							154	9									
*01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	411	1	9388	3	Y	146	148	0			18
							161	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	47	-0-	-523	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	48 2	1 9	1169	3	Y	2	2	0			-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	458	-0-	-712	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	312	-0-	-649	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	135	-0-	-733	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	96	1	2339	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2163	-0-	-177	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	93	1	2128	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	96	1	2179	3	Y	-0-					-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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
08	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	414	1	1531	3	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	335	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	290	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	335	1	1179	3	Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	328	1	1108	3	Y	-0-					-0-
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	374	1	973	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 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
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	306	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	344	1	699	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	355	1	708	3	Y	-0-					-0-
*11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*03	1333	N	556	-0-	-777	-0-	242	1	305	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	1170	N	557	-0-	-613	-0-	241	1	308	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*05	1147	N	374	-0-	-773	-0-	119	1	245	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	124	1	342	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	589	N	402	-0-	-187	-0-	390	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	395	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	355	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	316	1	4698	3	N	31	31	0			1
							34	9									
*03	5797	X	4690	-0-	-1107	-0-	339	1	4315	3	N	33	33	0			1
							36	9									
*04	5610	X	3398	-0-	-2212	-0-	224	1	3142	3	N	29	29	0			1
							32	9									
*05	5797	X	4102	-0-	-1695	-0-	4063	3	39	9	N	35	35	0			1
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	222	1	1657	3	N	42	41	0			2
							46	9									
*07	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	119	1	5107	3	N	43	43	0			2
							47	9									
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	282	1	4396	3	N	52	52	0			2
							57	9									
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	320	1	5021	3	N	89	87	0			4
							98	9									
*10	5270	X	4138	-0-	-1132	-0-	286	1	3744	3	N	98	98	0			4
							108	9									
*11	5100	X	900	-0-	-4200	-0-	212	1	568	3	N	109	109	0			4
							120	9									
*12	5611	X	1592	-0-	-4019	-0-	1471	3	121	9	N	110	110	0			4
01	5611	X	1012	-0-	-4599	-0-	169	1	713	3	N	118	118	0			4
							130	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2092	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2460	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2976	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	229	1	2217	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	221	1	2212	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
*07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	281	1	2797	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	279	1	2398	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	3000	N	3094	-0-	94	94	292	1	2802	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	3100	N	3181	-0-	81	175	326	1	2815	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
*11	3000	N	2974	-0-	-26	149	271	1	2659	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
*12	3295	X	3146	-0-	-149	-0-	313	1	2788	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	242	1	1601	3	Y	44	44	0			1
							48	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	312	1	433	3	Y	33	35	1			12
							36	9									
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	219	1	540	3	Y	25	34	1			3
							28	9									
10	868	N	277	-0-	-591	-0-	143	1	99	3	Y	32	16	1			19
							35	9									
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	221	1	283	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	355	1	296	3	Y	-0-					-0-
*01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	253	1	5602	3	N	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	245	1	5294	3	N	-0-					-0-
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5466	3	N	-0-					-0-
11	5490	X	5032	-0-	-458	-0-	237	1	4795	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	253	1	5124	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	215	1	4388	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	3	Y	51	54	1			9
							56	9									
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	90	1	2083	3	Y	46	51	1			4
							51	9									
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	3	Y	42	38	1			8
							46	9									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	80	1	2109	3	Y	56	56	1			8
							62	9									
*06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	72	1	2008	3	Y	39	41	1			6
							43	9									
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	3	Y	46	40	1			12
							51	9									
*08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	81	1	2275	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	80	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*11	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	77	1	2117	3	Y	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	76	1	2116	3	Y	-0-					-0-

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	3	Y	42	39	1			8
							46	9									
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	76	1	1738	3	Y	38	43	1			3
							42	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	71	1	1699	3	Y	58	50	1			11
							64	9									
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	3	Y	104	100	1			15
							114	9									
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	69	1	1889	3	Y	73	76	1			12
							80	9									
*07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	77	1	1913	3	Y	85	74	1			23
							94	9									
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	2122	3	Y	100	111	1			12
							110	9									
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2038	3	Y	81	75	1			18
							89	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	1934	3	Y	108	109	1			17
							119	9									
*11	2160	N	1856	-0-	-304	-0-	62	1	1692	3	Y	93	91	1			19
							102	9									
12	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	70	1	1996	3	Y	112	113	1			18
							123	9									
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	68	1	1892	3	Y	92	98	1			12
							101	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	959	3	147	9	Y	134	142	1			68
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	898	3	144	9	Y	131	76	1			123
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1022	3	138	9	Y	125	169	1			79
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	977	3	131	9	Y	119	91	1			107
12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	838	3	98	9	Y	89	167	1			29
01	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	968	3	66	9	Y	60	50	1			39

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	75	76	1			14
							83	9									
*03	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	62	1	1414	3	Y	68	76	1			6
							75	9									
*04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	58	1	1390	3	Y	62	56	1			12
							68	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	Y	87	86	1			13
							96	9									
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	3	Y	60	63	1			10
							66	9									
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	63	1	1597	3	Y	66	58	1			18
							73	9									
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	3	Y	73	82	1			9
							80	9									
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	57	1	1582	3	Y	59	55	1			13
							65	9									
10	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	44	1	1235	3	Y	79	80	1			12
							87	9									
*11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	48	1	1322	3	Y	68	66	1			14
							75	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	3	Y	81	82	1			13
							89	9									
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	55	1	1575	3	Y	66	71	1			8
							73	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	896	N	854	-0-	-42	-0-	33	1	810	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	992	N	935	-0-	-57	-0-	39	1	887	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*04	990	N	916	-0-	-74	-0-	36	1	873	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	961	N	946	-0-	-15	-0-	35	1	901	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	34	1	917	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	37	1	931	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*08	961	N	919	-0-	-42	-0-	31	1	885	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	32	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	33	1	936	3	Y	-0-					-0-
*11	900	N	884	-0-	-16	-0-	31	1	853	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	32	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	908	-0-	-53	-0-	32	1	876	3	Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1745	3	Y	21	39	1			4
							23	9									
*03	775	N	733	-0-	-42	-0-	30	1	682	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	93	1	2238	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	80	1	2097	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	72	1	1992	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	84	1	2107	3	Y	19	16	1			5
							21	9									
*08	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	74	1	2098	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	74	1	2022	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	73	1	2031	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	73	1	1977	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
12	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	71	1	2014	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	69	1	1943	3	Y	88	80	1			11
							97	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	101	1	3089	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	101	1	3055	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	103	1	3031	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	101	1	3037	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	101	1	3402	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	97	1	2842	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	1062	3	Y	22	23	1			4
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	48 22	1 9	1078	3	Y	20	22	1			2
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	45 21	1 9	1072	3	Y	19	17	1			4
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1185	3	Y	23	24	1			3
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	1169	3	Y	17	17	1			3
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	1182	3	Y	14	13	1			4
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	1233	3	Y	14	16	1			2
09	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	43 12	1 9	1178	3	Y	11	10	1			3
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	43 15	1 9	1198	3	Y	14	15	1			2
*11	1260	N	1198	-0-	-62	-0-	42 15	1 9	1141	3	Y	14	13	1			3
12	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	39 18	1 9	1140	3	Y	16	16	1			3
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	41 13	1 9	1127	3	Y	12	13	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	4564	X	929	-0-	-3635	-0-	36	1	893	3	Y	-0-	4	1			-0-
*03	4061	X	1005	-0-	-3056	-0-	42	1	963	3	Y	-0-					-0-
*04	1290	X	966	-0-	-324	-0-	39	1	927	3	Y	-0-					-0-
*05	1054	X	1006	-0-	-48	-0-	36	1	970	3	Y	-0-					-0-
*06	960	X	926	-0-	-34	-0-	32	1	894	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	8015	-0-	4915	4915	306	1	7709	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	7109	-0-	4009	8924	245	1	6838	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
09	3000	N	6393	-0-	3393	12317	226	1	6142	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
*10	18553	X	6236	-0-	-12317	-0-	215	1	5986	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	206	1	5594	3	Y	34	32	1			7
							37	9									
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	196	1	5587	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
*01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	190	1	5349	3	Y	80	75	1			10
							88	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	141	1	3452	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	172	1	3933	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
*04	3630	X	3598	-0-	-32	-0-	142	1	3435	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*06	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	140	1	3845	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*07	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	159	1	4018	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*08	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	139	1	3892	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
09	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	136	1	3731	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	123	1	3421	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	4140	X	3542	-0-	-598	-0-	126	1	3405	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	4278	X	3788	-0-	-490	-0-	128	1	3648	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	4061	X	3868	-0-	-193	-0-	132	1	3728	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3720	-0-	-992	-0-	174	1	3546	3	N	-0-					-0-
09	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	174	1	3399	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	184	1	3310	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	175	1	3107	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	143	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	125	1	2377	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	77	1	1911	3	Y	66	67	1			12
							73	9									
*03	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	90	1	2066	3	Y	59	66	1			5
							65	9									
*04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	83	1	1978	3	Y	48	44	1			9
							53	9									
*05	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	78	1	2074	3	Y	55	56	1			8
							61	9									
*06	2190	N	2125	-0-	-65	-0-	72	1	2011	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	86	1	2185	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	76	1	2120	3	Y	55	60	1			7
							61	9									
09	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	74	1	2008	3	Y	45	42	1			10
							50	9									
10	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	72	1	2007	3	Y	59	60	1			9
							65	9									
*11	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	68	1	1867	3	Y	65	61	1			13
							72	9									
12	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	69	1	1993	3	Y	63	66	1			10
							69	9									
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	71	1	2007	3	Y	63	65	1			8
							69	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2660	X	1217	-0-	-1443	-0-	45	1	1097	3	Y	68	69	1			13
							75	9									
*03	2263	X	1311	-0-	-952	-0-	53	1	1195	3	Y	57	65	1			5
							63	9									
*04	1590	X	1230	-0-	-360	-0-	48	1	1178	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
*05	1519	X	1289	-0-	-230	-0-	46	1	1237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	44	1	1214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	44	1	1249	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1290	N	939	-0-	-351	-0-	33	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	68	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	81	1	2189	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3640	-0-	540	540	123	1	3517	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3496	-0-	396	936	117	1	3294	3	Y	77	67	1			10
							85	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

08	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	49	1	4427	3	N	-0-					-0-
09	4440	X	3983	-0-	-457	-0-	50	1	3933	3	N	-0-					-0-
10	4371	X	3864	-0-	-507	-0-	52	1	3812	3	N	-0-					-0-
11	4320	X	2008	-0-	-2312	-0-	39	1	1969	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	1901	-0-	-2563	-0-	31	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	52	1	4065	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

08	1550	X	1270	-0-	-280	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1222	-0-	-278	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	1308	-0-	-242	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	5212	-0-	2112	2112	5212	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

08	7099	X	5820	-0-	-1279	-0-	98	1	5722	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	4623	-0-	-2247	-0-	88	1	4535	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	5233	-0-	-1773	-0-	91	1	5142	3	N	-0-					-0-
11	5640	X	4431	-0-	-1209	-0-	80	1	4351	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	4331	-0-	-1497	-0-	85	1	4246	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	4190	-0-	-1638	-0-	61	1	4129	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
*01	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8224	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	2912	X	2540	-0-	-372	-0-	97	1	2374	3	Y	63	64	1			12
							69	9									
*03	3224	X	2272	-0-	-952	-0-	93	1	2116	3	Y	57	64	1			5
							63	9									
*04	3060	X	2638	-0-	-422	-0-	103	1	2474	3	Y	55	49	1			11
							61	9									
*05	3162	X	2811	-0-	-351	-0-	99	1	2632	3	Y	73	73	1			11
							80	9									
*06	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	96	1	2652	3	Y	51	54	1			8
							56	9									
*07	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	99	1	2526	3	Y	61	53	1			16
							67	9									
*08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	103	1	2878	3	Y	72	79	1			9
							79	9									
09	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	92	1	2510	3	Y	58	54	1			13
							64	9									
10	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	89	1	2494	3	Y	77	78	1			12
							85	9									
*11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	88	1	2379	3	Y	84	79	1			17
							92	9									
12	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	88	1	2492	3	Y	81	85	1			13
							89	9									
01	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	90	1	2548	3	Y	69	73	1			9
							76	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 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	EOM BALANCE
*02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	222	1	4723	3	Y	247	252	1	46
							272	9							
*03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	335	1	4706	3	Y	221	249	1	18
							243	9							
*04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	331	1	5176	3	Y	190	172	1	36
							209	9							
*05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	315	1	4890	3	Y	239	240	1	35
							263	9							
*06	5700	X	2727	-0-	-2973	-0-	193	1	2387	3	Y	134	148	1	21
							147	9							
*07	5983	X	10	-0-	-5973	-0-	1	1	7	3	Y	2	23	1	-0-
							2	9							
*08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6	5	1	1
09	5820	X	134	-0-	-5686	-0-	14	1	111	3	Y	8	7	1	2
							9	9							
10	5549	X	152	-0-	-5397	-0-	15	1	125	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
*11	2760	X	15	-0-	-2745	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	1	2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	12	12	1	2
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	10	1	1

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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	EOM BALANCE
*02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	134	1	2928	3	Y	33	36	1	6
							36	9							
*03	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	154	1	3138	3	Y	30	34	1	2
							33	9							
*04	3270	X	3266	-0-	-4	-0-	145	1	3091	3	Y	27	24	1	5
							30	9							
*05	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	127	1	2940	3	Y	35	35	1	5
							39	9							
*06	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	128	1	3078	3	Y	24	25	1	4
							26	9							
*07	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	144	1	3206	3	Y	29	25	1	8
							32	9							
*08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	136	1	3328	3	Y	35	39	1	4
							39	9							
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	136	1	3227	3	Y	30	27	1	7
							33	9							
10	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	130	1	3203	3	Y	38	39	1	6
							42	9							
*11	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	126	1	2982	3	Y	42	39	1	9
							46	9							
12	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	130	1	3210	3	Y	40	42	1	7
							44	9							
01	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	129	1	3139	3	Y	60	59	1	8
							66	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3108	X	3010	-0-	-98	-0-	115	1	2818	3	Y	70	78	1			13
							77	9									
*03	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	131	1	3008	3	Y	64	72	1			5
							70	9									
*04	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	105	1	2524	3	Y	58	52	1			11
							64	9									
*05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	122	1	3260	3	Y	76	76	1			11
							84	9									
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	113	1	3126	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
*07	3162	X	2049	-0-	-1113	-0-	76	1	1904	3	Y	63	54	1			17
							69	9									
*08	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	98	1	2762	3	Y	94	99	1			12
							103	9									
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	113	1	3081	3	Y	106	94	1			24
							117	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	107	1	2987	3	Y	141	143	1			22
							155	9									
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	3	Y	153	144	1			31
							168	9									
12	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	101	1	2849	3	Y	148	155	1			24
							163	9									
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	99	1	2822	3	Y	119	128	1			15
							131	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	3	Y	46	45	1			9
							51	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1583	3	Y	42	47	1			4
							46	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	64	1	1537	3	Y	40	36	1			8
							44	9									
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	61	1	1623	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1618	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	66	1	1647	3	Y	37	32	1			10
							41	9									
*08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	60	1	1651	3	Y	40	45	1			5
							44	9									
09	1740	N	1352	-0-	-388	-0-	47	1	1270	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	59	1	1642	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	59	1	1589	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	55	1	1572	3	Y	37	39	1			5
							41	9									

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	3	N	-0-					-0-
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	3	N	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	101	1	2725	3	N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	101	1	2412	3	N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	104	1	2506	3	N	-0-					-0-
*01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	104	1	2668	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

08	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

08	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1502	-0-	-265	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2298	-0-	-192	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
*01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

*02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	3	Y	75	70	1			14
							83	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	3	Y	68	76	1			6
							75	9									
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	3	Y	68	61	1			13
							75	9									
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	52	1	1371	3	Y	83	84	1			12
							91	9									
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1370	3	Y	56	59	1			9
							62	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	55	1	1396	3	Y	66	57	1			18
							73	9									
*08	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	48	1	1327	3	Y	78	86	1			10
							86	9									
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1432	3	Y	34	36	1			8
							37	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	54	1	1490	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
*11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	48	1	1318	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1433	3	Y	26	28	1			3
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2576	N	2559	-0-	-17	-0-	103	1	2438	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
*03	2573	N	2004	-0-	-569	-0-	87	1	1900	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
*04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	118	1	2712	3	Y	25	21	1			5
							28	9									
*05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	108	1	2726	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*06	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	101	1	2661	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*07	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	112	1	2700	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	102	1	2726	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
09	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	98	1	2560	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
10	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	100	1	2618	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
*11	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	86	1	2245	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
12	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	100	1	2683	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
01	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	96	1	2568	3	Y	48	48	1			6
							53	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 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
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	16	18	1			1
							18	9									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	569	3	Y	68	56	1			13
							75	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	114	110	1			17
							125	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	77	82	1			12
							85	9									
*07	682	N	210	-0-	-472	-0-	8	1	202	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	992	N	618	-0-	-374	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	187	-0-	-413	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	61	-0-	-218	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1214	-0-	1214	1214	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		1025	-0-	1025	2239	36	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	3057	X	818	-0-	-2239	-0-	27	1	791	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	678	-0-	-531	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					15
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					15
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	44	1	984	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1059	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	39	1	1010	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1020	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	44	1	1085	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	37	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	36	1	1014	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	36	1	967	3	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	71	1	921	3	N	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

*02	3187	X	2841	-0-	-346	-0-	111	1	2730	3	Y	-0-					-0-
*03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	100	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	129	1	3462	3	Y	-0-					-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	114	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	120	1	3025	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	109	1	3066	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	107	1	2909	3	Y	26	24	1			6
							29	9									
10	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	106	1	2942	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
*11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	103	1	2797	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
12	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	100	1	2864	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	103	1	2861	3	Y	24	27	1			3
							26	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1316	N	365	-0-	-951	-0-	21	1	310	3	Y	31	33	1			6
							34	9									
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	3	Y	33	36	1			3
							36	9									
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	64	1	1415	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	60	1	1286	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	60	1	1262	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
12	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	54	1	1164	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
*01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	3	Y	19	21	1			2
							21	9									

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	39	1	960	3	Y	51	50	1			9
							56	9									
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	55	1	1257	3	Y	46	51	1			4
							51	9									
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	Y	41	37	1			8
							45	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1365	3	Y	54	54	1			8
							59	9									
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	3	Y	38	40	1			6
							42	9									
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1434	3	Y	45	39	1			12
							50	9									
*08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	48	1	1360	3	Y	31	39	1			4
							34	9									
09	1500	N	1433	-0-	-67	-0-	51	1	1382	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	3	Y	-0-					-0-
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	85	1	2359	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	4
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	459	-0-	-223	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

08	3627	X	2160	-0-	-1467	-0-	2149	2	11	9	Y	10	1	8			51
09	3510	X	1777	-0-	-1733	-0-	1758	2	19	9	Y	17					68
10	3627	X	1924	-0-	-1703	-0-	1924	2			Y	-0-					68
11	3510	X	1611	-0-	-1899	-0-	1581	2	30	9	Y	27	59	1			36
12	1674	X	1520	-0-	-154	-0-	1492	2	28	9	Y	25	1	8			60
01	1674	X	1493	-0-	-181	-0-	1471	2	22	9	Y	20	1	8			79

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	279	1	1812	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	252	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	279	1	1574	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1032	-0-	-978	-0-	270	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	261	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	279	1	1831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1870	2	10	9	Y	9	4	8			48
09	1950	N	1849	-0-	-101	-0-	1838	2	11	9	Y	10	4	8			54
10	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	1542	2	14	9	Y	13	65	1	2	8	-0-
11	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	1614	2	11	9	Y	10	3	8			7
12	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1588	2	18	9	Y	16	5	8			18
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1839	2	14	9	Y	13	2	8			29

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	821	1	2077	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	810	1	1958	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	807	1	1922	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
11	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	760	1	1357	3	Y	36	36	1			-0-
							538	5	40	9							
12	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	810	1	1850	3	Y	51	51	1			-0-
							82	5	56	9							
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	745	1	1831	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	309	1	822	2	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	297	1	754	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	309	1	841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	297	1	744	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	304	1	707	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	303	1	663	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	93	1	8726	3	N	-0-					-0-
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	89	1	8587	3	N	-0-					-0-
10	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	93	1	9389	3	N	-0-					-0-
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	90	1	9389	3	N	-0-					-0-
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	93	1	9242	3	N	-0-					-0-
*01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	93	1	7176	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	372 157	1 9	5721	2	Y	143	139	1			84
09	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	360 143	1 9	5675	2	Y	130	141	1			73
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	372 157	1 9	5668	2	Y	143	143	1			73
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	360 152	1 9	5033	2	Y	138	141	1			70
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	372 172	1 9	4898	2	Y	156	148	1			78
*01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	372 168	1 9	4523	2	Y	153	148	1			83

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	348 99	1 9	6322	2	Y	90	99	1			25
09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	337 102	1 9	5853	2	Y	93	98	1			20
10	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	348 156	1 9	6369	2	Y	142	133	1			29
11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	337 143	1 9	6078	2	Y	130	135	1			24
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	352 139	1 9	6099	2	Y	126	116	1			34
*01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	353 135	1 9	6604	2	Y	123	135	1			22

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	308 260	1 3	1263 11	2 9	Y	10	13	1			5
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	348 263	1 3	1326 11	2 9	Y	10	8	1			7
10	3100	N	3986	-0-	886	886	372 603	1 3	3000 11	2 9	Y	10	11	1			6
11	2570	N	1684	-0-	-886	-0-	360 236	1 3	1077 11	2 9	Y	10	10	1			6
12	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	372 251	1 3	1039 12	2 9	Y	11	11	1			6
01	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	372 297	1 3	929 18	2 9	Y	16	14	1			8

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3043	2	Y	2	2	1			1
							628	3	2	9							
09	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	323	1	2896	2	Y	2	2	1			1
							574	3	2	9							
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	360	1	3076	2	Y	2	2	1			1
							618	3	2	9							
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2	2	1			1
12	3999	X	3156	-0-	-843	-0-	372	1	2241	2	Y	2	2	1			1
							541	3	2	9							
01	3999	X	734	-0-	-3265	-0-	732	1	2	9	Y	2	2	1			1

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	372	1	954	2	Y	9	10	1			4
							197	3	10	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	360	1	955	2	Y	7	6	1			5
							189	3	8	9							
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	365	1	963	2	Y	7	8	1			4
							193	3	8	9							
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	347	1	913	2	Y	7	7	1			4
							200	3	8	9							
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	802	2	Y	7	7	1			4
							193	3	8	9							
*01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	372	1	758	2	Y	7	8	1			3
							243	3	8	9							

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3072	3	45	9	Y	41	46	1			11
09	2010	X	1429	-0-	-581	-0-	1374	3	55	9	Y	50	50	1			11
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3610	3	132	9	Y	120	118	1			13
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3856	3	89	9	Y	81	83	1			11
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3472	3	75	9	Y	68	58	1			21
*01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3405	3	62	9	Y	56	69	1			8

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2860	3	31	9	Y	28	26	1			17
09	2880	X	691	-0-	-2189	-0-	652	3	39	9	Y	35	29	1			23
10	2976	X	1607	-0-	-1369	-0-	1578	3	29	9	Y	26	27	1			22
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	3	15	9	Y	14	27	1			9
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3422	3	59	9	Y	54	52	1			11
*01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3315	3	32	9	Y	29	28	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	5180	-0-	-3314	-0-	356	1	4807	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	8400	X	2368	-0-	-6032	-0-	230	1	2130	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	8680	X	4363	-0-	-4317	-0-	352	1	3998	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	699	1	7815	2	Y	26	23	1			7
							29	9									
12	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	728	1	9548	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
*01	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	744	1	11981	2	Y	19	19	1			8
							21	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	310	1	8615	3	N	36	47	1			11
							40	9									
09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	300	1	8313	3	N	30	31	1			10
							33	9									
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	80	1	8623	3	N	32	32	1			10
							35	9									
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	260	1	8014	3	N	35	31	1			14
							39	9									
12	8401	X	8284	-0-	-117	-0-	260	1	8024	3	Y	-0-					14
01	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	10	1	8051	3	Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	193	1	4527	2	Y	43	41	1			24
							47	9									
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	171	1	4492	2	Y	44	45	1			23
							48	9									
10	4867	X	4765	-0-	-102	-0-	179	1	4543	2	Y	39					62
							43	9									
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	166	1	4109	2	Y	58	91	1			29
							64	9									
12	4867	X	4154	-0-	-713	-0-	213	1	3867	2	Y	67	44	1			52
							74	9									
01	4867	X	4381	-0-	-486	-0-	179	1	4134	2	Y	62	90	1			24
							68	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1609	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	1527	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1539	2	8	9	Y	7	8	1			2
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1502	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1532	2	9	9	Y	8	8	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 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
08	3100	N	11182	-0-	8082	16708	372	1	10810	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	10227	-0-	7227	23935	216	1	10011	2	Y	-0-					-0-
10	34387	X	10452	-0-	-23935	-0-	141	1	10311	2	Y	-0-					-0-
11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	223	1	8947	2	Y	-0-					-0-
12	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	261	1	9479	2	Y	-0-					-0-
*01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	369	1	8720	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

08	7719	X	6311	-0-	-1408	-0-	372	1	5798	2	Y	128	192	1			45
							141	9									
09	7200	X	6952	-0-	-248	-0-	348	1	6470	2	Y	122	94	1			73
							134	9									
10	7347	X	7095	-0-	-252	-0-	300	1	6641	2	Y	140	90	1			123
							154	9									
11	6900	X	6871	-0-	-29	-0-	360	1	6353	2	Y	144	196	1			71
							158	9									
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	372	1	6685	2	Y	157	194	1			34
							173	9									
*01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	372	1	6640	2	Y	204	97	1			141
							224	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	150	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	155	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	125	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	2	Y	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	372	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	360	1	1306	3	Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	372	1	1274	3	Y	-0-					-0-
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	360	1	1239	3	Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	372	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	372	1	1477	3	Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	232	1	2547	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	1320	N	603	-0-	-717	-0-	144	1	458	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	160	1	664	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	248	1	1153	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	248	1	1106	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	484	1	4028	2	Y	38	57	1			18
							830	3	42	9							
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	597	1	3815	2	Y	43	33	1			28
							756	3	47	9							
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	720	1	3591	2	Y	49	48	1			29
							722	3	54	9							
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	619	1	4500	2	Y	49	49	1			29
							986	3	54	9							
12	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	738	1	6793	2	Y	51	50	1			30
							1639	3	56	9							
*01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	628	1	5417	2	Y	54	57	1			27
							1733	3	59	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	Y	-0-			-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	Y	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	Y	-0-			-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-			-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	Y	-0-			-0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	372	1	5239	3	Y	55	36	1	67
							61	9							
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	360	1	5072	3	Y	25	48	1	44
							28	9							
10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	372	1	5069	3	Y	40	48	1	36
							44	9							
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	359	1	5144	3	Y	48	44	1	40
							53	9							
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	367	1	5030	3	Y	67	49	1	58
							74	9							
*01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	347	1	4833	3	Y	45	44	1	59
							50	9							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2194	2	453	3	Y	42	51	1			20
							46	9									
09	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	2440	2	483	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
10	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2370	2	477	3	Y	38	40	1			22
							42	9									
11	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2386	2	523	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
12	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2278	2	549	3	Y	40	39	1			24
							44	9									
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2149	2	687	3	Y	53	50	1			27
							58	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O																	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O																	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 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
08	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	250	-0-	-650	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 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
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	369	1	2514	2	Y	44	43	1			2
							6	5	48	9							
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	356	1	2385	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	368	1	2471	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	356	1	2399	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	369	1	2493	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
*01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	361	1	2268	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3728	2	128	9	Y	116	113	1			68
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3522	2	117	9	Y	106	115	1			59
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3488	2	129	9	Y	117	116	1			60
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3416	2	123	9	Y	112	115	1			57
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3367	2	139	9	Y	126	120	1			63
*01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3240	2	136	9	Y	124	120	1			67

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9342	3	9	9	N	8	20	1			14
09	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8932	3	33	9	N	30	39	1			5
10	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9335	3	34	9	N	31	20	1			16
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9076	3	37	9	N	34	40	1			10
12	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9279	3	46	9	N	42	40	1			12
*01	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9259	3	53	9	N	48	42	1			18

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

10	0		875	-0-	875	875	875	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	1265	-0-	1265	2140	1265	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	997	-0-	997	3137	997	3			Y	-0-					-0-
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	1029					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1225	-0-	-245	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	425	-0-	-985	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	565	-0-	-706	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	310	1	3737	2	N	-0-					134
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	280	1	3051	2	N	-0-					134
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3743	2	N	-0-					134
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	280	1	3287	2	N	-0-					134
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	310	1	3664	2	N	-0-					134
*01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	310	1	3381	2	N	-0-					134

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	310	1	2454	2	N	24					77
							26	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2382	2	N	5					82
							6	9									
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	300	1	2607	2	N	20					102
							22	9									
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	300	1	2382	2	N	22					124
							24	9									
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	310	1	2428	2	N	26					150
							29	9									
*01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	300	1	2414	2	N	17					167
							19	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	372	1	2049	2	N	139					202
							153	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	360	1	1909	2	N	15					217
							17	9									
10	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	372	1	1934	2	N	36	154	1			99
							40	9									
11	2490	N	2333	-0-	-157	-0-	360	1	1934	2	N	35					134
							39	9									
12	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	372	1	1939	2	N	31					165
							34	9									
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	372	1	2168	2	N	15					180
							17	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	2197	2	59	9	Y	54					200
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2240	2	30	9	Y	27					227
10	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2215	2	48	9	Y	44	153	1			118
11	2190	N	2059	-0-	-131	-0-	2059	2			Y	-0-					118
12	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	1986	2	128	9	Y	116					234
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	1937	2	52	9	Y	47	158	1			123

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 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
08	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	620	1	4577	2	N	20					155
							22	9									
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4340	2	N	56	168	1			43
							62	9									
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	620	1	4446	2	N	51					94
							56	9									
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	600	1	4230	2	N	38					132
							42	9									
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2758	2	N	8					140
							9	9									
*01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	620	1	3808	2	N	24					164
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	620	1	3876	2	N	67					172
							74	9									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	600	1	3687	2	N	62	169	1			65
							68	9									
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	620	1	3652	2	N	65					130
							72	9									
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	600	1	3351	2	N	64					194
							70	9									
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	620	1	3446	2	N	86	186	1			94
							95	9									
*01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	620	1	3417	2	N	83					177
							91	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	775	1	2110	2	N	40					162
							44	9									
09	2490	N	2322	-0-	-168	-0-	625	1	1655	2	N	38	25	8			175
							42	9									
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	775	1	2230	2	N	42	26	8			191
							46	9									
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	725	1	2101	2	N	35	166	1			60
							39	9									
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	719	1	1902	2	N	42					102
							46	9									
*01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	775	1	2258	2	N	34	2	8			134
							37	9									

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	364	1	1701	2	Y	1					1
							1	9									
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	326	1	1800	2	Y	-0-					1
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	364	1	2019	2	Y	-0-					1
11	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	368	1	1627	2	Y	3					4
							3	9									
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	450	1	1427	2	Y	5					9
							6	9									
01	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	503	1	1258	2	Y	6					15
							7	9									

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	698	-0-	-449	-0-	698	2			Y	-0-					286
09	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-					286
10	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			Y	-0-					286
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	Y	1					287
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21	197	1			111
01	775	N	591	-0-	-184	-0-	565	2	26	9	Y	24					135

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	775	1	1842	2	N	211	166	1			227
							232	9									
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	750	1	1801	2	N	196	174	1	26	8	223
							216	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	750	1	1714	2	N	191	173	1	28	8	213
							210	9									
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	750	1	1706	2	N	183	185	1			211
							201	9									
12	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	762	1	1625	2	N	203	335	1			79
							223	9									
*01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	775	1	1753	2	N	165	3	8			241
							182	9									

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	403	1	2495	2	N	-0-					17
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	403	1	2297	2	N	-0-					17
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	403	1	2470	2	N	-0-					17
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	403	1	2416	2	N	-0-					17
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	403	1	2479	2	N	-0-					17
*01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	403	1	2249	2	N	-0-					17

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

08	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	3140	3	36	9	N	33					56
09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	3041	3	22	9	N	20					76
10	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3191	3	35	9	N	32					108
11	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	3119	3	50	9	N	45					153
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3128	3	33	9	N	30					183
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	2997	3	64	9	N	58	191	1			50

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3981	-0-	-489	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3228	-0-	-1122	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3017	-0-	-1106	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

08	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3617	-0-	-413	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	3158	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 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
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1441	3	29	9	N	26					70
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1349	3	66	9	N	60					130
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1365	3	22	9	N	20					150
11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1359	3	25	9	N	23					173
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1384	3	50	9	N	45	153	1			65
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1356	3	29	9	N	26					91

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1507	-0-	-973	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	35	-0-	-2365	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1922	-0-	-496	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3710	3	95	9	N	86					103
09	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3606	3	63	9	N	57					160
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	3630	3	97	9	N	88					248
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3525	3	11	9	N	10	169	1			89
12	3813	X	3661	-0-	-152	-0-	3638	3	23	9	N	21					110
01	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3469	3	85	9	N	77	167	1			20

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1115	3	23	9	N	21	178	1			56
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1060	3	44	9	N	40					96
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1059	3	48	9	N	44					140
11	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	993	3	12	9	N	11					151
12	1147	N	948	-0-	-199	-0-	914	3	34	9	N	31					182
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	917	3	33	9	N	30					212

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4010	-0-	-1632	-0-	4010	3			N	-0-					45
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	4602	3			N	-0-					45
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	4346	3	130	9	N	118					163
11	4380	X	3524	-0-	-856	-0-	3520	3	4	9	N	4					167
12	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4485	3	20	9	N	18					185
01	4743	X	4449	-0-	-294	-0-	4449	3			N	-0-					185

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1708	3	26	9	N	24					75
09	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1638	3	40	9	N	36					111
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1739	3	59	9	N	54					165
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1672	3	45	9	N	41	180	1			26
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1757	3	116	9	N	105					131
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					131

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3			N	-0-					26
09	3990	X	3822	-0-	-168	-0-	3743	3	79	9	N	72					98
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3752	3	2	9	N	2					100
11	3990	X	3517	-0-	-473	-0-	3429	3	88	9	N	80					180
12	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3684	3	46	9	N	42	192	1			30
01	3937	X	3634	-0-	-303	-0-	3577	3	57	9	N	52	1	8			81

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5056	3	48	9	N	44					170
09	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4635	3	79	9	N	72	192	1			50
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4470	3	23	9	N	21					71
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4193	3	65	9	N	59					130
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4528	3	36	9	N	33					163
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3968	3	95	9	N	86	181	1			68

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3045	-0-	45	60	3045	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3086	-0-	-14	46	3086	3			Y	-0-					-0-
11	2940	N	2880	-0-	-60	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2990	-0-	-172	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-
09	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	6274	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	6519	-0-	-2037	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-
09	8280	X	5746	-0-	-2534	-0-	5746	3			Y	-0-					-0-
10	7936	X	5240	-0-	-2696	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
11	6450	X	3291	-0-	-3159	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4093	-0-	-1797	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4885	-0-	-1005	-0-	4885	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2752	3	12	9	Y	11					138
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2579	3	22	9	Y	20					158
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2679	3	2	9	Y	2					160
11	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	2366	3	26	9	Y	24	167	1			17
12	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	2398	3			Y	-0-					17
01	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2385	3	10	9	Y	9					26

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3112	-0-	-938	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3176	-0-	-874	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			N	-0-					-0-
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5907	-0-	-843	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6156	-0-	-943	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	5447	-0-	-1652	-0-	5447	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					41
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					41
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					41
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					41
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					41
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					41

HOELL OPERATING, LLC 390873
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	609	-0-	-383	-0-	103	1	462	2	N	40					171
							44	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	287	1	1285	2	N	51	182	1			40
							56	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1080	2	N	10					50
							11	9									
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	93	1	419	2	N	10					60
							11	9									
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	N	29	89	1			-0-
							32	9									
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	134	1	879	2	N	50					50
							55	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	248	-0-	-2387	-0-	11	1	237	2	N	-0-					14
09	2550	N	236	-0-	-2314	-0-	11	1	225	2	N	-0-					14
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	2	N	-0-					14
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	N	7					21
							8	9									
12	3100	N	5252	-0-	2152	2152	215	1	4896	2	N	128	1	8			148
							141	9									
*01	3100	N	4263	-0-	1163	3315	177	1	4028	2	N	53	188	1	1	8	12
							58	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					173
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-					173
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					173
11	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1040	2			N	-0-					173
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					173
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	177	1			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3175	-0-	75	191	171	1	2935	3	Y	63					187
							69	9									
09	3000	N	2954	-0-	-46	145	154	1	2673	3	Y	115	176	1			126
							127	9									
10	2819	X	2674	-0-	-145	-0-	222	1	2423	3	Y	26					152
							29	9									
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	206	1	2240	3	Y	39					191
							43	9									
12	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	209	1	2365	3	Y	123	177	1			137
							135	9									
01	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	183	1	2605	3	Y	148	176	1			109
							163	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 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
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	131	1	2249	3	N	30	31	1			5
							33	9									
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	128	1	2224	3	N	31	32	1			4
							34	9									
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	206	1	2249	3	N	28	27	1			5
							31	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	3	N	22	24	1			3
							24	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	190	1	2142	3	N	22	21	1			4
							24	9									
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	131	1	1859	3	N	24	24	1			4
							26	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	152	1	2623	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	143	1	2492	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
10	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	212	1	2321	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	208	1	2256	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	2759	N	2498	-0-	-261	-0-	201	1	2272	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
01	2573	N	2186	-0-	-387	-0-	142	1	2016	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

08	217	N	92	-0-	-125	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

08	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	526	1	9053	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
09	9480	X	9186	-0-	-294	-0-	499	1	8673	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
10	9486	X	8235	-0-	-1251	-0-	689	1	7527	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	9300	X	8694	-0-	-606	-0-	731	1	7944	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
12	9331	X	8798	-0-	-533	-0-	714	1	8067	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	9331	X	8439	-0-	-892	-0-	552	1	7867	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

08	2170	X	1429	-0-	-741	-0-	75	1	1293	3	Y	55	53	1			9
							61	9									
09	2130	X	952	-0-	-1178	-0-	48	1	841	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
10	2201	X	1444	-0-	-757	-0-	116	1	1265	3	Y	57	56	1			9
							63	9									
11	2130	X	842	-0-	-1288	-0-	67	1	730	3	Y	41	45	1			5
							45	9									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	174	1	3001	3	Y	64	63	1			11
							70	9									
09	3330	X	3042	-0-	-288	-0-	161	1	2807	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
10	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	258	1	2823	3	Y	68	66	1			11
							75	9									
11	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	229	1	2493	3	Y	67	70	1			8
							74	9									
12	3255	X	2873	-0-	-382	-0-	228	1	2575	3	Y	64	62	1			10
							70	9									
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	424	1	2308	3	Y	71	70	1			11
							78	9									

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	160	1	2752	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	299	1	3270	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	272	1	3078	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	506	1	2755	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	3	Y	301	292	1			50
							331	9									
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	319	1	5555	3	Y	315	323	1			42
							347	9									
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	526	1	5752	3	Y	286	281	1			47
							315	9									
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	569	1	6187	3	Y	110	140	1			17
							121	9									
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	535	1	6050	3	Y	128	125	1			20
							141	9									
01	6448	X	6265	-0-	-183	-0-	668	1	5441	3	Y	142	140	1			22
							156	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	265	1	4559	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	265	1	4613	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
10	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	376	1	4108	3	Y	38	37	1			6
							42	9									
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	380	1	4126	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
12	4743	X	3988	-0-	-755	-0-	321	1	3632	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
01	4743	X	3681	-0-	-1062	-0-	239	1	3398	3	Y	40	39	1			6
							44	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	142	1	2462	3	Y	56	57	1			7
							62	9									
10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	189	1	2065	3	Y	56	54	1			9
							62	9									
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	154	1	1670	3	Y	56	58	1			7
							62	9									
12	2759	X	2717	-0-	-42	-0-	216	1	2444	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
01	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	165	1	2354	3	Y	60	58	1	1	8	9
							66	9									

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 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
08	7531	X	5251	-0-	-2280	-0-	287	1	4936	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	261	1	4541	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	378	1	4136	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	387	1	4202	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	5394	X	4101	-0-	-1293	-0-	332	1	3748	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	5239	X	3725	-0-	-1514	-0-	243	1	3457	3	Y	23	22	1			4
							25	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	25	1	435	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2021	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	161	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	162	1	1833	3	Y	-0-					-0-
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1804	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	190	1	3277	3	N	338	323	1			55
							372	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	178	1	3103	3	N	368	374	1			49
							405	9									
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	258	1	2815	3	N	368	357	1			60
							405	9									
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	418	1	4537	3	N	391	403	1			48
							430	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	404	1	4567	3	N	371	360	1			59
							408	9									
*01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	260	1	3698	3	N	368	369	1			58
							405	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	381	1	6554	3	Y	375	361	1			61
							413	9									
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	308	1	5363	3	Y	404	411	1			54
							444	9									
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	543	1	5933	3	Y	403	392	1			65
							443	9									
11	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	546	1	5935	3	Y	413	427	1			51
							454	9									
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	529	1	5978	3	Y	391	380	1			62
							430	9									
01	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	396	1	5643	3	Y	432	426	1			68
							475	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	457	1	7864	3	Y	112	108	1			18
							123	9									
09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	430	1	7479	3	Y	112	115	1			15
							123	9									
10	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	709	1	7748	3	Y	111	108	1			18
							122	9									
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	707	1	7681	3	Y	113	117	1			14
							124	9									
12	8432	X	8288	-0-	-144	-0-	664	1	7505	3	Y	108	105	1			17
							119	9									
01	8525	X	8222	-0-	-303	-0-	531	1	7560	3	Y	119	117	1			19
							131	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

08	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	128	1	2208	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	64	1	1119	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	215	1	2346	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	197	1	2136	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	188	1	2123	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	153	1	2177	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	95	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	97	1	1000	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	96	1	949	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	869	-0-	-278	-0-	67	1	802	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	992	N	874	-0-	-118	-0-	63	1	811	3	Y	-0-					3
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					3
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	76	1	848	3	Y	-0-					3
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	83	1	863	3	Y	-0-					3
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	-0-					3
*01	930	N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	Y	-0-					3

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	86	1	850	3	Y	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	369	1	4748	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	343	1	4509	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	417	1	4641	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	4830	X	4707	-0-	-123	-0-	414	1	4280	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	461	1	4549	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	5115	X	4026	-0-	-1089	-0-	311	1	3703	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	282	1	3634	3	N	-0-					-0-
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	266	1	3499	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	3	N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	339	1	3504	3	N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	373	1	3677	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	272	1	3236	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

08	4991	X	4730	-0-	-261	-0-	332	1	4278	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
09	4830	X	4486	-0-	-344	-0-	310	1	4069	3	Y	97	100	1			12
							107	9									
10	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	392	1	4360	3	Y	81	84	1			9
							89	9									
11	4650	X	4351	-0-	-299	-0-	377	1	3895	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4374	3	Y	68	70	1			9
							75	9									
01	4650	X	4112	-0-	-538	-0-	575	1	3456	3	Y	74	77	1			6
							81	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	154	1	2651	3	Y	65	64	1			11
							72	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	155	1	2690	3	Y	67	69	1			9
							74	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	226	1	2469	3	Y	67	65	1			11
							74	9									
11	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	242	1	2628	3	Y	66	69	1			8
							73	9									
12	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	202	1	2288	3	Y	64	62	1			10
							70	9									
01	2759	N	2380	-0-	-379	-0-	151	1	2151	3	Y	71	70	1			11
							78	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3242	-0-	-1129	-0-	176	1	3022	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
09	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	171	1	2973	3	Y	27	30	1			4
							30	9									
10	3658	X	3366	-0-	-292	-0-	281	1	3070	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	268	1	2916	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	259	1	2933	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	494	1	2816	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3702	-0-	602	947	203	1	3499	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3580	-0-	580	1527	195	1	3385	3	Y	-0-					-0-
10	5207	X	3680	-0-	-1527	-0-	308	1	3372	3	Y	-0-					-0-
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	201	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	1573	-0-	-1992	-0-	128	1	1445	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	1332	-0-	-2233	-0-	360	1	972	3	Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1669	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	119	1	2064	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	229	1	2503	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	192	1	2091	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	199	1	2251	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	383	1	2088	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 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
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					27
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					27
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					27
11	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					27
12	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3			N	-0-					27
*01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					27

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	58	1	997	3	Y	-0-					5
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	3	Y	-0-					5
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	-0-					5
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	3	Y	-0-					5
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	3	Y	-0-					5
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	3	Y	-0-					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	3	Y	-0-					2
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1377	3	Y	-0-					2
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	151	1	1653	3	Y	-0-					2
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	156	1	1692	3	Y	-0-					2
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	3	Y	-0-					2
*01	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	113	1	1614	3	Y	-0-					2

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	240	1	4123	3	Y	77	76	1			13
							85	9									
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	230	1	3994	3	Y	80	82	1			11
							88	9									
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	369	1	4039	3	Y	80	78	1			13
							88	9									
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	305	1	3314	3	Y	80	83	1			10
							88	9									
12	4371	X	3323	-0-	-1048	-0-	263	1	2976	3	Y	76	74	1			12
							84	9									
01	4371	X	3267	-0-	-1104	-0-	208	1	2967	3	Y	84	83	1			13
							92	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

08	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	165	1	2833	3	Y	-0-					2
09	3000	X	2870	-0-	-130	-0-	156	1	2714	3	Y	-0-					2
10	3038	X	2994	-0-	-44	-0-	251	1	2743	3	Y	-0-					2
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	250	1	2721	3	Y	-0-					2
12	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	233	1	2632	3	Y	-0-					2
01	3007	X	2479	-0-	-528	-0-	163	1	2316	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

08	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	365	1	4704	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
09	6960	X	5743	-0-	-1217	-0-	403	1	5297	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
10	6448	X	5291	-0-	-1157	-0-	433	1	4816	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
11	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	420	1	4337	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
12	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	462	1	4556	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
01	5425	X	4398	-0-	-1027	-0-	614	1	3742	3	Y	38	40	1			3
							42	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	57	1	729	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	53	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	Y	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	99	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	601	-0-	-174	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 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
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	590	1	7607	3	Y	-0-					15
09	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	549	1	7210	3	Y	133	137	1			11
							146	9									
10	7905	X	7294	-0-	-611	-0-	588	1	6551	3	Y	141	137	1			15
							155	9									
11	7860	X	7772	-0-	-88	-0-	672	1	6944	3	Y	142	136	1			21
							156	9									
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	720	1	7105	3	Y	133	136	1			18
							146	9									
01	7905	X	6141	-0-	-1764	-0-	464	1	5520	3	Y	143	150	1			11
							157	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	1837	-0-	-674	-0-	122	1	1576	3	Y	126	123	1			17
							139	9									
09	2340	X	1587	-0-	-753	-0-	112	1	1474	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
10	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	134	1	1489	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
11	1950	X	1560	-0-	-390	-0-	136	1	1411	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	145	1	1429	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	206	1	2455	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-	197	1	3379	3	Y	125	110	1			27
							138	9									
09	4770	X	3214	-0-	-1556	-0-	159	1	2934	3	Y	110	113	1			24
							121	9									
10	4712	X	4479	-0-	-233	-0-	131	1	4166	3	Y	165	162	1			27
							182	9									
11	4560	X	4515	-0-	-45	-0-	140	1	4180	3	Y	177	183	1			21
							195	9									
12	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	62	1	4243	3	Y	172	169	1			24
							189	9									
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	270	1	4000	3	Y	203	209	1			18
							223	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	506	1	6522	3	Y	89	86	1			12
							98	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	480	1	6302	3	Y	95	96	1			11
							105	9									
10	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	564	1	6284	3	Y	97	97	1			11
							107	9									
11	6720	X	6322	-0-	-398	-0-	549	1	5671	3	Y	93	90	1			14
							102	9									
12	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	560	1	5526	3	Y	88	90	1			12
							97	9									
01	6541	X	5565	-0-	-976	-0-	423	1	5039	3	Y	94	99	1			7
							103	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	497	1	6409	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
09	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	554	1	7274	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
10	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	695	1	7741	3	Y	67	67	1			7
							74	9									
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	709	1	7331	3	Y	68	65	1			10
							75	9									
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	747	1	7372	3	Y	64	65	1			9
							70	9									
*01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	826	1	6388	3	Y	68	72	1			5
							75	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	5760	-0-	-2021	-0-	315	1	5402	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
09	7530	X	2943	-0-	-4587	-0-	150	1	2761	3	Y	29	30	1			5
							32	9									
10	7781	X	5932	-0-	-1849	-0-	180	1	5712	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
11	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	231	1	6901	3	Y	37	38	1			4
							41	9									
12	8680	X	6866	-0-	-1814	-0-	99	1	6728	3	Y	35	34	1			5
							39	9									
*01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	273	1	6377	3	Y	42	43	1			4
							46	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	3	N	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	51	1	1611	3	N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	22	1	1516	3	N	-0-					-0-
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4270	-0-	1170	3710	307	1	3952	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	7731	X	4021	-0-	-3710	-0-	281	1	3689	3	Y	46	42	1			5
							51	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	355	1	3953	3	Y	50	50	1			5
							55	9									
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	346	1	3577	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	401	1	3952	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
01	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	287	1	3414	3	Y	52	55	1			4
							57	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	206	1	3530	3	Y	274	236	1			64
							301	9									
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2597	3	Y	270	262	1			72
							297	9									
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	121	1	3825	3	Y	366	378	1			60
							403	9									
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	125	1	3724	3	Y	419	429	1			50
							461	9									
12	4681	X	4110	-0-	-571	-0-	53	1	3615	3	Y	402	397	1			55
							442	9									
01	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	651	1	3066	3	Y	478	490	1			43
							526	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	3	N	36	35	1			6
							40	9									
09	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	150	1	2603	3	N	42	42	1			6
							46	9									
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	253	1	2764	3	N	45	44	1			7
							50	9									
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2516	3	N	52	53	1			6
							57	9									
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	208	1	2352	3	N	50	48	1			8
							55	9									
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	122	1	1737	3	N	53	53	1			8
							58	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	125	1	2146	3	Y	112	107	1			18
							123	9									
09	3000	N	3587	-0-	587	587	188	1	3267	3	Y	120	122	1			16
							132	9									
10	3100	N	3909	-0-	809	1396	317	1	3461	3	Y	119	116	1			19
							131	9									
11	3000	N	3856	-0-	856	2252	314	1	3410	3	Y	120	124	1			15
							132	9									
12	5981	X	3729	-0-	-2252	-0-	293	1	3311	3	Y	114	111	1			18
							125	9									
*01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	228	1	3247	3	Y	126	124	1			20
							139	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

08	6262	X	5264	-0-	-998	-0-	275	1	4740	3	N	226	216	1			37
							249	9									
09	5880	X	5347	-0-	-533	-0-	276	1	4800	3	N	246	250	1			33
							271	9									
10	5394	X	4872	-0-	-522	-0-	386	1	4221	3	N	241	235	1			39
							265	9									
11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	513	1	5573	3	N	249	257	1			31
							274	9									
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	576	1	6509	3	N	235	229	1			37
							259	9									
*01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	376	1	5359	3	N	260	256	1			41
							286	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	186	1	3204	3	Y	258	254	1			43
							284	9									
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	175	1	3051	3	Y	268	275	1			36
							295	9									
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	267	1	2921	3	Y	215	215	1			36
							237	9									
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	279	1	3031	3	Y	278	281	1			33
							306	9									
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	267	1	3015	3	Y	258	250	1			41
							284	9									
*01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	199	1	2832	3	Y	264	263	1			42
							290	9									

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

08	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	242	1	4163	3	Y	71	69	1			12
							78	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	254	1	4413	3	Y	75	77	1			10
							83	9									
10	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	328	1	3588	3	Y	76	74	1			12
							84	9									
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	369	1	4009	3	Y	76	79	1			9
							84	9									
12	4247	X	3470	-0-	-777	-0-	276	1	3115	3	Y	72	70	1			11
							79	9									
01	4247	X	2927	-0-	-1320	-0-	186	1	2653	3	Y	80	78	1			13
							88	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		515	-0-	515	904	28 12	1 9	475	3	Y	11	10	1			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	10	11	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	12	11	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	904					Y	-0-	2	1			-0-
12	904	N	-0-	-0-	-904	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3541	-0-	441	441	193 28	1 9	3320	3	Y	25	21	1			4
09	3000	N	4585	-0-	1585	2026	246 58	1 9	4281	3	Y	53	50	1			7
10	3100	N	2979	-0-	-121	1905	241 101	1 9	2637	3	Y	92	85	1			14
11	2694	X	789	-0-	-1905	-0-	44 264	1 9	481	3	Y	240	227	1			27
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	312 230	1 9	3528	3	Y	209	203	1			33
*01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	242 253	1 9	3452	3	Y	230	227	1			36

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	T. A.		152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					N	-0-					38

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-					176
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	24	1	456	2	N	-0-					176
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	24	1	417	2	N	-0-					176
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	24	1	413	2	N	-0-					176
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-					176
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	2	N	-0-					176

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	141	1	2481	2	N	81					101
							89	9									
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	136	1	2680	2	N	65					166
							72	9									
10	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	119	1	2381	2	N	13	157	1			22
							14	9									
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	130	1	2748	2	N	66					88
							73	9									
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	137	1	2783	2	N	80	1	8			167
							88	9									
01	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	120	1	2265	2	N	38	171	1			34
							42	9									

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6394	-0-	-1449	-0-	2722	1	3672	2	N	-0-					39
09	7590	X	7448	-0-	-142	-0-	2701	1	4746	2	N	1					40
							1	9									
10	7688	X	6836	-0-	-852	-0-	355	1	6339	2	N	129					169
							142	9									
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	270	1	7220	2	N	8	153	1			24
							9	9									
12	7688	X	7555	-0-	-133	-0-	279	1	7273	2	N	3	3	8			24
							3	9									
01	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	279	1	6992	2	N	153					177
							168	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	2961	-0-	2961	4394	2947	2	14	9	Y	13					43
09	DLQ	G-10	2222	-0-	2222	6616	2222	2			Y	-0-					43
10	8660	X	2044	-0-	-6616	-0-	1843	2	201	9	Y	183	186	1			40
11	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	2			Y	-0-					40
12	2976	X	942	-0-	-2034	-0-	851	2	91	9	Y	83					123
01	2976	X	1050	-0-	-1926	-0-	1050	2			Y	-0-					123

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67					87
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2606	2	54	9	N	49					136
10	2759	N	2638	-0-	-121	-0-	2575	2	63	9	N	57					193
11	2700	N	1719	-0-	-981	-0-	1658	2	61	9	N	55	185	1			63
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1635	2	32	9	N	29					92
01	2635	N	541	-0-	-2094	-0-	541	2			N	-0-					92

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	6	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	5	1	170	3	Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3341	X	3287	-0-	-54	-0-	695	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	695	1	2851	3	Y	-0-					-0-
10	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	760	1	2856	3	Y	-0-					-0-
*11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	715	1	2878	3	Y	-0-					-0-
*12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	747	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	745	1	3011	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	401	1	4174	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	352	1	3887	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	457	1	4510	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	341	1	4134	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	533	1	4328	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	503	1	4072	3	Y	34	34	0			2
							37	9									
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	535	1	3943	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
09	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	531	1	4079	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	549	1	3971	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	474	1	3853	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*12	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	474	1	4046	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	4681	X	4378	-0-	-303	-0-	488	1	3858	3	Y	29	29	0			1
							32	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	331	1	1456	3	Y	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	885	1	1281	3	Y	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1031	1	831	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	775	-0-	-1488	-0-	32	1	743	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	920	-0-	-940	-0-	38	1	882	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

08	8060	X	7887	-0-	-173	-0-	7853	3	34	9	Y	31	183	1			139
09	7800	X	7792	-0-	-8	-0-	7723	3	69	9	Y	63					202
10	8060	X	7316	-0-	-744	-0-	7283	3	33	9	Y	30					232
11	7800	X	6387	-0-	-1413	-0-	6321	3	66	9	Y	60	190	1			102
12	7347	X	6318	-0-	-1029	-0-	6250	3	68	9	Y	62					164
01	7347	X	4038	-0-	-3309	-0-	3960	3	78	9	Y	71					235

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	451	1	2353	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	343	1	2250	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	355	1	2301	3	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	344	1	2163	3	Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	451	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	447	1	2257	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

08	6838	X	6295	-0-	-543	-0-	354	1	5900	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	322	1	4906	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	343	1	4967	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
*11	6150	X	4802	-0-	-1348	-0-	337	1	4424	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
*12	6293	X	4989	-0-	-1304	-0-	461	1	4486	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
01	6293	X	4575	-0-	-1718	-0-	439	1	4092	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

08	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
*11	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	3	Y	-0-					-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	117	1	3061	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2175	-0-	-1142	-0-	102	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*11	3210	X	2842	-0-	-368	-0-	117	1	2725	3	Y	-0-					-0-
*12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	121	1	4575	3	Y	-0-					-0-
*01	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	3	Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 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
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4121	-0-	-139	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	3662	-0-	-748	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	355	1	4307	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	273	1	3944	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3142	-0-	42	42	290	1	2827	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
09	3000	N	3655	-0-	655	697	959	1	2675	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
*10	2621	N	1924	-0-	-697	-0-	628	1	1273	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	383	1	2753	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	558	1	4902	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	520	1	4153	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2548	X	2413	-0-	-135	-0-	308 34	1 9	2071	3	Y	31	29	1			6
*03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	344 30	1 9	2128	3	Y	27	31	1			2
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	329 25	1 9	2014	3	Y	23	21	1			4
*05	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	310 33	1 9	1962	3	Y	30	30	1			4
*06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	262 26	1 9	1766	3	Y	24	24	1			4
*07	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	330 30	1 9	1953	3	Y	27	24	1			7
*08	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	318 36	1 9	1878	3	Y	33	36	1			4
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	330 75	1 9	2092	3	Y	68	57	1			15
10	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	250 105	1 9	1579	3	Y	95	95	1			15
*11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	255 112	1 9	1947	3	Y	102	96	1			21
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	332 108	1 9	2225	3	Y	98	103	1			16
*01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	288 88	1 9	2238	3	Y	80	86	1			10

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
*01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	896	N	505	-0-	-391	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	143	-0-	-1004	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
*04	930	N	577	-0-	-353	-0-	23	1	554	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5115	-0-	2015	2015	186	1	4929	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	6249	-0-	3249	5264	218	1	6031	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6651	-0-	3551	8815	254	1	6397	3	Y	-0-					-0-
*08	15186	X	6371	-0-	-8815	-0-	219	1	6152	3	Y	-0-					-0-
09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	209	1	5693	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	198	1	5509	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	201	1	5477	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	164	1	4665	3	Y	50	52	1			8
							55	9									
*01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	171	1	4777	3	Y	8	15	1			1
							9	9									

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

*02	588	N	510	-0-	-78	-0-	20	1	490	3	N	-0-					-0-
*03	527	N	276	-0-	-251	-0-	11	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	211	-0-	-269	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
*05	589	N	440	-0-	-149	-0-	16	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	3	N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	555	3	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	11	1	319	3	N	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	570	N	397	-0-	-173	-0-	14	1	383	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	73	1	1688	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	95	1	2014	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
*04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	85	1	1928	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*05	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	77	1	1918	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	79	1	2018	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	80	1	2038	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	80	1	2013	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	75	1	1981	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	2070	N	1789	-0-	-281	-0-	67	1	1712	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	62	1	1632	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	63	1	1626	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	82	1	2023	3	Y	44					86
							48	9									
*03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	96	1	2200	3	Y	41	81	1			46
							45	9									
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	89	1	2130	3	Y	33					79
							36	9									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2193	3	Y	42	84	1			37
							46	9									
*06	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	80	1	2183	3	Y	50					87
							55	9									
*07	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	89	1	2226	3	Y	34	84	1			37
							37	9									
*08	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	80	1	2230	3	Y	46					83
							51	9									
09	2370	X	2085	-0-	-285	-0-	72	1	1929	3	Y	76	91	1			68
							84	9									
10	2449	X	2419	-0-	-30	-0-	81	1	2291	3	Y	43					111
							47	9									
*11	2370	X	2285	-0-	-85	-0-	81	1	2161	3	Y	39	93	1			57
							43	9									
12	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	76	1	2171	3	Y	42					99
							46	9									
01	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	76	1	2153	3	Y	63	89	1			73
							69	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 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
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25 1		626 3		N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37 1		839 3		N	-0-					-0-
*04	750	N	457	-0-	-293	-0-	19 1		438 3		N	-0-					-0-
*05	744	N	208	-0-	-536	-0-	7 1		201 3		N	-0-					-0-
*06	870	N	41	-0-	-829	-0-	41 3				N	-0-					-0-
*07	496	N	198	-0-	-298	-0-	8 1		190 3		N	-0-					-0-
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37 1		1064 3		N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	38 1 20 9		1032 3		N	18	14 1				4
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	36 1 36 9		986 3		N	33	32 1				5
*11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	36 1 40 9		970 3		N	36	34 1				7
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	33 1 40 9		961 3		N	36	37 1				6
01	1054	N	972	-0-	-82	-0-	31 1 70 9		871 3		N	64	62 1				8

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7 1		185 2		Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7 1		191 2		Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8 1		221 2		Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7 1		206 2		Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8 1		209 2		Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	7 1		207 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453						Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	1676	2	Y	9	11	1			3
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
							19	5									
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	372	1	2896	3	Y	247	281	1			99
							272	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	360	1	2714	3	Y	264	181	1			182
							290	9									
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	372	1	2918	3	Y	273	293	1			162
							300	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	360	1	2475	3	Y	350	395	1			117
							385	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	366	1	2485	3	Y	316	276	1			157
							348	9									
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	371	1	2359	3	Y	337	368	1			126
							371	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	241	1	5646	2	N	130	125	1			73
							143	9									
09	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	249	1	6564	2	N	135	137	1			71
							149	9									
10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	255	1	6449	2	N	117					188
							129	9									
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	254	1	6295	2	N	179	277	1			90
							197	9									
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	221	1	4028	2	N	202	134	1			158
							222	9									
*01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	255	1	5916	2	N	190	274	1			74
							209	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

08	14B2 EXT	1565	-0-	1565	1565	1523	3	42	9	Y	38					38
09	14B2 EXT	4403	-0-	4403	5968	4315	3	88	9	Y	80					118
10	10077 X	4109	-0-	-5968	-0-	4030	3	79	9	Y	72					190
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3227	3	63	9	Y	57	192	1			55
12	4557 X	3856	-0-	-701	-0-	3792	3	64	9	Y	58					113
01	4557 X	3773	-0-	-784	-0-	3693	3	80	9	Y	73	1	8			185

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	295 114	1 9	5070	3	Y	104	113	1			19
09	5790	X	4371	-0-	-1419	-0-	232 100	1 9	4039	3	Y	91	97	1			13
10	5983	X	4356	-0-	-1627	-0-	357 99	1 9	3900	3	Y	90	88	1			15
11	5790	X	4421	-0-	-1369	-0-	364 106	1 9	3951	3	Y	96	99	1			12
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	816 99	1 9	9226	3	Y	90	88	1			14
*01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	668 111	1 9	9514	3	Y	101	99	1			16

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139 14	1 9	1785	3	Y	13	12	1			2
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	131 14	1 9	1723	3	Y	13	13	1			2
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	157 14	1 9	1753	3	Y	13	14	1			1
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	163 15	1 9	1687	3	Y	14	13	1			2
12	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	172 13	1 9	1699	3	Y	12	12	1			2
01	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	394 14	1 9	1261	3	Y	13	14	1			1

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-		-0-	-0-	45	1	780	3	Y	8	8	1			1
								9	9									
09	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	56	1	1029	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
10	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	66	1	2103	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
11	2614	N	2614	-0-		-0-	-0-	84	1	2520	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
12	2558	N	2558	-0-		-0-	-0-	37	1	2511	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
*01	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	265	1	2278	3	Y	10	10	1			1
								11	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

08	5487	X	5088	-0-		-399	-0-	360	1	4640	3	Y	80	77	1			11
								88	9									
09	5310	X	4885	-0-		-425	-0-	339	1	4451	3	Y	86	87	1			10
								95	9									
10	5363	X	4868	-0-		-495	-0-	393	1	4378	3	Y	88	88	1			10
								97	9									
11	5040	X	4115	-0-		-925	-0-	355	1	3668	3	Y	84	81	1			13
								92	9									
12	5115	X	4033	-0-		-1082	-0-	363	1	3583	3	Y	79	81	1			11
								87	9									
01	5084	X	4116	-0-		-968	-0-	588	1	3434	3	Y	85	89	1			7
								94	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 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
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	194 25	1 9	3345	3	Y	23	25	1			4
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	184 24	1 9	3198	3	Y	22	23	1			3
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	299 26	1 9	3271	3	Y	24	23	1			4
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	318 25	1 9	3458	3	Y	23	24	1			3
12	4092	X	3806	-0-	-286	-0-	307 24	1 9	3475	3	Y	22	21	1			4
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	225 26	1 9	3202	3	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3346	-0-	346	682	3346	3			N	-0-					-0-
12	4277	X	3595	-0-	-682	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
*01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	8					46
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					67

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

*03	1395	N	607	-0-	-788	-0-	592	3	15	9	Y	14	14	0				-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	959	3	13	9	Y	12	12	0				-0-
05	930	N	892	-0-	-38	-0-	874	3	18	9	Y	16	15	0				1
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	928	3	19	9	Y	17	17	0				1
*07	992	N	284	-0-	-708	-0-	264	3	20	9	Y	18	18	0				1
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	3	24	9	Y	22	22	0				1
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1061	3	20	9	Y	18	18	0				1
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	473	3	22	9	Y	20	20	0				1
*11	840	N	97	-0-	-743	-0-	73	3	24	9	Y	22	22	0				1
*12	1116	N	667	-0-	-449	-0-	643	3	24	9	Y	22	22	0				1
*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	683	3	26	9	Y	24	24	0				1

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2881					Y	NO RPT					-0-

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10					63
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1979	3	59	9	N	54					117
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2143	3	35	9	N	32					149
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					149
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	3	13	9	N	12					161
*01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					161

CARTHAGE (TRANSITIONAL) //CONT.// 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 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
08	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
09	2975	R	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	3336	R	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
11	3210	#	2965	-0-	-245	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3317	#	3096	-0-	-221	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
01	3348	#	1660	-0-	-1688	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1756	-0-	-693	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1221	-0-	-1059	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1093	-0-	-617	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	392	-0-	-879	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	453	-0-	-1779	-0-	453	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

08	2511	X	539	-0-	-1972	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	342	-0-	-2088	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	744	N	253	-0-	-491	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4192	-0-	1192	1192	4192	3			N	-0-					-0-
12	2900	N	1708	-0-	-1192	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

08	3100 N	4662	-0-	1562	1562	4662	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1664	-0-	-1336	226	1664	3		N	-0-			-0-
10	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11	870 X	32	-0-	-838	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
*01	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3		N	-0-			-0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	480	N	196	-0-	-284	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	527	N	112	-0-	-415	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	330	N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

08	7440	X	7350	-0-	-90	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
12	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	3			N	-0-					-0-
*01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

08	11284	X	5222	-0-	-6062	-0-	4945	3	277	9	Y	252	258	1			22
09	12030	X	9002	-0-	-3028	-0-	8842	3	160	9	Y	145	151	1			16
10	12431	X	12133	-0-	-298	-0-	12103	3	30	9	Y	27	40	1			3
11	12030	X	10157	-0-	-1873	-0-	10122	3	35	9	Y	32	32	1			3
12	9300	X	8119	-0-	-1181	-0-	8084	3	35	9	Y	32	32	1			3
01	12121	X	10051	-0-	-2070	-0-	10016	3	35	9	Y	32	32	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10199	X	8698	-0-	-1501	-0-	8477	3	221	9	Y	201	207	1			18
09	8910	X	4112	-0-	-4798	-0-	3977	3	135	9	Y	123	127	1			14
10	8959	X	4092	-0-	-4867	-0-	3908	3	184	9	Y	167	165	1			16
11	8670	X	6682	-0-	-1988	-0-	6461	3	221	9	Y	201	200	1			17
12	8711	X	5675	-0-	-3036	-0-	5457	3	218	9	Y	198	198	1			17
01	8711	X	4804	-0-	-3907	-0-	4588	3	216	9	Y	196	196	1			17

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

08	16430	X	15879	-0-	-551	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
09	15900	X	14771	-0-	-1129	-0-	14771	3			N	-0-					-0-
10	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	17349	3			N	-0-					-0-
11	15900	X	14823	-0-	-1077	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
12	16430	X	14776	-0-	-1654	-0-	14776	3			N	-0-					-0-
01	16430	X	16336	-0-	-94	-0-	16336	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

08	18662	X	17353	-0-	-1309	-0-	17353	3			N	-0-					-0-
09	17520	X	17507	-0-	-13	-0-	17507	3			N	-0-					-0-
10	16833	X	16752	-0-	-81	-0-	16752	3			N	-0-					-0-
11	16800	X	15142	-0-	-1658	-0-	15142	3			N	-0-					-0-
12	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	18930	3			N	-0-					-0-
01	18104	X	4850	-0-	-13254	-0-	4850	3			N	-0-					-0-

SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1677	-0-	-513	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
*01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

08	17918	X	11203	-0-	-6715	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
09	16110	X	9562	-0-	-6548	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
10	14911	X	7984	-0-	-6927	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
11	12390	X	94	-0-	-12296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
01	11191	X	33	-0-	-11158	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 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
08	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
09	25560	X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					-0-
10	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 272118 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		2303	-0-	2303	2303	1769	3	534	9	N	485	485	1			-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7038 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 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
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					-0-
09	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55769	X	8256	-0-	-47513	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	8145	-0-	-4215	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	4323	-0-	-6961	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	2278	-0-	-7772	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	6841	-0-	-1591	-0-	6841	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6736 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49390	X	3026	-0-	-46364	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2632	-0-	-8	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
*07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
*08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
*10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
*01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2774	-0-	-326	4757	357	1	2396	3	Y	19	18	0			4
							21	9									
09	3000	N	2783	-0-	-217	4540	331	1	2433	3	Y	17	18	0			3
							19	9									
10	3100	N	2661	-0-	-439	4101	323	1	2315	3	Y	21	22	0			2
							23	9									
11	3000	N	2593	-0-	-407	3694	322	1	2246	3	Y	23	21	0			4
							25	9									
12	3100	N	2731	-0-	-369	3325	389	1	2319	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
*01	3100	N	2458	-0-	-642	2683	240	1	2194	3	Y	22	22	0			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	256	1	3149	3	Y	-0-					-0-
09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	329	1	3971	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	300	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*11	3330	X	1304	-0-	-2026	-0-	312	1	992	3	Y	-0-					-0-
*12	4371	X	1415	-0-	-2956	-0-	284	1	1131	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	988	-0-	-3383	-0-	200	1	788	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	5913	2954	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	8817	X	2904	-0-	-5913	-0-	2880	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	3030	X	1449	-0-	-1581	-0-	1447	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	3131	X	1365	-0-	-1766	-0-	1363	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3007	X	1515	-0-	-1492	-0-	1513	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	2910	X	1175	-0-	-1735	-0-	1173	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*10	2573	X	998	-0-	-1575	-0-	996	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1063	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	992	N	660	-0-	-332	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	3347	-0-	3347	3347	297	1	3048	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	6275	173	1	2753	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	9458	X	3183	-0-	-6275	-0-	134	1	3047	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	86	1	4114	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	10	1	3212	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	173	1	3206	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3570	-0-	-615	-0-	301	1	3269	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	278	1	3537	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2796	-0-	-1389	-0-	309	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*11	3480	X	2417	-0-	-1063	-0-	178	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	314	1	3685	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	314	1	3411	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2314	-0-	-786	3310	2314	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2351	-0-	-649	2661	2351	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2489	-0-	-611	2050	2489	3			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1693	-0-	-1307	743	1693	3			Y	-0-					-0-
*12	1655	N	912	-0-	-743	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	0			3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	0			3
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	388	-0-	-201	-0-	155	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	513	X	513	-0-	-0-	-0-	344	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	355	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	510	X	456	-0-	-54	-0-	232	1	224	3	Y	-0-					-0-
*12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	355	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	362	-0-	-258	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

*03	DLQ G-10		2171	-0-	2171	4271	2137	3	34	9	Y	31	31	0			1
*04	6510	X	2239	-0-	-4271	-0-	2209	3	30	9	Y	27	27	0			1
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2416	3	19	9	Y	17	17	0			1
*06	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	2163	3	22	9	Y	20	20	0			1
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2548	3	23	9	Y	21	21	0			1
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3379	3	28	9	Y	25	25	0			1
09	2340	X	1664	-0-	-676	-0-	1641	3	23	9	Y	21	21	0			1
*10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2937	3	25	9	Y	23	23	0			1
*11	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	2626	3	28	9	Y	25	25	0			1
*12	3410	X	1572	-0-	-1838	-0-	1543	3	29	9	Y	26	26	0			1
01	3410	X	2585	-0-	-825	-0-	2555	3	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

*03	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2351	948	3	121	9	Y	110	110	0			3
*04	3142	X	791	-0-	-2351	-0-	684	3	107	9	Y	97	97	0			3
*05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	Y	119	118	0			4
06	1380	X	549	-0-	-831	-0-	549	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

*02	DLQ G-10		4156	-0-	4156	4156	4116	3	40	9	Y	36	36	0			1
*03	DLQ G-10		4473	-0-	4473	8629	4431	3	42	9	Y	38	38	0			1
*04	13171	X	4542	-0-	-8629	-0-	4506	3	36	9	Y	33	33	0			1
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4206	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	3972	3	35	9	Y	32	32	0			1
*07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4824	3	36	9	Y	33	33	0			1
08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4382	3	44	9	Y	40	40	0			1
*09	4530	X	4234	-0-	-296	-0-	4198	3	36	9	Y	33	33	0			1
*10	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4549	3	41	9	Y	37	37	0			1
*11	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4328	3	44	9	Y	40	40	0			1
*12	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	4549	3	45	9	Y	41	41	0			1
01	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4427	3	48	9	Y	44	44	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

08	0	Z	2742	-0-	2742	2742	2742	3			Y	-0-					-0-
09	0	Z	6414	-0-	6414	9156	6414	3			Y	-0-					-0-
10	0	Z	6794	-0-	6794	15950	6794	3			Y	-0-					-0-
*11	0	Z	6852	-0-	6852	22802	6852	3			Y	-0-					-0-
*12	0	Z	6890	-0-	6890	29692	6890	3			Y	-0-					-0-
*01	35664	X	5972	-0-	-29692	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

*03	DLQ G-10	8566	-0-	8566	15484	324	1	8199	3	Y	39	39	0			1
						43	9										
*04	23569 X	8085	-0-	-15484	-0-	200	1	7848	3	Y	34	34	0			1
						37	9										
*05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	341	1	7801	3	Y	35	35	0			1
						39	9										
*06	6540 X	4818	-0-	-1722	-0-	344	1	4429	3	Y	41	40	0			2
						45	9										
*07	6758 X	2794	-0-	-3964	-0-	331	1	2417	3	Y	42	42	0			2
						46	9										
08	6045 X	2159	-0-	-3886	-0-	305	1	1798	3	Y	51	51	0			2
						56	9										
09	5850 X	4167	-0-	-1683	-0-	339	1	3782	3	Y	42	42	0			2
						46	9										
*10	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	3	Y	47	47	0			2
						52	9										
*11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	333	1	7109	3	Y	51	51	0			2
						56	9										
*12	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	355	1	9942	3	Y	52	52	0			2
						57	9										
*01	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	355	1	9195	3	Y	56	56	0			2
						62	9										

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	286	1	7050	3	Y	257	251	0			50
							283	9									
09	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10228	3	256	9	Y	233	241	0			42
10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9616	3	317	9	Y	288	301	0			29
11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8468	3	342	9	Y	311	285	0			55
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	358	1	8295	3	Y	291	305	0			41
							320	9									
*01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	363	1	8254	3	Y	303	307	0			37
							333	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

*03	DLQ G-10		1911	-0-	1911	4151	1808	3	103	9	Y	94	94	0			3
*04	5991	X	1840	-0-	-4151	-0-	1749	3	91	9	Y	83	83	0			3
*05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2229	3	23	9	Y	21	23	0			1
06	2400	X	1299	-0-	-1101	-0-	1273	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	2480	X	1842	-0-	-638	-0-	1814	3	28	9	Y	25	25	0			1
08	2232	N	1705	-0-	-527	-0-	1672	3	33	9	Y	30	30	0			1
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	0			1
*10	1829	N	1591	-0-	-238	-0-	1560	3	31	9	Y	28	28	0			1
*11	1650	N	1452	-0-	-198	-0-	1418	3	34	9	Y	31	31	0			1
*12	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1436	3	34	9	Y	31	31	0			1
01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1084	3	36	9	Y	33	33	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

08	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14127	3	96	9	Y	87	110	1			193
09	15330	X	11364	-0-	-3966	-0-	11069	3	295	9	Y	268	228	1			233
10	15841	X	15746	-0-	-95	-0-	15486	3	260	9	Y	236	232	1			237
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	16992	3	232	9	Y	211	122	1			326
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16501	3	260	9	Y	236	361	1			201
*01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	15862	3	455	9	Y	414	240	1			375

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*11	1860	X	1603	-0-	-257	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
*01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*11	900	N	168	-0-	-732	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	164	1	4024	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
09	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	2638	3	14	9	Y	13	14	0			2
10	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	3816	3	19	9	Y	17	17	0			2
11	3990	X	3624	-0-	-366	-0-	3605	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	152	1	3518	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
01	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	141	1	3220	3	Y	17	17	0			2
							19	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	313	-0-	-1082	-0-	11	1	272	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	26	26	0			5
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1772	3	34	9	Y	31	33	0			3
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1264	3	37	9	Y	34	31	0			6
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1240	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
01	1705	N	1415	-0-	-290	-0-	57	1	1322	3	Y	33	34	0			4
							36	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 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
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1465	-0-	1465	1465	1465	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		437	-0-	437	1902	437	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		60	-0-	60	1962	60	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1962					N	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1776	-0-		-425		-0-		179	1	1595	2	N	2					101
										2	9									
09	2130	N	2127	-0-		-3		-0-		228	1	1864	2	N	32					133
										35	9									
10	2046	N	2016	-0-		-30		-0-		79	1	1895	2	N	38					171
										42	9									
11	1710	N	695	-0-		-1015		-0-		70	1	597	2	N	25	173	1			23
										28	9									
12	2201	N	193	-0-		-2008		-0-		19	1	165	2	N	8					31
										9	9									
01	2015	N	158	-0-		-1857		-0-		29	1	118	2	N	10					41
										11	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1100	-0-		-264		-0-		299	1	688	2	N	103	144	1			170
										113	9									
09	1110	N	996	-0-		-114		-0-		272	1	621	2	N	94	143	1			121
										103	9									
10	1262	N	1262	-0-		-0-		-0-		261	1	904	2	N	88					209
										97	9									
11	1050	N	747	-0-		-303		-0-		63	1	546	2	N	125	179	1			155
										138	9									
12	1023	N	1012	-0-		-11		-0-		302	1	618	2	N	84					239
										92	9									
01	1271	N	1255	-0-		-16		-0-		222	1	871	2	N	147	168	1			218
										162	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143	N	143	-0-		-0-		-0-		30	1	113	2	N	-0-					86
09	60	N	37	-0-		-23		-0-		7	1	30	2	N	-0-					86
10	34	N	34	-0-		-0-		-0-		6	1	28	2	N	-0-					86
11	150	N	39	-0-		-111		-0-		4	1	35	2	N	-0-					86
12	47	N	47	-0-		-0-		-0-		5	1	42	2	N	-0-					86
*01	180	N	180	-0-		-0-		-0-		17	1	163	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1327	N	178	-0-		-1149		-0-		32	1	146	2	N	-0-					84
09	180	N	175	-0-		-5		-0-		27	1	148	2	N	-0-					84
10	186	N	184	-0-		-2		-0-		34	1	150	2	N	-0-					84
11	182	N	182	-0-		-0-		-0-		17	1	165	2	N	-0-					84
12	186	N	184	-0-		-2		-0-		28	1	156	2	N	-0-					84
01	186	N	184	-0-		-2		-0-		24	1	160	2	N	-0-					84

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	84	-0-		-40		-0-		1	1	83	3	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-		-38		-0-		1	1	81	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-		-3		-0-		1	1	89	3	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-		-6		-0-		1	1	83	3	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-		-4		-0-		1	1	88	3	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-		-4		-0-		1	1	88	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	65	1	1611	3	Y	-0-					-0-
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	3	Y	-0-					-0-
*04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	66	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	62	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	65	1	1783	3	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	60	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*08	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	60	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	63	1	1729	3	Y	-0-					-0-
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	62	1	1703	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	62	1	1764	3	Y	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	63	1	1776	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

*03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
*05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1961	3	3	9	Y	3	2	1			1
*06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1954	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1105	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	909	3	6	9	Y	5	5	1			2
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	427	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 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
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	967	3	Y	4	4	1			1
*03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	46 3	1 9	1063	3	Y	3	4	1			-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1070	3	Y	4	3	1			1
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	1101	3	Y	5	5	1			1
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	1074	3	Y	3	3	1			1
*07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	42 3	1 9	1072	3	Y	3	3	1			1
*08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	35 6	1 9	975	3	Y	5	5	1			1
09	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	35	1	977	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	39	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*11	990	N	989	-0-	-1	-0-	36	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	815	-0-	-239	-0-	27	1	788	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	33 72	1 9	914	3	Y	65	57	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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
*03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
*04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
*05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			Y	-0-					-0-
*06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			Y	-0-					-0-
*07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			Y	-0-					-0-
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			Y	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			Y	-0-					-0-
10	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10647	3	8	9	Y	7	4	1			3
11	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9672	3	23	9	Y	21	16	1			8
12	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10530	3	28	9	Y	25	24	1			9
*01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10576	3	32	9	Y	29	28	1			10

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

*03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			Y	-0-					-0-
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			Y	-0-					-0-
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			Y	-0-					-0-
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	258	-0-	-331	-0-	193	3	65	9	Y	59	51	1			21
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	501	3	40	9	Y	36	42	1			15
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	72	3	22	9	Y	20	25	1			10
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	83	3	30	9	Y	27	27	1			10
11	540	N	180	-0-	-360	-0-	156	3	24	9	Y	22	24	1			8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	10	1			1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-259	-0-	941	3			Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
*06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	888	-0-	-290	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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
*03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1403	3	8	9	N	7	7	0			1
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1288	3	9	9	Y	8	7	1			2
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	3	7	9	Y	6	6	1			2
*06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1297	3	2	9	Y	2	3	1			1
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1299	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	1320	N	1123	-0-	-197	-0-	1121	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	983	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	3	11	9	Y	10	7	1			4
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	3	18	9	Y	16	14	1			6
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1344	3	19	9	Y	17	17	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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
*03	2108	N	1578	-0-	-530	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
*06	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1264	-0-	-236	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1322	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1230	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1229	3	3	9	Y	3	3	1			1

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	70	1	1742	3	N	6	7	1			1
							7	9									
*03	1023	X	500	-0-	-523	-0-	20	1	474	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*04	990	X	400	-0-	-590	-0-	16	1	377	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*05	1023	X	521	-0-	-502	-0-	18	1	495	3	N	7	7	1			1
							8	9									
*06	990	X	384	-0-	-606	-0-	14	1	364	3	N	5	5	1			1
							6	9									
*07	1023	X	378	-0-	-645	-0-	14	1	357	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*08	527	N	419	-0-	-108	-0-	14	1	401	3	N	4	5	1			1
							4	9									
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	13	1	340	3	N	-0-	1	1			-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	N	-0-					-0-
*01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 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
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

*03	2418	X	2071	-0-	-347	-0-	2031	3	40	9	N	36	36	0			3
*04	2310	X	2005	-0-	-305	-0-	1960	3	45	9	Y	41	35	1			9
*05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1974	3	24	9	Y	22	25	1			6
*06	2010	N	1310	-0-	-700	-0-	1295	3	15	9	Y	14	16	1			4
*07	2077	N	1464	-0-	-613	-0-	1446	3	18	9	Y	16	14	1			6
08	2201	N	693	-0-	-1508	-0-	680	3	13	9	Y	12	13	1			5
09	1320	N	41	-0-	-1279	-0-	30	3	11	9	Y	10	10	1			5
10	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1296	3	55	9	Y	50	36	1			19
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1107	3	57	9	Y	52	51	1			20
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1240	3	64	9	Y	58	56	1			22
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1494	3	70	9	Y	64	63	1			23

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

*02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	N	-0-					-0-
*03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	66	1	1530	3	N	-0-					-0-
*04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	72	1	1709	3	N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1557	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	621	-0-	-909	-0-	22	1	599	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	10432	-0-	7332	7332	10419	3	13	9	N	12	8	1			4
08	3100	N	5764	-0-	2664	9996	5740	3	24	9	N	22	17	1			9
09	3000	N	5500	-0-	2500	12496	5478	3	22	9	N	20	19	1			10
*10	18721	X	6225	-0-	-12496	-0-	6171	3	54	9	N	49	40	1			19
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7137	3	59	9	N	54	52	1			21
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6197	3	65	9	N	59	58	1			22
*01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6152	3	69	9	N	63	63	1			22

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

*04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*05	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	584	-0-	584	584	582	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	14B2	EXT	101	-0-	101	685	98	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	14B2	EXT	1070	-0-	1070	1755	1067	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	14B2	EXT	868	-0-	868	2623	865	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	14B2	EXT	401	-0-	401	3024	398	3	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*06	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	992	3	157	9	Y	143	120	0			23
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1309	3	141	9	Y	128	132	0			19

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1777	-0-	-263	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	634	-0-	-265	-0-	611	3	23	9	N	21	21	0			2
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	437	3	26	9	Y	24	21	1			5
05	775	N	169	-0-	-606	-0-	144	3	25	9	Y	23	22	1			6
*06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	3	25	9	Y	23	23	1			6
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1085	3	32	9	Y	29	25	1			10
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1055	3	32	9	Y	29	27	1			12
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	3	26	9	Y	24	24	1			12
10	1116	N	749	-0-	-367	-0-	710	3	39	9	Y	35	34	1			13
11	1050	N	565	-0-	-485	-0-	531	3	34	9	Y	31	32	1			12
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	942	3	37	9	Y	34	33	1			13
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	610	3	41	9	Y	37	37	1			13

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 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
*03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	Y	2	2	1			1
*01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3444	3	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	12077	-0-	-1532	-0-	12059	3	18	9	N	16	16	0			1
*04	12360	X	10872	-0-	-1488	-0-	10852	3	20	9	Y	18	15	1			4
*05	12772	X	11311	-0-	-1461	-0-	11300	3	11	9	Y	10	11	1			3
*06	11880	X	10559	-0-	-1321	-0-	10550	3	9	9	Y	8	9	1			2
*07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14564	3	19	9	Y	17	13	1			6
08	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15047	3	14	9	Y	13	14	1			5
09	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14342	3	12	9	Y	11	11	1			5
10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14559	3	19	9	Y	17	16	1			6
11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15307	3	18	9	Y	16	16	1			6
12	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13419	3	18	9	Y	16	16	1			6
*01	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14746	3	20	9	Y	18	18	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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
*03	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7774	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7597	3	3	9	N	3	2	1			1
*05	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8857	3	23	9	N	21	16	1			6
*06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8297	3	24	9	N	22	22	1			6
*07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6950	3	30	9	N	27	23	1			10
08	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7592	3	23	9	N	21	22	1			9
09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7395	3	19	9	N	17	17	1			9
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8347	3	20	9	N	18	20	1			7
11	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7452	3	7	9	N	6	11	1			2
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7682	3	7	9	N	6	6	1			2
*01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8803	3	9	9	N	8	7	1			3

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
*05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3745	3	12	9	N	11	7	1			4
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3628	3	14	9	N	13	12	1			5
*01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4065	3	15	9	N	14	14	1			5

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*04	1170	N	517	-0-	-653	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	286	-0-	-861	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	727	-0-	-482	-0-	716	3	11	9	N	10	8	0			2
01	1054	N	762	-0-	-292	-0-	741	3	21	9	N	19	18	0			3

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

*05	775	N	407	-0-	-368	-0-	321	3	86	9	N	78	157	1			21
*06	780	N	266	-0-	-514	-0-	266	3			N	-0-	21	1			-0-
*07	899	N	311	-0-	-588	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	806	N	19	-0-	-787	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1087	3	340	9	N	309	297	0			41
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1226	3	285	9	Y	259	259	0			41
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	968	3	237	9	Y	215	229	0			27
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1065	3	65	9	Y	59	77	0			9
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2240	3	86	9	Y	78	79	0			8
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2277	3	78	9	Y	71	69	0			10
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2071	3	79	9	Y	72	73	0			9
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2214	3	70	9	Y	64	65	0			8
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	Y	90	82	0			16
12	3100	N	3489	-0-	389	389	3395	3	94	9	Y	85	87	0			14
*01	3100	N	3714	-0-	614	1003	3619	3	95	9	Y	86	87	0			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6632 - 6642

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2014

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

*02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	136	1	3354	3	N	11	12	1				2
							12	9										
*03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	152	1	3478	3	N	10	11	1				1
							11	9										
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	139	1	3332	3	N	9	8	1				2
							10	9										
*05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	128	1	3400	3	N	12	12	1				2
							13	9										
*06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	3	N	8	9	1				1
							9	9										
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	142	1	3559	3	N	7	6	1				2
							8	9										
*08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	125	1	3478	3	N	4	5	1				1
							4	9										
09	3480	X	3421	-0-	-59	-0-	121	1	3297	3	N	3	3	1				1
							3	9										
10	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	120	1	3352	3	N	5	5	1				1
							6	9										
*11	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	120	1	3261	3	N	5	5	1				1
							6	9										
12	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	117	1	3332	3	N	5	5	1				1
							6	9										
01	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	111	1	3118	3	N	25	23	1				3
							28	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3839	-0-	-904	-0-	3833	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*04	4590	X	3532	-0-	-1058	-0-	3525	3	7	9	N	6	5	1			1
*05	4743	X	3583	-0-	-1160	-0-	3582	3	1	9	N	1	2	1			-0-
*06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
*07	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3147	-0-	3147	3147	3147	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5229	-0-	5229	8376	5229	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		7897	-0-	7897	16273	7877	3	20	9	N	18	11	1			7
11	24426	X	8153	-0-	-16273	-0-	8109	3	44	9	N	40	32	1			15
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8163	3	50	9	N	45	43	1			17
*01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8048	3	55	9	N	50	49	1			18

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 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
*03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8240	3	12	9	N	11	11	0			1
*04	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7572	3	14	9	N	13	11	1			3
*05	8773	X	7817	-0-	-956	-0-	7784	3	33	9	N	30	25	1			8
*06	8490	X	7269	-0-	-1221	-0-	7235	3	34	9	N	31	31	1			8
*07	8773	X	7396	-0-	-1377	-0-	7353	3	43	9	N	39	33	1			14
08	T. A.		6675	-0-	6675	6675	6643	3	32	9	N	29	31	1			12
09	T. A.		5732	-0-	5732	12407	5706	3	26	9	N	24	24	1			12
10	T. A.		6257	-0-	6257	18664	6220	3	37	9	N	34	33	1			13
11	25293	X	6629	-0-	-18664	-0-	6455	3	174	9	N	158	111	1			60
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4072	3	241	9	N	219	197	1			82
*01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6808	3	268	9	N	244	240	1			86

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	465	N	20	-0-	-445	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	4940	3	72	9	N	65	65	0			5
*04	5520	X	4446	-0-	-1074	-0-	4363	3	83	9	N	75	1	0	64	1	15
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6111	3	83	9	N	75	70	1			20
*06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5437	3	78	9	N	71	72	1			19
*07	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4323	3	97	9	N	88	76	1			31
08	6572	X	1928	-0-	-4644	-0-	1854	3	74	9	N	67	70	1			28
09	6000	X	2981	-0-	-3019	-0-	2920	3	61	9	N	55	55	1			28
10	6200	X	6041	-0-	-159	-0-	5968	3	73	9	N	66	69	1			25
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5673	3	37	9	N	34	46	1			13
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5327	3	40	9	N	36	35	1			14
*01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6668	3	44	9	N	40	40	1			14

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 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
*02	1568	N	105	-0-	-1463	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	1660	3	42	9	N	38	38	0			3
*04	2340	X	974	-0-	-1366	-0-	927	3	47	9	Y	43	37	1			9
*05	2139	X	1438	-0-	-701	-0-	1390	3	48	9	Y	44	41	1			12
*06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1773	3	44	9	Y	40	41	1			11
*07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1973	3	56	9	Y	51	44	1			18
08	T. A.		1866	-0-	1866	1866	1829	3	37	9	Y	34	38	1			14
09	T. A.		1572	-0-	1572	3438	1550	3	22	9	Y	20	24	1			10
10	T. A.		1422	-0-	1422	4860	1390	3	32	9	Y	29	28	1			11
11	6176	X	1316	-0-	-4860	-0-	1290	3	26	9	Y	24	26	1			9
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1318	3	29	9	Y	26	25	1			10
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1310	3	31	9	Y	28	28	1			10

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1428					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	589	1	2730	3	Y	-0-					-0-
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	570	1	2833	3	Y	-0-					-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	589	1	3145	3	Y	-0-					-0-
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	570	1	2960	3	Y	-0-					-0-
12	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	589	1	3026	3	Y	-0-					-0-
*01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	589	1	3107	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

08	217	N	140	-0-	-77	-0-	116	2	24	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	179	2	36	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	146	2	29	3	Y	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	182	2	40	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	146	2	35	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	97	2	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	739	1	7105	3	Y	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	771	1	7336	3	Y	-0-					-0-
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	717	1	6625	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6510	-0-	-420	-0-	607	1	5903	3	Y	-0-					-0-
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	731	1	7831	3	Y	-0-					-0-
*01	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	670	1	6946	3	Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

08	1209	N	553	-0-	-656	-0-	49	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	87	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	279	1	2448	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	165	1	1231	3	Y	3	3	1			-0-
							488	5	3	9							
12	899	N	233	-0-	-666	-0-	22	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							9	5	1	9							
01	1209	N	589	-0-	-620	-0-	58	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	113	-0-	-1251	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	218	-0-	-862	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

08	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	1963	2	405	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	3120	X	1920	-0-	-1200	-0-	1597	2	316	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	1998	2	401	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	2580	X	293	-0-	-2287	-0-	3020	2	662	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-	2556	2	617	3	Y	5	6	1			3
01	2418	X	830	-0-	-1588	-0-	3006	2	961	3	Y	10	8	1			5
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	3	21	9	Y	19	14	1			27
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3079	3	18	9	Y	16	15	1			28
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3147	3	17	9	Y	15	14	1			29
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2982	3	17	9	Y	15	15	1			29
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2981	3	17	9	Y	15	15	1			29
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2501	3	19	9	Y	17	14	1			32

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

08	899	N	575	-0-	-324	-0-	477	2	98	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	640	-0-	-230	-0-	534	2	106	3	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	608	2	122	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	493	2	108	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	511	2	123	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	468	-0-	-276	-0-	355	2	113	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	132	2	27	3	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	134	2	26	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	127	2	25	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	194	2	42	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	151	2	36	3	Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	155	2	49	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1385	2	286	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1402	2	278	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1446	2	291	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	930	N	469	-0-	-461	-0-	381	2	84	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	961	N	262	-0-	-699	-0-	209	2	50	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	961	N	251	-0-	-710	-0-	186	2	59	3	Y	5	4	1			3
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 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
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	142	1	2326	3	Y	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	160	1	2485	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	368	-0-	-872	-0-	22	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4776	-0-	1676	1676	288	1	4477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3000	N	6494	-0-	3494	5170	382	1	6112	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5743	-0-	2643	7813	335	1	5398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*01	13469	X	5656	-0-	-7813	-0-	325	1	5324	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	48	-0-	-448	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1			3
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	2	11	9	Y	10	9	1			4
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10	10	1			4
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	Y	10	11	1			3
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	2	14	9	Y	13	12	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 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
08	775	N	415	-0-	-360	-0-	344	2	71	3	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	621	2	123	3	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	532	2	107	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	431	2	95	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	475	-0-	-300	-0-	383	2	92	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	422	2	135	3	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 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
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	303	1	1380	2	Y	155	126	1			73
							285	3	171	9							
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	285	1	1061	2	Y	137	121	1			89
							210	3	151	9							
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	295	1	980	2	Y	140	146	1			83
							197	3	154	9							
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	300	1	798	2	Y	145	142	1			86
							175	3	160	9							
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	250	1	545	2	Y	119	134	1			71
							132	3	131	9							
*01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	270	1	845	2	Y	182	161	1			92
							270	3	200	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	2	21	9	Y	19	15	1			4
10	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1222	2	21	9	Y	19	19	1			4
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1886	2	29	9	Y	26	25	1			5
12	1364	N	474	-0-	-890	-0-	460	2	14	9	Y	13	14	1			4
01	1240	N	529	-0-	-711	-0-	507	2	22	9	Y	20	20	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

08	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

08	1488	N	986	-0-	-502	-0-	807	2	167	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1062	2	210	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	975	2	196	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	974	2	214	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	1333	N	948	-0-	-385	-0-	754	2	182	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	648	2	207	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1523	2	95	9	Y	86	96	1			26
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1401	2	92	9	Y	84	77	1			33
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1502	2	88	9	Y	80	79	1			34
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1419	2	94	9	Y	85	91	1			28
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1398	2	99	9	Y	90	92	1			26
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1438	2	108	9	Y	98	94	1			30

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
*01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1782	-0-	-264	-0-	152	1	1627	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1890	X	1068	-0-	-822	-0-	92	1	974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1860	N	734	-0-	-1126	-0-	63	1	669	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1710	N	873	-0-	-837	-0-	63	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							230	5	1	9							
12	1116	N	730	-0-	-386	-0-	62	1	638	3	Y	2	2	1			-0-
							28	5	2	9							
01	744	N	585	-0-	-159	-0-	52	1	532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1140	2	196	9	Y	178	178	1			52
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1067	2	174	9	Y	158	175	1			35
10	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1153	2	209	9	Y	190	165	1			60
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1212	2	255	9	Y	232	220	1			72
12	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	761	2	276	9	Y	251	220	1			103
01	1364	N	995	-0-	-369	-0-	765	2	230	9	Y	209	220	1			92

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1675	-0-	-588	-0-	1381	2	285	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1829	2	363	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	1991	2	400	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
11	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	1190	2	261	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	1575	2	380	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	2387	N	1896	-0-	-491	-0-	1428	2	457	3	Y	10	10	1			5
							11	9									

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3657	2	755	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	3335	2	661	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	4185	X	1221	-0-	-2964	-0-	1015	2	204	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	4260	X	1128	-0-	-3132	-0-	924	2	202	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4402	X	692	-0-	-3710	-0-	556	2	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4402	X	240	-0-	-4162	-0-	180	2	58	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	681	-0-	-156	-0-	565	2	116	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	542	2	107	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	554	2	111	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	349	-0-	-311	-0-	286	2	63	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	144	-0-	-507	-0-	109	2	35	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10123	2	23	9	Y	21	26	1			6
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8109	2	21	9	Y	19	21	1			4
10	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	4440	2	22	9	Y	20	18	1			6
11	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4766	2	31	9	Y	28	25	1			9
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5894	2	33	9	Y	30	27	1			12
01	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	3768	2	30	9	Y	27	27	1			12

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 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
08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3776	-0-	776	1092	3776	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2361	-0-	-739	353	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2199	X	1846	-0-	-353	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 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
08	4495	X	3421	-0-	-1074	-0-	2836	2	585	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3145	-0-	-1205	-0-	2623	2	520	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	3689	X	2962	-0-	-727	-0-	2463	2	495	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	3390	X	1654	-0-	-1736	-0-	1354	2	297	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3410	X	372	-0-	-3038	-0-	298	2	72	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3410	X	541	-0-	-2869	-0-	408	2	130	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 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
08	27218	X	15985	-0-	-11233	-0-	13239	2	2731	3	N	14	17	1			7
							15	9									
09	26340	X	15940	-0-	-10400	-0-	13293	2	2634	3	N	12	11	1			8
							13	9									
10	26257	X	16436	-0-	-9821	-0-	13673	2	2748	3	N	14	14	1			8
							15	9									
11	18420	X	12053	-0-	-6367	-0-	9875	2	2164	3	N	13	13	1			8
							14	9									
12	17112	X	7070	-0-	-10042	-0-	5687	2	1372	3	N	10	12	1			6
							11	9									
01	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	-0-	6	1			-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	165	1	4542	2	Y	115	113	1			4
							11	5	127	9							
09	4440	X	4364	-0-	-76	-0-	147	1	4093	2	Y	113	113	1			4
							124	9									
10	4743	X	1733	-0-	-3010	-0-	58	1	1616	2	Y	54	56	1			2
							59	9									
11	4590	X	3484	-0-	-1106	-0-	118	1	3268	2	Y	89	88	1			3
							98	9									
12	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	142	1	3952	2	Y	132	132	1			3
							145	9									
01	4743	X	4090	-0-	-653	-0-	131	1	3647	2	Y	284	282	1			5
							312	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 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
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6377 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	40	-0-	-2223	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	52	-0-	-1808	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	58	-0-	-1337	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	75	1	2086	2	Y	13	13	1			1
							5	5	14	9							
09	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	71	1	1971	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
10	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	70	1	1941	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	61	1	1709	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	2139	N	954	-0-	-1185	-0-	33	1	913	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7846 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3009	X	2735	-0-	-274	-0-	95	1	2640	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2154	-0-	-3156	-0-	75	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	1429	-0-	-4058	-0-	49	1	1372	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	5487	X	1079	-0-	-4408	-0-	37	1	1035	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

08	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	372	1	2053	2	N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	360	1	2004	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	372	1	2040	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	360	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	372	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2168	-0-	-250	-0-	312	1	1856	2	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	23	1	2921	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2742	-0-	-288	-0-	23	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	25	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2593	-0-	-737	-0-	25	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2628	-0-	-813	-0-	32	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	16	1	2357	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	201	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	176	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1726	-0-	-165	-0-	184	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1437	-0-	-633	-0-	155	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	188	1	1766	2	N	-0-					-0-
*01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1802	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

08	14973	X	10716	-0-	-4257	-0-	84	1	10632	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	9132	-0-	-4458	-0-	77	1	9055	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	8409	-0-	-5634	-0-	77	1	8332	2	N	-0-					-0-
11	13080	X	7119	-0-	-5961	-0-	68	1	7051	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	6662	-0-	-5459	-0-	82	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	10726	X	5858	-0-	-4868	-0-	39	1	5819	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	2	N	-0-					-0-
09	270	X	125	-0-	-145	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
10	403	X	155	-0-	-248	-0-	16	1	139	2	N	-0-					-0-
11	390	X	287	-0-	-103	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
12	403	X	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
*01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	210	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3108	-0-	-1452	-0-	208	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2528	-0-	-2184	-0-	168	1	2360	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	1477	-0-	-3083	-0-	119	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	1895	-0-	-2228	-0-	172	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2307	-0-	-1289	-0-	180	1	2127	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

08	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	290	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	310	1	2267	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	285	1	1788	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	1626	-0-	-564	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	153	1	890	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	927	-0-	-1150	-0-	147	1	780	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

08	31000	X	10371	-0-	-20629	-0-	77	1	9843	2	N	410	494	1			295
							451	9									
09	30000	X	8242	-0-	-21758	-0-	66	1	7788	2	N	353	337	1			311
							388	9									
10	31000	X	7932	-0-	-23068	-0-	69	1	7392	2	N	428	337	1			402
							471	9									
11	23760	X	6570	-0-	-17190	-0-	59	1	6162	2	N	317	342	1			377
							349	9									
12	17484	X	5952	-0-	-11532	-0-	70	1	5611	2	N	246	340	1			283
							271	9									
01	10385	X	5767	-0-	-4618	-0-	37	1	5515	2	N	195	333	1			145
							215	9									

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

08	2542	N	801	-0-	-1741	-0-	6	1	795	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	1153	-0-	-1547	-0-	10	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	649	-0-	-529	-0-	6	1	643	2	N	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	7	1	780	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	710	-0-	-468	-0-	9	1	701	2	N	-0-					-0-
01	651	N	359	-0-	-292	-0-	2	1	357	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

08	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	3			N	-0-					195
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					195
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					195
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					195
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					195
01	1395	N	573	-0-	-822	-0-	573	3			N	-0-					195

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3440	-0-	340	340	3440	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3660	-0-	660	1000	3660	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4110	-0-	1010	2010	4110	3			N	-0-					-0-
11	5929	X	3919	-0-	-2010	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

08	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					23
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					23
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					23
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					23

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					24

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					11
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					11
10	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					11
11	390	N	98	-0-	-292	-0-	98	2			N	-0-					11
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					11
*01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					70
09	690	N	639	-0-	-51	-0-	636	2	3	9	N	3					73
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	683	2	6	9	N	5					78
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	555	2	10	9	N	9					87
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	599	2	28	9	N	25					112
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					112

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	1316	-0-	-1226	-0-	89	1	1152	3	Y	68	65	1			9
							75	9									
09	2340	N	1081	-0-	-1259	-0-	72	1	947	3	Y	56	58	1			7
							62	9									
10	1395	N	526	-0-	-869	-0-	40	1	450	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
11	1260	N	239	-0-	-1021	-0-	20	1	207	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 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
08	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	233	1	3004	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	195	1	2566	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
10	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	87	1	968	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
11	3150	X	2258	-0-	-892	-0-	199	1	2059	3	Y	-0-					2
12	3472	X	2224	-0-	-1248	-0-	205	1	2019	3	Y	-0-					2
*01	3255	X	1111	-0-	-2144	-0-	86	1	1025	3	Y	-0-					2

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	12276	X	11640	-0-	-636	-0-	834	1	10750	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
09	11880	X	11524	-0-	-356	-0-	812	1	10658	3	Y	49	50	1			6
							54	9									
10	12276	X	11108	-0-	-1168	-0-	911	1	10147	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1028	1	10624	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	1119	1	11041	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
01	11904	X	10157	-0-	-1747	-0-	1028	1	9084	3	Y	41	43	1			3
							45	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 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
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	149	1	1963	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	187	1	1930	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	193	1	1906	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1640	3	Y	26	27	1			2
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	217	204	1			29
							239	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	280	290	1			19
							308	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	360	342	1			37
							396	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	265	261	1			41
							292	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	338	334	1			45
							372	9									
*01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	350	368	1			27
							385	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	168	1	2169	3	Y	49	46	1			7
							54	9									
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	190	1	2494	3	Y	57	57	1			7
							63	9									
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	229	1	2549	3	Y	63	63	1			7
							69	9									
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	217	1	2245	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	245	1	2414	3	Y	58	59	1			8
							64	9									
01	2604	N	1080	-0-	-1524	-0-	79	1	944	3	Y	52	56	1			4
							57	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1502	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	207	1	2714	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	228	1	2541	3	Y	-0-					2
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	224	1	2317	3	Y	-0-					2
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	252	1	2490	3	Y	-0-					2
*01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

08	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	122	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	7	1	96	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					1
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					1
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					1
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		293	-0-	293	293	21	1	272	3	Y	-0-	1	1			10
09	14B2 EXT		1927	-0-	1927	2220	135	1	1773	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
10	14B2 EXT		1867	-0-	1867	4087	154	1	1713	3	Y	-0-	1	1			11
11	5836	X	1749	-0-	-4087	-0-	154	1	1595	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	160	1	1580	3	Y	32	28	1			4
							35	9									
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1945	3	Y	36	37	1			3
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

08	T. A.		259	-0-	259	259	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		132	-0-	132	391	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		350	-0-	350	741	32	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	964	X	223	-0-	-741	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	22	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

08	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	783	3	Y	28	26	1			4
							31	9									
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	70	1	783	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	46	1	477	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
12	837	N	404	-0-	-433	-0-	34	1	337	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	30	1	355	3	Y	33	34	1			3
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

08	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1022	-0-	-962	-0-	54	1	929	3	Y	35	34	1			3
							39	9									
09	2010	N	618	-0-	-1392	-0-	30	1	557	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	22	25	1			-0-
11	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	52	1	1540	3	Y	33	30	1			3
							36	9									
12	2170	X	1107	-0-	-1063	-0-	16	1	1069	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
01	1023	X	564	-0-	-459	-0-	58	1	494	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	3	Y	-0-					-0-
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	144	1	1850	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	140	1	1840	3	Y	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	169	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	138	1	1641	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	3	N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	641	3	N	-0-					-0-
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	47	1	484	3	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	3	N	-0-					-0-
01	713	N	383	-0-	-330	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	11					337
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	21	172	1			186
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	19					205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					225
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	168	1			100

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

08	4805	X	2283	-0-	-2522	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

08	837	N	256	-0-	-581	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	589	N	148	-0-	-441	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2197	-0-	-1678	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3634	-0-	-356	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3942	-0-	-2072	-0-	3942	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	510	X	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 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
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

08	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					149
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2	2	8			149
10	1147	N	858	-0-	-289	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			149
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					149
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					149
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					149

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

08	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	220	1	3460	2	N	-0-					45
09	4050	X	2909	-0-	-1141	-0-	203	1	2700	2	N	5	2	8			48
							6	9									
10	4061	X	2949	-0-	-1112	-0-	213	1	2724	2	N	11	1	8			58
							12	9									
11	3690	X	2795	-0-	-895	-0-	204	1	2583	2	N	7	1	8			64
							8	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					64
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					64

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	38	1			-0-
10	4743	X	9	-0-	-4734	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	12	-0-	-2298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	12	X	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	12	X	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

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
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - P/A 04-10-2014

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	286	-0-	286	286	5 103	1 9	178	3	Y	94	18	0	59	1	17
12	SI MULT	173	-0-	173	459	4 41	1 9	128	3	Y	37	9	0	41	1	4
01	SI MULT	84	-0-	84	543	2 21	1 9	61	3	Y	19	4	0	16	1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	381	-0-	-84	-0-	10	1 4 9	367	3	Y	4	1	0	3	1	1
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	12	1 4 9	434	3	Y	4	1	0	3	1	1
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	517	3	Y	4	1	0	3	1	1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	400	3	Y	5	1	0	4	1	1
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	602	3	Y	6	1	0	5	1	1
01	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1522	-0-	1522	3585	41	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		174	-0-	174	3759	5	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3759					Y	-0-					-0-
11	3759	X	-0-	-0-	-3759	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3216	-0-	3216	6759	152	1 813 9	2251	3	Y	739	684	1			63
09	9853	X	3094	-0-	-6759	-0-	145	1 823 9	2126	3	Y	748	757	1			54
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	120	1 737 9	2035	3	Y	670	695	1			29
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	109	1 801 9	1770	3	Y	728	667	1			90
12	2697	X	1857	-0-	-840	-0-	134	1 132 9	1591	3	Y	120	199	1			11
01	2697	X	2033	-0-	-664	-0-	119	1 154 9	1760	3	Y	140	138	1			13

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	N	10					96
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1824	2	23	9	N	21					117
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2328	2	30	9	N	27					144
11	3000	N	3612	-0-	612	612	3577	2	35	9	N	32					176
12	2902	N	2290	-0-	-612	-0-	2235	2	55	9	N	50					226
*01	3100	N	3652	-0-	552	552	3561	2	91	9	N	83					309

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3753	-0-	-153	-0-	86	1	3667	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	53	1	2256	3	N	-0-			-0-
10	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	85	1	3652	3	N	-0-			-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	90	1	3451	3	N	-0-			-0-
01	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	115	1	3635	3	N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 6428

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-					-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	107	1	1717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
*01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4930	2	10	9	Y	9	5	1			4

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	167	1	212	2	N	-0-					45
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	27	1	180	2	N	-0-					45
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					45
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	14	1	56	2	N	-0-					45
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					45
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	58	1	104	2	N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	984	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	498	-0-	-525	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

08	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

08	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3297	3	9	9	Y	8	15	1			22
09	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5125	3	30	9	Y	27	26	1			23
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5181	3	17	9	Y	15	22	1			16
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	Y	14	8	1			22
12	5332	X	4791	-0-	-541	-0-	4772	3	19	9	Y	17	25	1			14
01	5332	X	4096	-0-	-1236	-0-	4065	3	31	9	Y	28	16	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	928	-0-	-95	-0-	854	3	74	9	N	67	63	1			20
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	697	3	43	9	N	39	46	1			13
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	44	3	13	9	N	12	21	1			4
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1535	3	73	9	N	66	44	1			26
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					26
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 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
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	122	1	1897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	114	1	1770	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1563	-0-	-514	-0-	91	1	1471	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	466	1	1603	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 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
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			Y	-0-					15
09	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			Y	-0-					15
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	445	2			Y	-0-					15
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					15
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			Y	-0-					33
09	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					33
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					33
11	1650	N	1185	-0-	-465	-0-	1185	2			Y	-0-					33
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					33
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-					5
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					5
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					5
11	690	N	472	-0-	-218	-0-	472	2			Y	-0-					5
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					5
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 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
08	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			Y	-0-					91
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-					91
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					91
11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	2			Y	-0-					91
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					91
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2462	-0-	-731	-0-	2387	3	75	9	N	68					195
09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2599	3	117	9	N	106	185	1			116
10	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	2768	3	80	9	N	73					189
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2580	3	86	9	N	78					267
12	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2561	3	96	9	N	87	179	1			175
01	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2571	3	75	9	N	68					243

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					87
09	180	X	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					87
10	186	X	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					87
11	150	X	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					87
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					87
*01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					88
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					88
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					88
11	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	2			N	-0-					88
12	1519	N	62	-0-	-1457	-0-	62	2			N	-0-					88
01	1457	N	655	-0-	-802	-0-	655	2			N	-0-					88

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

*02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	56	1	1403	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	82	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	80	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	94	1	2377	3	Y	-0-					-0-
*08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	88	1	2464	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1531	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1355	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	Y	18	20	1			2
							20	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	55	1	1317	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*06	1560	N	743	-0-	-817	-0-	26	1	715	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	1457	N	668	-0-	-789	-0-	26	1	638	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	744	N	702	-0-	-42	-0-	24	1	675	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
09	750	N	655	-0-	-95	-0-	24	1	627	3	N	4	3	1			1
							4	9									
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	634	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*11	690	N	641	-0-	-49	-0-	22	1	615	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	23	1	639	3	N	4	4	1			1
							4	9									
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	23	1	682	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	224	N	197	-0-	-27	-0-	6	1	160	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
*03	310	N	178	-0-	-132	-0-	8	1	167	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*04	DLQ G-10		153	-0-	153	153	7	1	142	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	293	N	140	-0-	-153	-0-	5	1	131	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	134	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	119	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	5	1	130	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	132	3	Y	25	27	1			3
							28	9									

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	54	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	3	Y	-0-					-0-
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	52	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	32	1	865	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1395	N	256	-0-	-1139	-0-	8	1	240	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*11	1470	N	263	-0-	-1207	-0-	9	1	245	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	24	1	671	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	23	1	659	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

*02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	115	1	2843	3	N	36	33	1			7
							40	9									
*03	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	140	1	3211	3	N	32	36	1			3
							35	9									
*04	3570	X	2980	-0-	-590	-0-	118	1	2830	3	N	29	26	1			6
							32	9									
*05	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	119	1	3171	3	N	38	38	1			6
							42	9									
*06	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	117	1	3228	3	N	26	28	1			4
							29	9									
*07	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	129	1	3230	3	N	31	27	1			8
							34	9									
*08	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	114	1	3208	3	N	25	30	1			3
							28	9									
09	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	110	1	3017	3	N	14	14	1			3
							15	9									
10	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	113	1	3149	3	N	19	19	1			3
							21	9									
*11	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	120	1	3228	3	N	20	19	1			4
							22	9									
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	3	N	19	20	1			3
							21	9									
*01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	3	N	16	17	1			2
							18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

08	3906	#	3383	-0-	-523	-0-	63 117	1 9	3203	2	Y	106	105	1			11
09	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	71 51	1 9	3397	2	Y	46	48	1			9
10	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	76 62	1 9	3539	2	Y	56	56	1			9
11	3270	#	2749	-0-	-521	-0-	54 59	1 9	2636	2	Y	54	51	1			12
12	3627	#	2738	-0-	-889	-0-	55 50	1 9	2633	2	Y	45	46	1			11
01	3689	#	3121	-0-	-568	-0-	66 59	1 9	2996	2	Y	54	57	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

08	8742	X	7015	-0-	-1727	-0-	68	1	6947	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	8456	-0-	-4	-0-	71	1	8385	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8349	-0-	-114	-0-	73	1	8276	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	7708	-0-	-482	-0-	70	1	7638	3	N	-0-					-0-
12	8742	X	7484	-0-	-1258	-0-	71	1	7413	3	N	-0-					-0-
01	8742	X	7938	-0-	-804	-0-	87	1	7851	3	N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	Y	2					2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 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
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	530	-0-	-1826	-0-	512	2	18	9	Y	16	15	1			5
09	2280	X	812	-0-	-1468	-0-	799	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	2356	X	848	-0-	-1508	-0-	835	2	13	9	Y	12	12	1			5
11	2280	X	548	-0-	-1732	-0-	530	2	18	9	Y	16	16	1			5
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	679	2	19	9	Y	17	17	1			5
01	837	N	479	-0-	-358	-0-	459	2	20	9	Y	18	17	1			6

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 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
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	1598	-0-	-1972	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2226	-0-	-1463	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2121	-0-	-545	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1940	-0-	-726	-0-	1936	2	4	9	Y	4	3	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	3781	-0-	-4558	-0-	334	1	3439	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	8070	X	4284	-0-	-3786	-0-	379	1	3905	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	7073	-0-	-1266	-0-	527	1	6462	2	Y	76	73	1			3
							84	9									
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	519	1	6511	2	Y	114	113	1			4
							125	9									
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	580	1	7721	2	Y	150	150	1			4
							165	9									
01	7068	X	5311	-0-	-1757	-0-	406	1	4801	2	Y	94	96	1			2
							1	5	103	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	85	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	85	1	576	3	Y	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	92	1	2554	2	Y	19	19	1			1
							6	5	21	9							
09	2670	N	2503	-0-	-167	-0-	87	1	2395	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
10	2759	N	2420	-0-	-339	-0-	84	1	2314	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
11	2580	N	2295	-0-	-285	-0-	79	1	2194	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
12	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	82	1	2256	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	78	1	2166	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2014

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

08	T. A.	2765	-0-	2765	2765	314	1	2348	3	Y	94	94	1			-0-
						103	9									
09	T. A.	2793	-0-	2793	5558	324	1	2364	3	Y	95	95	1			-0-
						105	9									
10	T. A.	2231	-0-	2231	7789	267	1	1889	3	Y	68	68	1			-0-
						75	9									
11	10808 X	3019	-0-	-7789	-0-	351	1	2668	3	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2304	-0-	-300	-0-	297	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	284	1	2045	3	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 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
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	3	139	9	N	126	80	1			48
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	3	101	9	N	92	119	1			21
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	3	77	9	N	70	78	1			13
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	16	3	31	9	N	28	28	1			13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					17
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	18	3	8	9	N	7	16	1			8

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		873	-0-	873	873	873	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		817	-0-	817	1690	817	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		1620	-0-	1620	3310	1620	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		2018	-0-	2018	5328	2018	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1889	-0-	1889	7217	1889	3			N	-0-					-0-
*01	7935	X	718	-0-	-7217	-0-	718	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 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
08	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1802	-0-	-448	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	1504	-0-	-956	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1256	-0-	-1286	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2545	2	525	3	Y	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2437	2	483	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3106	-0-	6	6	2586	2	520	3	Y	-0-					-0-
11	2721	N	2715	-0-	-6	-0-	2227	2	488	3	Y	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2185	2	527	3	Y	-0-					-0-
*01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2146	2	686	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2012

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	62	-0-	-217	-0-	61	3	1	9	Y	1	6	1			3
09	810	N	388	-0-	-422	-0-	388	3			Y	-0-	2	1			1
10	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					66
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					66
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					66
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					66
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	3	N	-0-					66
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					66

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
09	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	4047	-0-	-3	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2403	-0-	-1782	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

08	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	2			Y	-0-					-0-
09	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			Y	-0-					-0-
10	15841	X	3392	-0-	-12449	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
11	15330	X	112	-0-	-15218	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	3152	-0-	-12689	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
01	15841	X	4501	-0-	-11340	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	X	8	-0-	-1462	-0-	7	2	1	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

08	713	N	272	-0-	-441	-0-	214	2	44	3	Y	13	36	1			6
							14	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	425	2	84	3	Y	34	18	1			22
							37	9									
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	322	2	65	3	Y	38	37	1			23
							42	9									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	262	2	58	3	Y	25	33	1			15
							28	9									
12	558	N	432	-0-	-126	-0-	311	2	75	3	Y	42	32	1			25
							46	9									
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	198	2	63	3	Y	38	44	1			19
							42	9									

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

08	17081	X	14506	-0-	-2575	-0-	503	1	13931	2	Y	35	34	1			2
							33	5	39	9							
09	16530	X	13418	-0-	-3112	-0-	465	1	12918	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
10	17081	X	12925	-0-	-4156	-0-	448	1	12438	2	Y	35	34	1			2
							39	9									
11	16440	X	11866	-0-	-4574	-0-	411	1	11416	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	15810	X	11744	-0-	-4066	-0-	407	1	11294	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
01	14508	X	11171	-0-	-3337	-0-	388	1	10736	2	Y	43	43	1			1
							47	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	3720	-0-	-1643	-0-	127	1	3516	2	Y	63	62	1			2
							8	5	69	9							
09	5010	X	3485	-0-	-1525	-0-	119	1	3296	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
10	4185	X	3309	-0-	-876	-0-	113	1	3129	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
11	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	111	1	3095	2	Y	79	78	1			3
							87	9									
12	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	108	1	2993	2	Y	76	77	1			2
							84	9									
*01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	198	1	5504	2	Y	147	147	1			2
							1	5	162	9							

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4696	2	931	3	Y	-0-					-0-
10	7998	X	4981	-0-	-3017	-0-	4147	2	834	3	Y	-0-					-0-
11	7740	X	3851	-0-	-3889	-0-	3158	2	693	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	3377	-0-	-4621	-0-	2721	2	656	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	3245	-0-	-4753	-0-	2459	2	786	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 274718 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6685 - 6689

08	22971	X	1265	-0-	-21706	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
*09	0	W	1968	-0-	1968	1968	1968	3			Y	-0-					-0-
*10	0	W	8707	-0-	8707	10675	8619	3	88	9	Y	80	71	1			9
*11	0	W	4477	-0-	4477	15152	4305	3	172	9	Y	156	165	1			-0-
*12	0	W	3493	-0-	3493	18645	2681	3	812	9	Y	738	326	1			412
*01	0	W	2647	-0-	2647	21292	2297	3	350	9	Y	318	507	1			223

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

*12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	230	1	6378	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	7937	-0-	-8834	-0-	276	1	7661	3	N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

08	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	273	1	1851	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1957	-0-	-83	-0-	235	1	1722	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	266	1	1669	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1727	-0-	-343	-0-	234	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	258	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	304	1	1613	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	74	1	558	3	Y	2	2	1							-0-
						2	9													
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	593	3	Y	-0-									-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	-0-									-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	80	1	608	3	Y	-0-									-0-
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	57	1	393	3	Y	-0-									-0-
01	651 N	562	-0-	-89	-0-	68	1	494	3	Y	-0-									-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

08	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	69	1	1130	3	Y	-0-									-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	3	Y	-0-									-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	3	Y	-0-									-0-
11	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	88	1	1409	3	Y	-0-									-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1264	3	Y	-0-									-0-
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	78	1	1282	3	Y	-0-									-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	JERNIGAN, MATTIE				WELL #: 3	RRCID -> 152365	COMPL. DATE 10/27/1994				TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6401 - 6585				
08	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	836 30	1 9	6267	3	Y	27	27	1			-0-
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	884 31	1 9	6452	3	Y	28	28	1			-0-
10	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	892 34	1 9	6312	3	Y	31	31	1			-0-
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	902 95	1 9	6845	3	Y	86	86	1			-0-
12	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	845 31	1 9	5730	3	Y	28	28	1			-0-
*01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	855 20	1 9	6168	3	Y	18	18	1			-0-
	HUDSON-JOHNSON UNIT				WELL #: 18 L	RRCID -> 192281	COMPL. DATE 12/07/2002				TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6455 - 6492				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	HULL UNIT B				WELL #: B 10-U	RRCID -> 194817	COMPL. DATE 05/13/2003				TOTAL DEPTH 9670		PERF. 6513 - 6522				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FITE UNIT				WELL #: 16 U	RRCID -> 195500	COMPL. DATE 04/01/2003				TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6454 - 6466				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	335	1	893	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
09	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	333	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	326	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1010	-0-	-310	-0-	310	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	919	-0-	-445	-0-	288	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	301	-0-	-1032	-0-	88	1	213	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	134	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	162	1	1732	3	Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	117	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							423	5									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	142	1	1434	3	Y	-0-					-0-
							63	5									
*01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	352	1	1374	2	Y	59	58	1			2
							3	5	65	9							
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	348	1	1469	2	Y	68	68	1			2
							75	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	355	1	1255	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	328	1	1203	2	Y	144	141	1			5
							158	9									
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	330	1	1205	2	Y	159	160	1			4
							175	9									
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	334	1	1171	2	Y	168	169	1			3
							185	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13 1	1 5	361	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	295	2	Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	403	2	Y	1	1	1			-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	518	2	Y	2	2	1			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	442	2	Y	1	1	1			-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	487	2	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	109 7	1 5	3017 66	2 9	Y	60	58	1			2
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103 66	1 9	2860	2	Y	60	60	1			2
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	100 67	1 9	2769	2	Y	61	61	1			2
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	88 35	1 9	2435	2	Y	32	33	1			1
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121 100	1 9	3373	2	Y	91	90	1			2
01	2201	X	1808	-0-	-393	-0-	61 45	1 9	1702	2	Y	41	42	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	188	1	1822	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	200	1	1687	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	168	1	1413	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	168	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	175	1	1635	2	N	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 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
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	N	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	17	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	19	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	18	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	27	1	2159	2	N	-0-					-0-
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	14	1	2115	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	2408	-0-	-1467	-0-	19	1	2389	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	22	1	2595	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	25	1	2676	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	19	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1543	-0-	-1526	-0-	19	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1806	-0-	-891	-0-	12	1	1794	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	306	1	3941	3	Y	60	59	1			8
							66	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	305	1	3999	3	Y	53	55	1			6
							58	9									
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	376	1	4184	3	Y	47	48	1			5
							52	9									
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	385	1	3977	3	Y	41	40	1			6
							45	9									
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	383	1	3783	3	Y	39	40	1			5
							43	9									
*01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	466	1	2870	3	Y	39	41	1			3
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	125	1	937	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	858	-0-	-132	-0-	103	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	590	-0-	-433	-0-	73	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1	-0-	-1019	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	84	1	609	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	110	1	1798	3	Y	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	3	Y	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	119	1	1847	3	Y	-0-					-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1960	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	105	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	87	1	1420	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 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
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	6086	-0-	-2563	-0-	258	1	5828	2	N	-0-					-0-
09	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	312	1	8125	2	N	-0-					-0-
10	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	290	1	7080	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6030	-0-	-570	-0-	233	1	5797	2	N	-0-					-0-
12	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	408	1	8637	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8105	-0-	-606	-0-	485	1	7620	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		930	-0-	930	930	912	3	18	9	Y	16	16	0			1
*03	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2049	1100	3	19	9	Y	17	17	0			1
*04	2200	N	1290	-0-	-910	1139	1273	3	17	9	Y	15	15	0			1
*05	2436	N	1297	-0-	-1139	-0-	1250	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1157	3	55	9	Y	50	50	0			2
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1329	3	57	9	Y	52	52	0			2
08	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	983	3	69	9	Y	63	63	0			2
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	3	57	9	Y	52	52	0			2
*10	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	1166	3	64	9	Y	58	58	0			2
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1486	3	70	9	Y	64	64	0			2
*12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1519	3	72	9	Y	65	65	0			2
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1318	3	32	9	Y	29	30	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	511	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	541	1	4567	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	558	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	521	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5207	-0-	-404	-0-	502	1	4705	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5097	-0-	-359	-0-	420	1	4677	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

08	2201	#	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					82
09	2130	#	1713	-0-	-417	-0-	1713	2			N	-0-					82
10	1984	#	760	-0-	-1224	-0-	760	2			N	-0-					82
11	1710	#	807	-0-	-903	-0-	807	2			N	-0-					82
12	1767	#	770	-0-	-997	-0-	770	2			N	-0-					82
01	1767	#	127	-0-	-1640	-0-	127	2			N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	15	14	1			1
							1	5	17	9							
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	7	1	188	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	6	1	181	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	6	1	173	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	189	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	150	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 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
*03	DLQ G-10		7225	-0-	7225	13454	7197	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	20494	X	7040	-0-	-13454	-0-	7016	3	24	9	Y	22	22	0			1
*05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7020	3	26	9	Y	24	24	0			1
06	6600	X	5660	-0-	-940	-0-	5629	3	31	9	Y	28	28	0			1
*07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7157	3	32	9	Y	29	29	0			1
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6444	3	39	9	Y	35	35	0			1
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5974	3	32	9	Y	29	29	0			1
*10	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6226	3	35	9	Y	32	32	0			1
*11	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6175	3	39	9	Y	35	35	0			1
*12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6323	3	40	9	Y	36	36	0			1
*01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6247	3	42	9	Y	38	38	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4171	1215	3	26	9	Y	24	24	0			1
*04	4258	X	87	-0-	-4171	-0-	64	3	23	9	Y	21	21	0			1
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	865	-0-	-592	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	353	-0-	-1104	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

08	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
*01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 268898 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6952 - 6956

08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2014

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

08	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	284 7	1 9	3662	3	Y	6	6	1			1
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	260 7	1 9	3417	3	Y	6	6	1			1
10	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	295 7	1 9	3282	3	Y	6	6	1			1
11	3930	X	3360	-0-	-570	-0-	296 6	1 9	3058	3	Y	5	5	1			1
12	4061	X	3210	-0-	-851	-0-	295 6	1 9	2909	3	Y	5	5	1			1
01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	494 6	1 9	3128	3	Y	5	6	1			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

08	T. A.		5484	-0-	5484	9649	395	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5594	-0-	5594	15243	396	1	5198	3	Y	-0-					-0-
10	21165	X	5922	-0-	-15243	-0-	488	1	5433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5370	X	5091	-0-	-279	-0-	448	1	4635	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	565	1	5571	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	388	1	4615	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	1036	3	N	1	1	1			-0-
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	76	1	997	3	N	-0-					-0-
10	992	N	623	-0-	-369	-0-	51	1	572	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	186	-0-	-894	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	104	-0-	-1012	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	620	N	24	-0-	-596	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	35	33	1			5
							39	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	39	41	1			4
							43	9									
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	144	3	Y	32	31	1			5
							35	9									
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	126	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	142	3	Y	34	35	1			3
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 194813	COMPL. DATE 01/31/2003					TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6412 - 6778			
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	N	95	89	1			13
							105	9									
09	750	X	733	-0-	-17	-0-	52	1	681	3	N	-0-	1	1			12
10	806	X	793	-0-	-13	-0-	65	1	728	3	N	-0-					12
11	870	X	791	-0-	-79	-0-	70	1	721	3	N	-0-					12
12	930	X	858	-0-	-72	-0-	79	1	779	3	N	-0-	12	1			-0-
01	899	X	609	-0-	-290	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
	BEASON				WELL #: 1	RRCID -> 197148	COMPL. DATE 03/03/2003					TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9220 - 9622			
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	N	-0-					74
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	325	1	1051	2	N	-0-					74
10	558	N	18	-0-	-540	-0-	6	1	12	2	N	-0-					74
11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					74
12	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					74
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					74
	ANDERSON, MAGGIE				WELL #: 1	RRCID -> 186655	COMPL. DATE 07/17/2008					TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8472 - 8484			
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	782	2	N	-0-					-0-
09	870	N	161	-0-	-709	-0-	38	1	123	2	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	39	1	99	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	224	1	1883	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1235	-0-	-805	-0-	131	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	229	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1634	-0-	-406	-0-	174	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1360	-0-	-810	-0-	236	1	1124	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	45	1	2234	3	N	3					107
							3	9									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	44	1	2201	3	N	5					112
							6	9									
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	47	1	2331	3	N	3					115
							3	9									
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	157	1	1956	2	N	-0-					115
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	288	1	1968	2	N	5					120
							6	9									
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	239	1	2199	2	N	-0-					120

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	40	1	1945	3	N	28	86	1			62
							31	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	42	1	2087	3	N	13					75
							14	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	3	N	14					89
							15	9									
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	167	1	2091	2	N	15					104
							17	9									
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	191	1	1301	2	N	5					109
							6	9									
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	162	1	1491	2	N	-0-					109

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	575	3	N	15					70
							17	9									
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	11	1	549	3	N	42	86	1			26
							46	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	48					74
							53	9									
11	0	W	1240	-0-	1240	1240	92	1	1148	2	N	-0-					74
12	0	W	1077	-0-	1077	2317	138	1	939	2	N	-0-					74
01	0	W	1246	-0-	1246	3563	122	1	1124	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 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
08	1240	N	919	-0-	-321	-0-	91	1	828	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	326	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	445	1	934	2	N	5					5
							6	9									
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	210	1	944	2	N	-0-					5
12	1426	N	840	-0-	-586	-0-	235	1	605	2	N	-0-					5
01	1395	N	796	-0-	-599	-0-	113	1	683	2	N	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	55	1	2712	3	N	28	86	1			62
							31	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	51	1	2562	3	N	13					75
							14	9									
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	55	1	2745	3	N	14					89
							15	9									
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					89
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	295	1	2013	2	N	-0-					89
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	274	1	2530	2	N	-0-					89

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	33	1	1598	3	N	-0-					180
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	3	N	15	167	1			28
							17	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1611	3	N	2					30
							2	9									
11	1590	N	1156	-0-	-434	-0-	85	1	1065	2	N	5					35
							6	9									
12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	182	1	1243	2	N	12					47
							13	9									
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	128	1	1185	2	N	-0-					47

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	55	1	2721	3	N	8					192
							9	9									
09	2790	X	2789	-0-	-1	-0-	55	1	2733	3	N	1	156	1			27
							1	9									
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	59	1	3002	3	N	8					35
							9	9									
11	0	W	2309	-0-	2309	2309	171	1	2136	2	N	2					37
							2	9									
12	0	W	3357	-0-	3357	5666	427	1	2910	2	N	18					55
							20	9									
*01	8272	X	2606	-0-	-5666	-0-	254	1	2341	2	N	10					65
							11	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	6117	-0-	-1075	-0-	660	1	5448	2	N	8					340
							9	9									
09	6960	X	5176	-0-	-1784	-0-	533	1	4580	2	N	57					397
							63	9									
10	7192	X	4395	-0-	-2797	-0-	471	1	3891	2	N	30	185	1			242
							33	9									
11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	776	1	6898	2	N	40					282
							44	9									
12	6851	X	2660	-0-	-4191	-0-	98	1	2543	2	N	17					299
							19	9									
01	6107	X	4689	-0-	-1418	-0-	808	1	3857	2	N	22					321
							24	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

BOWLES ENERGY, INC. 084097

GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2087	2	22	9	N	20	1	8			52
09	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	1296	2	9	9	N	8	1	8			59
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2161	2	21	9	N	19					78
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	75	1			3
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2207	2	23	9	N	21	2	8			22
01	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2044	2	17	9	N	15					37

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2922	-0-	-674	-0-	2901	2	21	9	N	19					62
09	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2831	2	13	9	N	12					74
10	3596	X	2602	-0-	-994	-0-	2588	2	14	9	N	13					87
11	2820	X	2463	-0-	-357	-0-	2440	2	23	9	N	21	95	1			13
12	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	2473	2	12	9	N	11	1	8			23
01	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2378	2	11	9	N	10					33

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					32
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	2			N	-0-					32
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					32
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					32
12	2294	N	2147	-0-	-147	-0-	2147	2			N	-0-					32
01	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	2			N	-0-					32

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2	1	8			231
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1221	2	34	9	N	31	2	8			260
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1289	2	33	9	N	30					290
11	1380	N	937	-0-	-443	-0-	930	2	7	9	N	6	1	8			295
12	1302	N	994	-0-	-308	-0-	988	2	6	9	N	5					300
01	1333	N	882	-0-	-451	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			300

KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3	2	8			186
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			186
10	496	N	366	-0-	-130	-0-	365	2	1	9	N	1	1	8			186
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1	1	8			186
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					186
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					186

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751

MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	-0-					28
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	15	1	1696	2	N	-0-					28
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	16	1	1859	2	N	54					82
							59	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	N	-0-					82
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	16	1	1817	2	N	-0-					82
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	N	-0-					82

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	582	-0-	-844	-0-	4	1	578	2	N	-0-	93	1			40
09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	15	1	2623	2	N	-0-					40
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	16	1	3039	2	N	-0-					40
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	6	1	725	2	N	-0-					40
12	1426	N	46	-0-	-1380	-0-	1	1	45	2	N	-0-					40
01	1426	N	36	-0-	-1390	-0-	3	1	33	2	N	-0-					40

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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
08	3100	N	3579	-0-	479	479	16	1	3522	2	N	37					80
							41	9									
09	3000	N	3209	-0-	209	688	15	1	3084	2	N	100	177	1			3
							110	9									
10	3100	N	3011	-0-	-89	599	15	1	2996	2	N	-0-					3
11	3287	X	2688	-0-	-599	-0-	15	1	2673	2	N	-0-					3
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	16	1	2738	2	N	-0-					3
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	16	1	2759	2	N	-0-					3

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 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
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	452	2	N	32	77	1			98
							35	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-					98
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					98
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	15	1	355	2	N	-0-					98
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	16	1	298	2	N	-0-					98
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	549	-0-	-2551	105	549	2			N	-0-					13
09	479	N	374	-0-	-105	-0-	374	2			N	-0-					13
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	16	1	1694	2	N	-0-					168
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	15	1	1517	2	N	-0-					168
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	N	-0-					168
11	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	15	1	1425	2	N	-0-					168
12	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	16	1	1533	2	N	-0-					168
01	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	16	1	1486	2	N	-0-					168

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3461	-0-	361	508	16	1	3410	2	N	32					117
							35	9									
09	3000	N	2863	-0-	-137	371	15	1	2848	2	N	-0-					117
10	3243	X	2872	-0-	-371	-0-	15	1	2798	2	N	54	171	1			-0-
							59	9									
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	15	1	2915	2	N	57					57
							63	9									
12	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	16	1	2909	2	N	-0-					57
01	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	16	1	2943	2	N	33					90
							36	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	16	1	1727	2	N	-0-					10
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	13	1	1207	2	N	-0-					10
10	1612	N	1128	-0-	-484	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					10
11	1680	N	1208	-0-	-472	-0-	15	1	1193	2	N	-0-					10
12	1271	N	933	-0-	-338	-0-	16	1	917	2	N	-0-					10
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	16	1	1331	2	N	-0-					10

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2345	-0-	-662	-0-	15	1	2330	2	N	-0-					37
09	2910	X	2686	-0-	-224	-0-	14	1	2672	2	N	-0-					37
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	16	1	4048	2	N	-0-					37
11	3000	N	3618	-0-	618	618	15	1	3545	2	N	53					90
							58	9									
12	3100	N	3321	-0-	221	839	15	1	3306	2	N	-0-					90
*01	3405	X	2566	-0-	-839	-0-	14	1	2552	2	N	-0-					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1945	2	N	3					83
09	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	15 10	1 9	1942	2	N	9					92
10	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	15 33	1 9	1887	2	N	30					122
11	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	15 22	1 9	1727	2	N	20					142
12	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	16	1	1699	2	N	-0-					142
01	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					142

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	16	1	2323	2	N	-0-					130
09	2820	X	2111	-0-	-709	-0-	15 42	1 9	2054	2	N	38					168
10	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	15 7	1 9	2165	2	N	6	174	1			-0-
11	2640	X	2047	-0-	-593	-0-	15 50	1 9	1982	2	N	45					45
12	2542	X	1564	-0-	-978	-0-	13 50	1 9	1501	2	N	45					90
01	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	1			N	-0-					90

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	2053	2	N	5					105
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	1754	2	N	3					108
10	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	13 2	1 9	1468	2	N	2					110
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					110
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					110
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	2410	2	N	13					123

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	2014	2	N	3					35
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	15 41	1 9	1949	2	N	37					72
10	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	15	1	1991	2	N	-0-					72
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	14 88	1 9	1841	2	N	80					152
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	16 47	1 9	2025	2	N	43	172	1			23
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	16	1	2033	2	N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	16	1	3146	2	N	8					40
							9	9									
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	15	1	3235	2	N	-0-					40
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	2	N	70					110
							77	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	2	N	2					112
							2	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	16	1	2928	2	N	75	182	1			5
							83	9									
*01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	16	1	2807	2	N	82					87
							90	9									

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

08	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	16	1	2208	2	N	-0-					115
09	2280	N	1924	-0-	-356	-0-	15	1	1909	2	N	-0-					115
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	15	1	2126	2	N	-0-					115
11	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	15	1	1864	2	N	-0-					115
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	16	1	1971	2	N	-0-					115
01	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	16	1	1866	2	N	-0-					115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

08	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1783	3	63	9	N	57	178	1			38
09	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2166	3	35	9	N	32					70
10	2046	N	1637	-0-	-409	-0-	1637	3			N	-0-					70
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2232	3	52	9	N	47					117
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2149	3	36	9	N	33					150
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2029	3	39	9	N	35	178	1			7

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

08	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	266	1	2601	2	Y	3					3
							3	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	387	1	3214	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	376	1	3058	2	Y	1					2
							1	9									
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	411	1	3270	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3720	X	1505	-0-	-2215	-0-	209	1	1296	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	454	-0-	-3266	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	154	1	1501	2	N	-0-					98
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	127	1	1054	2	N	-0-					98
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	N	-0-					98
11	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	128	1	1018	2	N	-0-					98
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	173	1	1075	2	N	-0-					98
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	205	1	1053	2	N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	1					1
							1	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	255	1	2492	2	Y	-0-					2
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	202	1	1673	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	211	1	1712	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1893	-0-	-417	-0-	212	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	277	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	346	1	1779	2	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	358	1	2684	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
09	3030	X	2419	-0-	-611	-0-	270	1	1967	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
10	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	289	1	2050	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
11	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	297	1	2256	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
12	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	295	1	2002	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
01	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	293	1	2106	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	813	1	8519	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8810	-0-	-190	-0-	806	1	8004	3	N	-0-					-0-
10	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	728	1	8050	3	N	-0-					-0-
11	9000	X	8523	-0-	-477	-0-	930	1	7593	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8885	-0-	-415	-0-	829	1	7949	3	N	97					-0-
							107	9									
01	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	902	1	7410	3	N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 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
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	3	N	-0-					63
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	686	3	N	1					64
							1	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	86	1	756	3	N	18					82
							20	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	9	65	1			26
							10	9									
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	97	1	849	3	N	9					35
							10	9									
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	79	1	692	3	N	21					56
							23	9									

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

08	1054	N	878	-0-	-176	-0-	117	1	761	3	N	-0-					13
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	118	1	770	3	N	-0-					13
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	119	1	778	3	N	-0-					13
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	98	1	768	3	N	-0-					13
12	930	N	770	-0-	-160	-0-	87	1	683	3	N	-0-					13
01	899	N	386	-0-	-513	-0-	43	1	343	3	N	-0-					13

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	111	1	968	3	N	-0-	4	5			99
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	158	1	1381	3	N	-0-					99
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	3	N	-0-					99
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	215	1	1874	3	N	4					103
							4	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	188	1	1640	3	N	-0-					103
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	231	1	2012	3	N	11	81	1			33
							12	9									

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

08	3100	N	3819	-0-	719	719	413	1	3406	3	N	-0-					60
09	1712	N	993	-0-	-719	-0-	107	1	886	3	N	-0-					60
10	1364	N	204	-0-	-1160	-0-	22	1	182	3	N	-0-					60
11	2370	X	2349	-0-	-21	-0-	254	1	2095	3	N	-0-					60
12	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	217	1	1789	3	N	-0-					60
01	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	104	1	861	3	N	-0-					60

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	187	1	1404	3	N	2	97	1			58
							2	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	192	1	1446	3	N	-0-					58
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	173	1	1295	3	N	-0-					58
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	159	1	1193	3	N	-0-					58
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	140	1	1048	3	N	19					77
							21	9									
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	143	1	1071	3	N	8					85
							9	9									

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	142	1	1202	3	N	-0-					68
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1136	3	N	-0-					68
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	3	N	-0-					68
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	3	N	-0-					68
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	935	3	N	3					71
							3	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	112	1	949	3	N	7					78
							8	9									

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	176	1	1364	3	N	-0-					28
09	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	162	1	1256	3	N	-0-					28
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	186	1	1440	3	N	2					30
							2	9									
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	164	1	1270	3	N	2					32
							2	9									
12	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	120	1	928	3	N	3					35
							3	9									
01	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	140	1	1083	3	N	3					38
							3	9									

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	323	1	2724	3	N	16					143
							18	9									
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	313	1	2640	3	N	3					146
							3	9									
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	294	1	2480	3	N	10	136	1			20
							11	9									
11	2100	X	1184	-0-	-916	-0-	123	1	1038	3	N	21					41
							23	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	248	1	2096	3	N	18					59
							20	9									
01	2170	X	1803	-0-	-367	-0-	190	1	1603	3	N	9					68
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	295	-0-	-666	-0-	5	1	49	3	N	219					262
							241	9									
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	791	741	1			312
							870	9									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	667	560	1			419
							734	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	500	554	1			365
12	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	8	1	78	3	N	365	547	1			183
							402	9									
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	555	363	1			375
							611	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	302	1	2425	3	N	-0-					61
09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	323	1	2598	3	N	-0-					61
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	354	1	2842	3	N	-0-					61
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	304	1	2443	3	N	-0-					61
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	297	1	2390	3	N	10					71
							11	9									
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	328	1	2632	3	N	15					86
							17	9									

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	138	1	1155	3	N	3					71
							3	9									
09	1170	N	995	-0-	-175	-0-	104	1	871	3	N	18					89
							20	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	128	1	1070	3	N	2					91
							2	9									
11	1260	N	640	-0-	-620	-0-	68	1	572	3	N	-0-	55	1			36
12	1023	N	615	-0-	-408	-0-	65	1	544	3	N	5					41
							6	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	224	1	1846	3	N	18					182
							20	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	3	N	17	158	1			41
							19	9									
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	239	1	1972	3	N	6					47
							7	9									
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	234	1	1925	3	N	-0-					47
12	2139	N	1358	-0-	-781	-0-	146	1	1205	3	N	6					53
							7	9									
*01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	178	1	1472	3	N	27					80
							30	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1526	-0-	1526	11598	168	1	1355	3	N	3					83
							3	9									
09	14B2	EXT	1402	-0-	1402	13000	154	1	1248	3	N	-0-					83
10	14B2	EXT	1350	-0-	1350	14350	148	1	1196	3	N	5					88
							6	9									
11	14B	DENY	1708	-0-	1708	16058	188	1	1519	3	N	1					89
							1	9									
12	14B	DENY	1500	-0-	1500	17558	162	1	1312	3	N	24	77	1			36
							26	9									
01	14B	DENY	1543	-0-	1543	19101	168	1	1357	3	N	16					52
							18	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

08	682	N	148	-0-	-534	-0-	12	1	125	3	N	10					168
							11	9									
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	13	1	145	3	N	18	87	1			99
							20	9									
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	22	1	217	3	N	28					127
							31	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	15					142
							17	9									
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	9	1	76	3	N	1	121	1			22
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	3					25

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1293	3	N	3					96
							3	9									
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	108	1	945	3	N	40	77	1			59
							44	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	104	1	910	3	N	2					61
							2	9									
11	1200	N	988	-0-	-212	-0-	101	1	885	3	N	2					63
							2	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	3	N	3					66
							3	9									
*01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	N	2					68
							2	9									

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

08	1227	N	894	-0-	-333	-0-	91	1	803	3	Y	-0-					60
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	86	1	763	3	Y	3					63
							3	9									
10	1054	N	864	-0-	-190	-0-	87	1	773	3	Y	4					67
							4	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	10					77
							11	9									
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	76	1	672	3	Y	1					78
							1	9									
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	14					92
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	19	1	186	3	N	-0-					19
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	14	1	144	3	N	-0-					19
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					19
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	3	N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					19
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					19

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

08	3100	N	2422	-0-	-678	2481	242	1	2165	3	N	14					105
							15	9									
09	3000	N	2245	-0-	-755	1726	224	1	2010	3	N	10					115
							11	9									
10	3100	N	2416	-0-	-684	1042	243	1	2173	3	N	-0-	4	5			111
11	2340	N	1143	-0-	-1197	-0-	115	1	1028	3	N	-0-	90	1			21
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	237	1	2115	3	N	20					41
							22	9									
01	2418	N	780	-0-	-1638	-0-	78	1	702	3	N	-0-					41

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

08	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	242	1	1962	3	N	-0-					24
09	2490	N	2351	-0-	-139	-0-	258	1	2093	3	N	-0-					24
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	279	1	2263	3	N	-0-					24
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	250	1	2030	3	N	3					27
							3	9									
12	2418	N	1863	-0-	-555	-0-	203	1	1651	3	N	8					35
							9	9									
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	268	1	2176	3	N	9					44
							10	9									

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

08	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	276	1	2260	3	Y	20	104	1			46
							22	9									
09	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	255	1	2095	3	Y	2					48
							2	9									
10	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	332	1	2721	3	Y	1					49
							1	9									
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	315	1	2584	3	Y	2					51
							2	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	293	1	2404	3	Y	9					60
							10	9									
01	2790	N	1273	-0-	-1517	-0-	137	1	1125	3	Y	10					70
							11	9									

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

08	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	234	1	1770	3	N	6	120	1			11
							7	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	218	1	1660	3	N	11					22
							12	9									
10	2170	N	2064	-0-	-106	-0-	240	1	1813	3	N	10					32
							11	9									
11	1950	N	1772	-0-	-178	-0-	205	1	1553	3	N	13					45
							14	9									
12	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	182	1	1378	3	N	11					56
							12	9									
*01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	127	1	959	3	N	12					68
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2754	N	2666	-0-	-88	-0-	289	1	2369	3	N	7					111
							8	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	290	1	2385	3	N	3					114
							3	9									
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	274	1	2248	3	N	1					115
							1	9									
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	212	1	1739	3	N	3	96	1			22
							3	9									
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	243	1	1993	3	N	11					33
							12	9									
*01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	243	1	1992	3	N	6					39
							7	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	125	1	1040	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2485	140	1	1174	3	Y	2	32	1			37
							2	9									
10	1600	N	1427	-0-	-173	2312	152	1	1273	3	Y	2					39
							2	9									
11	3000	N	1082	-0-	-1918	394	115	1	961	3	Y	5	33	1			11
							6	9									
12	1640	N	1246	-0-	-394	-0-	133	1	1109	3	Y	4					15
							4	9									
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	164	1	1369	3	Y	10					25
							11	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	139	1	1164	3	N	-0-					29
09	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	133	1	1117	3	N	-0-					29
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	143	1	1196	3	N	-0-					29
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	140	1	1169	3	N	-0-					29
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	126	1	1052	3	N	-0-					29
01	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	115	1	964	3	N	3					32
							3	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	303	1	2397	3	Y	51					222
							56	9									
09	2610	X	2579	-0-	-31	-0-	282	1	2235	3	Y	56	189	1			89
							62	9									
10	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	284	1	2247	3	Y	50					139
							55	9									
11	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	265	1	2100	3	Y	35	106	1			68
							39	9									
12	2457	N	2165	-0-	-292	-0-	234	1	1852	3	Y	72					140
							79	9									
01	2325	N	866	-0-	-1459	-0-	87	1	690	3	Y	81	53	1			168
							89	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	851	3	N	7					38
							8	9									
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	102	1	783	3	N	4					42
							4	9									
10	992	N	607	-0-	-385	-0-	71	1	536	3	N	-0-					42
11	930	N	572	-0-	-358	-0-	66	1	504	3	N	2					44
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	109	1	824	3	N	3					47
							3	9									
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	114	1	862	3	N	4					51
							4	9									

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	5497	251	1	2032	3	Y	-0-					42
09	2100	N	1633	-0-	-467	5030	178	1	1444	3	Y	10					52
							11	9									
10	3100	N	1514	-0-	-1586	3444	166	1	1340	3	Y	7					59
							8	9									
11	3000	N	1216	-0-	-1784	1660	130	1	1051	3	Y	32					91
							35	9									
12	3100	N	1504	-0-	-1596	64	160	1	1296	3	Y	44	97	1			38
							48	9									
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	112	1	912	3	Y	31					69
							34	9									

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4594	-0-	1494	1494	367	1	3011	3	N	1105	1038	1			114
							1216	9									
09	3000	N	2762	-0-	-238	1256	195	1	1600	3	N	879	894	1			99
							967	9									
10	3100	N	2202	-0-	-898	358	156	1	1281	3	N	695	685	1			109
							765	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	575	331	1			353
12	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	115	1	945	3	N	640	632	1			361
							704	9									
01	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	135	1	1112	3	N	737	763	1			335
							811	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	127	1	1046	3	N	-0-					40
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	122	1	1005	3	N	-0-					40
10	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	130	1	1067	3	N	-0-					40
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	106	1	879	3	N	-0-					40
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	123	1	1015	3	N	5					45
							6	9									
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	123	1	1010	3	N	-0-					45

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					188
09	1500	X	137	-0-	-1363	-0-	65	1	72	9	N	65					253
10	1550	X	801	-0-	-749	-0-	23	1	778	9	N	707	759	1			201
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	9	N	562	373	1			390
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	9	N	459	564	1			285
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	545	1			172

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	2					46
09	900	N	359	-0-	-541	-0-	359	1			N	-0-					46
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	172	1	1377	3	N	-0-					46
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	N	2					48
							2	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	609	3	N	1					49
							1	9									
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	237	3	N	5					54
							6	9									

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

08	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	190	1	1551	3	N	1	74	1			51
							1	9									
09	1950	X	1588	-0-	-362	-0-	171	1	1400	3	N	15					66
							17	9									
10	2015	X	1549	-0-	-466	-0-	168	1	1364	3	N	15					81
							17	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					81
12	1798	X	576	-0-	-1222	-0-	61	1	500	3	N	14					95
							15	9									
01	1736	X	1564	-0-	-172	-0-	168	1	1371	3	N	23	69	1			49
							25	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1282	136	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2494	128	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1237	-0-	-363	2131	131	1	1106	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1182	-0-	-1818	313	125	1	1057	3	Y	-0-					-0-
12	1314	N	1001	-0-	-313	-0-	106	1	895	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	105	1	887	3	Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	1219	136	1	1082	3	Y	1					96
							1	9									
09	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2369	128	1	1022	3	Y	-0-	39	1			57
10	1600	N	1162	-0-	-438	1931	129	1	1026	3	Y	6					63
							7	9									
11	2832	N	901	-0-	-1931	-0-	101	1	800	3	Y	-0-					63
12	1178	N	549	-0-	-629	-0-	60	1	475	3	Y	13					76
							14	9									
01	1147	N	532	-0-	-615	-0-	59	1	470	3	Y	3					79
							3	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	244	1	2044	3	N	-0-					100
09	1590	N	1058	-0-	-532	-0-	111	1	932	3	N	14					114
							15	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	126	1	1057	3	N	7					121
							8	9									
11	1950	N	744	-0-	-1206	-0-	82	1	662	3	N	-0-	92	1			29
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	161	1	1345	3	N	12					41
							13	9									
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	83	1	695	3	N	25					66
							28	9									

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	1667	160	1	1325	3	Y	165					194
							182	9									
09	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	3302	153	1	1272	3	Y	191	291	1			94
							210	9									
10	1600	N	1685	-0-	85	3387	160	1	1321	3	Y	185	175	1			104
							204	9									
11	3000	N	1433	-0-	-1567	1820	137	1	1132	3	Y	149	167	1			86
							164	9									
12	3100	N	1543	-0-	-1557	263	154	1	1276	3	Y	103	80	1			109
							113	9									
*01	1505	N	1242	-0-	-263	-0-	118	1	971	3	Y	139	168	1			80
							153	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1072	3	N	-0-					24
09	1500	N	1133	-0-	-367	-0-	116	1	1017	3	N	-0-					24
10	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	141	1	1223	3	N	-0-					24
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	152	1	1186	3	N	-0-					24
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	115	1	1003	3	N	15					39
							17	9									
01	1364	N	946	-0-	-418	-0-	98	1	847	3	N	1					40
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	100	1	875	3	N	-0-					93
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					93
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	113	1	983	3	N	-0-					93
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	124	1	972	3	N	11	91	1			13
							12	9									
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	106	1	928	3	N	4					17
							4	9									
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	106	1	926	3	N	3					20
							3	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

08	5859	X	4470	-0-	-1389	-0-	558	1	3883	3	Y	26	15	1			125
							29	9									
09	5670	X	4841	-0-	-829	-0-	608	1	4233	3	Y	-0-					125
10	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	533	1	3711	3	Y	2					127
							2	9									
11	4320	X	2943	-0-	-1377	-0-	367	1	2559	3	Y	15	10	1			132
							17	9									
12	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	585	1	4073	3	Y	20	33	1			119
							22	9									
*01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	771	1	5371	3	Y	34	44	1			109
							37	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

08	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	172	1	1257	3	Y	4					67
							4	9									
09	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2761	159	1	1167	3	Y	2	31	1			38
							2	9									
10	DLQ G-10		1316	-0-	1316	4077	158	1	1157	3	Y	1					39
							1	9									
11	2900	N	1838	-0-	-1062	3015	220	1	1612	3	Y	5	30	1			14
							6	9									
12	3100	N	1343	-0-	-1757	1258	161	1	1178	3	Y	4					18
							4	9									
*01	3100	N	2157	-0-	-943	315	258	1	1888	3	Y	10					28
							11	9									

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

08	2139	N	1611	-0-	-528	-0-	174	1	1424	3	N	12					151
							13	9									
09	2070	N	1054	-0-	-1016	-0-	113	1	928	3	N	12					163
							13	9									
10	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	112	1	916	3	N	1					164
							1	9									
11	1560	N	960	-0-	-600	-0-	103	1	849	3	N	7	145	1			26
							8	9									
12	1085	N	618	-0-	-467	-0-	66	1	548	3	N	4					30
							4	9									
*01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	222	1	1815	3	N	2					32
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	158	1	1266	3	N	5					33
							6	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	151	1	1211	3	N	-0-					33
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	163	1	1274	3	N	-0-					33
11	1380	N	818	-0-	-562	-0-	92	1	726	3	N	-0-					33
12	1395	N	147	-0-	-1248	-0-	138	1	9	9	N	8					41
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	102	1	799	3	N	6					47
							7	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3082	N	2035	-0-	-1047	-0-	251	1	1776	3	Y	7	5	1			49
							8	9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	215	1	1523	3	Y	-0-					49
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	243	1	1720	3	Y	1					50
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	255	1	1805	3	Y	5	10	1			45
							6	9									
12	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	181	1	1287	3	Y	6	12	1			39
							7	9									
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	252	1	1784	3	Y	15	17	1			37
							17	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	414	1	2937	3	N	3					98
							3	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	526	1	3737	3	N	16					114
							18	9									
10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	490	1	3478	3	N	11					125
							12	9									
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	438	1	3107	3	N	10					135
							11	9									
12	3875	X	3609	-0-	-266	-0-	444	1	3151	3	N	13					148
							14	9									
01	3875	X	3236	-0-	-639	-0-	398	1	2825	3	N	12	128	1			32
							13	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1272	-0-	-1828	699	142	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1878	N	1179	-0-	-699	-0-	131	1	1048	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	134	1	1066	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	116	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	128	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	146	1	1161	3	Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1883	-0-	-783	-0-	184	1	1583	3	N	105	78	1			120
							116	9									
09	2220	N	1705	-0-	-515	-0-	167	1	1437	3	N	92	87	1			125
							101	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	161	1	1379	3	N	94	52	1			167
							103	9									
11	1830	N	1078	-0-	-752	-0-	100	1	861	3	N	106	140	1			133
							117	9									
12	1767	N	1406	-0-	-361	-0-	137	1	1181	3	N	80					213
							88	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	161	1			112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	165	1	1353	3	N	15					121
							17	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	158	1	1302	3	N	11					132
							12	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	224	1	1839	3	N	17					149
							19	9									
11	1500	N	587	-0-	-913	-0-	65	1	520	3	N	2	124	1			27
							2	9									
12	1519	N	318	-0-	-1201	-0-	32	1	266	3	N	18					45
							20	9									
*01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	235	1	1929	3	N	14					59
							15	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	104	1	913	3	Y	42	32	1			203
							46	9									
09	DLQ G-10		987	-0-	987	2050	100	1	887	3	Y	-0-					203
10	1600	N	965	-0-	-635	1415	98	1	865	3	Y	2					205
							2	9									
11	2224	N	809	-0-	-1415	-0-	82	1	721	3	Y	5	10	1			200
							6	9									
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	73	1	648	3	Y	6	8	1			198
							7	9									
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	15	23	1			190
							17	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3450	-0-	3450	13716	467	1	2955	3	Y	25	15	1			78
							28	9									
09	16110	X	2394	-0-	-13716	-0-	326	1	2068	3	Y	-0-					78
10	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	327	1	2069	3	Y	2					80
							2	9									
11	2730	X	2127	-0-	-603	-0-	290	1	1831	3	Y	5	10	1			75
							6	9									
12	2541	X	2289	-0-	-252	-0-	311	1	1965	3	Y	12	15	1			72
							13	9									
*01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	375	1	2369	3	Y	15	15	1			72
							17	9									

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2064	-0-	2064	2064	155	1	1227	3	Y	620	500	1			120
							682	9									
09	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3447	131	1	1043	3	Y	190	233	1			77
							209	9									
10	1600	N	843	-0-	-757	2690	68	1	555	3	Y	200	174	1			103
							220	9									
11	2892	N	202	-0-	-2690	-0-	38	1	164	9	Y	149	167	1			85
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	102	81	1			106
							112	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	139	167	1			78

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2438	-0-	-662	4694	268	1	2169	3	N	1					122
							1	9									
09	3000	N	2220	-0-	-780	3914	243	1	1970	3	N	6					128
							7	9									
10	3100	N	2434	-0-	-666	3248	265	1	2151	3	N	16					144
							18	9									
11	3000	N	2221	-0-	-779	2469	241	1	1956	3	N	22	25	1			141
							24	9									
12	3100	N	2386	-0-	-714	1755	260	1	2108	3	N	16	94	1			63
							18	9									
*01	3100	N	2386	-0-	-714	1041	259	1	2098	3	N	26					89
							29	9									

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		731	-0-	731	731	77	1	654	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2036	137	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1287	-0-	-313	1723	136	1	1151	3	Y	-0-					-0-
11	2880	N	1157	-0-	-1723	-0-	122	1	1035	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	130	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	594	-0-	-708	-0-	62	1	532	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	281	1	1774	3	Y	18	8	1			87
							20	9									
09	DLQ G-10		1608	-0-	1608	3683	219	1	1389	3	Y	-0-					87
10	4607	X	924	-0-	-3683	-0-	163	1	758	3	Y	3					90
							3	9									
11	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	234	1	1093	3	Y	5	10	1			85
							6	9									
12	1736	X	1493	-0-	-243	-0-	262	1	1218	3	Y	12	14	1			83
							13	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	248	1	1158	3	Y	11	16	1			78
							12	9									

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	847	-0-	-300	-0-	92	1	743	3	N	11					55
							12	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	131	1	1059	3	N	14					69
							15	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	136	1	1105	3	N	8					77
							9	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	N	-0-	5	5			72
12	1240	N	358	-0-	-882	-0-	39	1	319	3	N	-0-					72
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	100	1	815	3	N	8					80
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	179	1	1483	3	N	-0-					46
09	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	205	1	1705	3	N	-0-					46
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	205	1	1696	3	N	-0-					46
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	199	1	1651	3	N	-0-	32	1			14
12	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	171	1	1418	3	N	4					18
							4	9									
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1287	3	N	17					35
							19	9									

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	733	-0-	-197	-0-	73	1	660	3	Y	-0-					8
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	90	1	814	3	Y	1					9
							1	9									
10	1023	N	576	-0-	-447	-0-	57	1	519	3	Y	-0-					9
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	953	3	Y	6					15
							7	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	3	Y	-0-					15
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	113	1	1032	3	Y	2					17
							2	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 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
08	DLQ G-10		919	-0-	919	919	116	1	755	3	Y	44	38	1			334
							48	9									
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2305	184	1	1202	3	Y	-0-					334
10	1600	N	1431	-0-	-169	2136	188	1	1225	3	Y	16					350
							18	9									
11	3000	N	1020	-0-	-1980	156	132	1	860	3	Y	25	150	1			225
							28	9									
12	1316	N	1160	-0-	-156	-0-	152	1	991	3	Y	15	16	1			224
							17	9									
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	84	1	549	3	Y	14	9	1			229
							15	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		927	-0-	927	4153	123	1	779	3	Y	23	11	1			86
							25	9									
09	6870	X	2717	-0-	-4153	-0-	370	1	2347	3	Y	-0-					86
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	294	1	1860	3	Y	14					100
							15	9									
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	317	1	2002	3	Y	10	10	1			100
							11	9									
12	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	325	1	2057	3	Y	18	23	1			95
							20	9									
01	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	251	1	1592	3	Y	13	12	1			96
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18445	X	17133	-0-	-1312	-0-	2364	1	14718	3	Y	46	62	1			380
							51	9									
09	17850	X	14440	-0-	-3410	-0-	1998	1	12442	3	Y	-0-					380
10	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	2519	1	15678	3	Y	40					420
							44	9									
11	16590	X	12974	-0-	-3616	-0-	1784	1	11102	3	Y	80	190	1			310
							88	9									
12	17143	X	4936	-0-	-12207	-0-	678	1	4225	3	Y	30	49	1			291
							33	9									
01	17143	X	3901	-0-	-13242	-0-	533	1	3317	3	Y	46	54	1			283
							51	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1756	-0-	1756	1756	179	1	1555	3	Y	20					122
							22	9									
09	DLQ G-10		1624	-0-	1624	3380	164	1	1434	3	Y	24					146
							26	9									
10	1600	N	1960	-0-	360	3740	201	1	1750	3	Y	8					154
							9	9									
11	3000	N	2033	-0-	-967	2773	209	1	1817	3	Y	6	138	1			22
							7	9									
12	3100	N	1998	-0-	-1102	1671	205	1	1784	3	Y	8					30
							9	9									
*01	3100	N	2204	-0-	-896	775	226	1	1968	3	Y	9					39
							10	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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
08	DLQ G-10		918	-0-	918	918	98	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		840	-0-	840	1758	89	1	751	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	889	-0-	-711	1047	95	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	1832	N	785	-0-	-1047	-0-	84	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	82	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2601	-0-	-499	5299	284	1	2317	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2241	-0-	-759	4540	244	1	1997	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2032	-0-	-1068	3472	222	1	1810	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2069	-0-	-931	2541	226	1	1843	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2270	-0-	-830	1711	248	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2278	-0-	-822	889	249	1	2029	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	190	1	1547	3	N	-0-					88
09	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	192	1	1571	3	N	2					90
							2	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	230	1	1873	3	N	6					96
							7	9									
11	1680	N	1202	-0-	-478	-0-	130	1	1062	3	N	9					105
							10	9									
12	3100	N	3758	-0-	658	658	410	1	3341	3	N	6					111
							7	9									
*01	2169	N	1511	-0-	-658	-0-	165	1	1343	3	N	3					114
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	329	1	2741	3	N	-0-					71
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	304	1	2538	3	N	-0-					71
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	324	1	2695	3	N	18					89
							20	9									
11	2700	X	2311	-0-	-389	-0-	246	1	2048	3	N	15					104
							17	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	304	1	2529	3	N	14					118
							15	9									
*01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	551	1	4583	3	N	13	74	1			57
							14	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 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
08	2511	X	1620	-0-	-891	-0-	132	1	1486	3	N	2					106
							2	9									
09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	154	1	1736	3	N	5					111
							6	9									
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	189	1	2126	3	N	2					113
							2	9									
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	124	1	1392	3	N	-0-	46	1			67
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	8					75
01	2325	N	1183	-0-	-1142	-0-	96	1	1079	3	N	7					82
							8	9									

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	244	1	2333	3	N	-0-					70
09	1080	N	931	-0-	-149	-0-	88	1	843	3	N	-0-					70
10	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	95	1	917	3	N	-0-	56	1			14
11	2490	N	796	-0-	-1694	-0-	75	1	721	3	N	-0-					14
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	136	1	1303	3	N	9					23
							10	9									
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	929	3	N	14					37
							15	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 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
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	247	1	1934	3	N	6					67
							7	9									
09	1920	N	1529	-0-	-391	-0-	172	1	1355	3	N	2					69
							2	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	309	1	2422	3	N	2					71
							2	9									
11	2130	N	1590	-0-	-540	-0-	180	1	1408	3	N	2					73
							2	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	185	1	1448	3	N	18	51	1			40
							20	9									
01	2728	N	303	-0-	-2425	-0-	31	1	251	3	N	19					59
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2753	-0-	-99	-0-	245	1	2508	3	Y	-0-					24
09	2760	N	2313	-0-	-447	-0-	205	1	2105	3	Y	3					27
							3	9									
10	2852	N	2394	-0-	-458	-0-	212	1	2175	3	Y	6					33
							7	9									
11	2670	N	2035	-0-	-635	-0-	180	1	1848	3	Y	6					39
							7	9									
12	2387	N	1861	-0-	-526	-0-	164	1	1682	3	Y	14					53
							15	9									
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1247	3	Y	8					61
							9	9									

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	225	1	1793	3	N	-0-					75
09	2160	N	1818	-0-	-342	-0-	202	1	1616	3	N	-0-					75
10	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	193	1	1537	3	N	-0-					75
11	1950	N	1351	-0-	-599	-0-	150	1	1201	3	N	-0-					75
12	1891	N	1050	-0-	-841	-0-	110	1	884	3	N	51					126
							56	9									
01	1736	N	703	-0-	-1033	-0-	75	1	605	3	N	21	76	1			71
							23	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	3205	302	1	2497	3	Y	-0-					129
09	2100	N	3036	-0-	936	4141	321	1	2657	3	Y	53	121	1			61
							58	9									
10	3100	N	3604	-0-	504	4645	385	1	3187	3	Y	29					90
							32	9									
11	3000	N	3208	-0-	208	4853	344	1	2849	3	Y	14	51	1			53
							15	9									
12	6142	X	1289	-0-	-4853	-0-	136	1	1130	3	Y	21					74
							23	9									
01	2077	X	2072	-0-	-5	-0-	222	1	1841	3	Y	8					82
							9	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

08	3100	N	1720	-0-	-1380	90	203	1	1517	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	158	1	1186	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	177	1	1324	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1372	-0-	-278	-0-	162	1	1210	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	158	1	1181	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	153	1	1144	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	3	N	-0-					67
09	2700	N	2505	-0-	-195	-0-	265	1	2240	3	N	-0-					67
10	2821	N	2449	-0-	-372	-0-	260	1	2189	3	N	-0-					67
11	2700	N	1870	-0-	-830	-0-	198	1	1672	3	N	-0-					67
12	2604	N	2026	-0-	-578	-0-	215	1	1811	3	N	-0-					67
*01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	292	1	2458	3	N	-0-					67

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	195	1	1599	3	Y	-0-					73
09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	3478	183	1	1501	3	Y	-0-					73
10	1600	N	1617	-0-	17	3495	176	1	1441	3	Y	-0-					73
11	3000	N	1686	-0-	-1314	2181	183	1	1501	3	Y	2					75
							2	9									
12	3100	N	1646	-0-	-1454	727	178	1	1462	3	Y	5					80
							6	9									
*01	1016	N	289	-0-	-727	-0-	31	1	255	3	Y	3					83
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	162	1	1293	3	N	-0-					55
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	162	1	1295	3	N	9					64
							10	9									
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	169	1	1350	3	N	2					66
							2	9									
11	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	133	1	1063	3	N	4					70
							4	9									
12	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	119	1	952	3	N	4					74
							4	9									
01	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	153	1	1221	3	N	2					76
							2	9									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	145	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1298	-0-	1298	2625	141	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1290	-0-	-310	2315	141	1	1149	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1379	-0-	-1621	694	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-
12	2116	N	1422	-0-	-694	-0-	156	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	165	1	1343	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

08	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	175	1	1476	3	N	-0-	79	1			26
09	3000	N	3256	-0-	256	256	345	1	2911	3	N	-0-					26
10	3100	N	3574	-0-	474	730	380	1	3194	3	N	-0-					26
11	3000	N	2768	-0-	-232	498	294	1	2474	3	N	-0-					26
12	3373	X	2875	-0-	-498	-0-	306	1	2569	3	N	-0-					26
01	3069	X	1711	-0-	-1358	-0-	180	1	1514	3	N	15					41
							17	9									

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

08	3100	N	1950	-0-	-1150	2363	214	1	1727	3	N	8					33
							9	9									
09	3000	N	1793	-0-	-1207	1156	196	1	1589	3	N	7					40
							8	9									
10	3044	N	1888	-0-	-1156	-0-	206	1	1664	3	N	16					56
							18	9									
11	1890	N	1258	-0-	-632	-0-	138	1	1112	3	N	7					63
							8	9									
12	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	199	1	1603	3	N	8					71
							9	9									
*01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	242	1	1956	3	N	6					77
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	233	1	1950	3	N	5					118
							6	9									
09	2190	N	2107	-0-	-83	-0-	223	1	1875	3	N	8					126
							9	9									
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	245	1	2046	3	N	2					128
							2	9									
11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	221	1	1851	3	N	-0-	105	1			23
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	202	1	1685	3	N	8					31
							9	9									
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	254	1	2124	3	N	6					37
							7	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	114	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2062	104	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	972	-0-	-628	1434	103	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	1803	N	369	-0-	-1434	-0-	39	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3115	-0-	15	15	332	1	2783	3	Y	-0-					-0-
*01	638	N	623	-0-	-15	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	130	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1277	-0-	1277	2457	140	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1438	-0-	-162	2295	159	1	1279	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1513	-0-	-1487	808	167	1	1346	3	Y	-0-					-0-
12	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	137	1	1099	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	124	1	1001	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	693	-0-	-144	-0-	71	1	622	3	Y	-0-					18
09	810	N	622	-0-	-188	-0-	63	1	559	3	Y	-0-					18
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					18
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	59	1	525	3	Y	-0-					18
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12					30
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	973	3	Y	10					40
							11	9									

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5006	-0-	1906	1906	559	1	4447	3	N	-0-					19
09	3000	N	1965	-0-	-1035	871	219	1	1746	3	N	-0-					19
10	3100	N	2249	-0-	-851	20	251	1	1998	3	N	-0-					19
11	2880	X	2076	-0-	-804	-0-	231	1	1843	3	N	2					21
							2	9									
12	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	227	1	1811	3	N	21					42
							23	9									
01	2976	X	2307	-0-	-669	-0-	256	1	2039	3	N	11					53
							12	9									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	192	1	1716	3	N	-0-					56
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	127	1	1140	3	N	-0-					56
10	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	156	1	1392	3	N	-0-					56
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					56
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1548	3	N	-0-					56
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	173	1	1544	3	N	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2207	N	1442	-0-	-765	-0-	156	1	1285	3	N	1	113	1			12
							1	9									
09	1800	N	1256	-0-	-544	-0-	135	1	1121	3	N	-0-					12
10	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	138	1	1142	3	N	-0-					12
11	2100	X	1269	-0-	-831	-0-	137	1	1131	3	N	1					13
							1	9									
12	2170	X	1174	-0-	-996	-0-	125	1	1034	3	N	14					27
							15	9									
01	1457	X	1078	-0-	-379	-0-	115	1	946	3	N	15					42
							17	9									

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2756	-0-	-3	-0-	298	1	2448	3	N	9					151
							10	9									
09	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	279	1	2292	3	N	8					159
							9	9									
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	298	1	2451	3	N	3					162
							3	9									
11	2670	N	2597	-0-	-73	-0-	282	1	2311	3	N	4	104	1			62
							4	9									
12	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	259	1	2123	3	N	15					77
							17	9									
*01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	311	1	2557	3	N	5					82
							6	9									

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	253	1	2060	3	N	-0-					55
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	267	1	2175	3	N	-0-					55
10	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	287	1	2338	3	N	-0-					55
11	3000	N	3343	-0-	343	343	365	1	2977	3	N	1					56
							1	9									
12	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	219	1	1787	3	N	8					64
							9	9									
01	2635	N	1778	-0-	-857	-0-	192	1	1576	3	N	9					73
							10	9									

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1969	-0-	1969	1969	215	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3901	210	1	1722	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	2078	-0-	478	4379	227	1	1851	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1982	-0-	-1018	3361	216	1	1766	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2218	-0-	-882	2479	242	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1760	-0-	-1340	1139	192	1	1568	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	826	-0-	-166	-0-	66	1	758	3	N	2					69
							2	9									
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98	1	1127	3	N	-0-					69
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	82	1	933	3	N	1					70
							1	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	6					76
							7	9									
12	1271	N	951	-0-	-320	-0-	77	1	874	3	N	-0-					76
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	82	1	936	3	N	1					77
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	12					114
							13	9									
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	60	1	531	3	N	10	97	1			27
							11	9									
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	60	1	525	3	N	10					37
							11	9									
11	720	N	498	-0-	-222	-0-	50	1	437	3	N	10					47
							11	9									
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	51	1	444	3	N	9					56
							10	9									
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	566	3	N	12					68
							13	9									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

08	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	219	1	1794	3	N	5					68
							6	9									
09	2340	N	2133	-0-	-207	-0-	230	1	1893	3	N	9					77
							10	9									
10	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	242	1	1977	3	N	6					83
							7	9									
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	193	1	1582	3	N	10	71	1			22
							11	9									
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	211	1	1730	3	N	18					40
							20	9									
01	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	200	1	1641	3	N	14					54
							15	9									

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

08	3100	N	2560	-0-	-540	2588	211	1	2346	3	Y	3					93
							3	9									
09	3000	N	2360	-0-	-640	1948	194	1	2160	3	Y	5					98
							6	9									
10	3100	N	2732	-0-	-368	1580	225	1	2507	3	Y	-0-					98
11	3000	N	1646	-0-	-1354	226	135	1	1501	3	Y	9	83	1			24
							10	9									
12	2472	N	2246	-0-	-226	-0-	184	1	2050	3	Y	11					35
							12	9									
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	3	Y	4					39
							4	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	222	1	1732	3	N	1					63
							1	9									
09	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	204	1	1594	3	N	5					68
							6	9									
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	223	1	1737	3	N	6					74
							7	9									
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	4					78
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	231	1	1803	3	N	10					88
							11	9									
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	4					92

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	374	1	2935	3	N	-0-					75
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	343	1	2697	3	N	-0-					75
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	368	1	2894	3	N	-0-					75
11	3000	X	2254	-0-	-746	-0-	253	1	1991	3	N	9					84
							10	9									
12	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	335	1	2635	3	N	-0-					84
*01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	354	1	2782	3	N	-0-					84

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	242	1	1974	3	N	6					90
							7	9									
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	230	1	1881	3	N	4					94
							4	9									
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	235	1	1917	3	N	4					98
							4	9									
11	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	221	1	1804	3	N	1					99
							1	9									
12	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	210	1	1712	3	N	16	92	1			23
							18	9									
*01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	207	1	1691	3	N	7					30
							8	9									

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	203	1	1676	3	N	1	121	1			16
							1	9									
09	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	222	1	1834	3	N	1					17
							1	9									
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	227	1	1866	3	N	1					18
							1	9									
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	192	1	1622	3	N	6					24
							7	9									
12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	218	1	1796	3	N	6					30
							7	9									
01	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	215	1	1771	3	N	4					34
							4	9									

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 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
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	171	1	1378	3	N	3					55
							3	9									
09	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	161	1	1298	3	N	2					57
							2	9									
10	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	167	1	1353	3	N	9					66
							10	9									
11	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	112	1	906	3	N	5					71
							6	9									
12	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	159	1	1289	3	N	9					80
							10	9									
01	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	131	1	1057	3	N	6					86
							7	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259	3140	248	1	2011	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1760	-0-	-340	2800	193	1	1567	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2212	-0-	-888	1912	243	1	1969	3	Y	-0-					-0-
11	2346	N	434	-0-	-1912	-0-	47	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	245	1	1985	3	Y	-0-					-0-
*01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	149	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2623	135	1	1116	3	Y	-0-					-0-
10	3893	X	1270	-0-	-2623	-0-	138	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	139	1	1144	3	Y	-0-					-0-
*01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

08	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	992	2	32	9	Y	29					58
09	1380	N	793	-0-	-587	-0-	787	2	6	9	Y	5					63
10	1271	N	4	-0-	-1267	-0-	4	2			Y	-0-					63
11	990	N	530	-0-	-460	-0-	521	2	9	9	Y	8					71
12	806	N	160	-0-	-646	-0-	159	2	1	9	Y	1					72
*01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					74

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22	7	8			18
09	780	X	464	-0-	-316	-0-	455	2	9	9	Y	8	5	8			21
10	806	X	73	-0-	-733	-0-	73	2			Y	-0-					21
11	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11					32
12	930	X	526	-0-	-404	-0-	520	2	6	9	Y	5	1	8			36
01	930	X	85	-0-	-845	-0-	84	2	1	9	Y	1					37

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

*02	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1148	2	11	9	N	10	10	8			71
*03	1271	N	661	-0-	-610	-0-	658	2	3	9	N	3	3	8			71
*04	1140	N	5	-0-	-1135	-0-	5	2			N	-0-					71
*05	1302	N	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					71
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					71
*07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					71
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			71
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					71
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					71
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					71
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					71
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					71

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					175
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	154	1	1	8	30
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1161	2	15	9	N	14					44
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					49
12	961	N	523	-0-	-438	-0-	521	2	2	9	N	2					51
01	1178	N	580	-0-	-598	-0-	574	2	6	9	N	5					56

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

08	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1					79
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					80
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	398	2	6	9	N	5					85
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	N	4					89
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	295	2	2	9	N	2					91
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	314	2	4	9	N	4					95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5369	2	41	9	Y	37	111	1	2	8	27
09	5490	X	5154	-0-	-336	-0-	5104	2	50	9	Y	45	1	8			71
10	5673	X	5398	-0-	-275	-0-	5359	2	39	9	Y	35					106
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4965	2	31	9	Y	28	121	1			13
12	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5194	2	39	9	Y	35					48
01	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5363	2	37	9	Y	34					82

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4212	2	1	9	N	1	1	8			108
09	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	3946	2	68	9	N	62					170
10	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4445	2	1	9	N	1					171
11	4410	X	4166	-0-	-244	-0-	4166	2			N	-0-					171
12	4464	X	4213	-0-	-251	-0-	4213	2			N	-0-					171
01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	4000	2			N	-0-	132	1			39

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	2981	2	19	9	Y	17	56	1			13
09	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2822	2	25	9	Y	23					36
10	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2907	2	19	9	Y	17					53
11	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2617	2	15	9	Y	14	61	1			6
12	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	2730	2	20	9	Y	18					24
01	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2805	2	19	9	Y	17					41

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1328	2	25	9	N	23	2	8			79
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1825	2	9	9	N	8					87
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8					95
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	N	9					104
12	1488	N	1063	-0-	-425	-0-	1045	2	18	9	N	16	9	8			111
01	1488	N	828	-0-	-660	-0-	816	2	12	9	N	11	7	8			115

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1644	-0-	1644	1644	1582	2	62	9	Y	56	59	1			17
09	T. A.		1343	-0-	1343	2987	1300	2	43	9	Y	39					56
10	T. A.		1299	-0-	1299	4286	1268	2	31	9	Y	28	51	1			33
11	5506	X	1220	-0-	-4286	-0-	1181	2	39	9	Y	35	62	1			6
12	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1151	2	35	9	Y	32					38
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1100	2	43	9	Y	39	60	1			17

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					49
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	540	2	10	9	N	9					58
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					59
11	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					59
12	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					59
01	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			N	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	744	-0-	-696	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
*01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3092	2	29	9	Y	26					54
09	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	2878	2	34	9	Y	31					85
10	3379	X	2807	-0-	-572	-0-	2788	2	19	9	Y	17	72	1			30
11	3090	X	2872	-0-	-218	-0-	2848	2	24	9	Y	22					52
12	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2654	2	21	9	Y	19					71
01	3131	X	2862	-0-	-269	-0-	2838	2	24	9	Y	22	80	1			13

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1178	-0-	-279	-0-	1163	2	15	9	N	14					144
09	1560	X	1041	-0-	-519	-0-	1030	2	11	9	N	10					154
10	1612	X	1203	-0-	-409	-0-	1203	2			N	-0-					154
11	1560	X	1183	-0-	-377	-0-	1183	2			N	-0-					154
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					154
*01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	N	2					156

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	74	1	1	8	83
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3278	2	36	9	N	33	1	8			115
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3488	2	24	9	N	22					137
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3384	2	11	9	N	10					147
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3481	2	20	9	N	18	17	8			148
*01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3322	2	4	9	N	4					152

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	13	-0-	-514	-0-	12	2	1	9	N	1	1	8			42
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					42
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					42
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1762	2	32	9	N	29					71

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					76
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					76
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					76
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					76
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					76
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					76

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					10
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					10
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					10
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					10
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1239	-0-	-561	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1243	-0-	-524	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	64	-0-	-1376	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

08	2604	X	1221	-0-	-1383	-0-	1179	3	42	9	N	38	183	1			103
09	2520	X	2231	-0-	-289	-0-	2188	3	43	9	N	39					142
10	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2152	3	61	9	N	55					197
11	2520	X	620	-0-	-1900	-0-	594	3	26	9	N	24	183	1			38
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					38
01	1116	N	177	-0-	-939	-0-	171	3	6	9	N	5					43

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

08	2976	X	2074	-0-	-902	-0-	2073	3	1	9	N	1					114
09	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	2147	3	18	9	N	16					130
10	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2183	3	2	9	N	2					132
11	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2068	3	24	9	N	22					154
12	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	2070	3			N	-0-					154
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2212	3	20	9	N	18	168	1	1	8	3

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

08	2945	N	2684	-0-	-261	-0-	276	1	2346	2	Y	56	63	1	8	8	51
							62	9									
09	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	280	1	2426	2	Y	66	65	1	7	8	45
							73	9									
10	2852	N	2771	-0-	-81	-0-	270	1	2469	2	Y	29	28	1	6	8	40
							32	9									
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	273	1	2314	2	Y	34	31	1	7	8	36
							37	9									
12	2883	N	2614	-0-	-269	-0-	279	1	2320	2	Y	14	32	1			18
							15	9									
01	2759	N	2298	-0-	-461	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2820	-0-	-745	-0-	300	1	2472	2	Y	44	66	1			53
							48	9									
09	3330	X	2822	-0-	-508	-0-	294	1	2464	2	Y	58	66	1			45
							64	9									
10	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	307	1	2716	2	Y	88	89	1			44
							97	9									
11	3150	X	3095	-0-	-55	-0-	317	1	2684	2	Y	85	87	1			42
							94	9									
12	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	312	1	2589	2	Y	83	80	1			45
							91	9									
01	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	2651	3	98	9	Y	89	91	1	3	8	45

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4667	-0-	-913	-0-	496	1	4084	2	Y	79	110	1			88
							87	9									
09	5280	X	4683	-0-	-597	-0-	487	1	4089	2	Y	97	110	1			75
							107	9									
10	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	496	1	4384	2	Y	128	133	1			70
							141	9									
11	4950	X	4195	-0-	-755	-0-	430	1	3637	2	Y	116	129	1			57
							128	9									
12	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	467	1	3882	2	Y	132	121	1			68
							145	9									
01	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	3959	3	144	9	Y	131	136	1	2	8	68

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	5854	-0-	-1245	-0-	623	1	5126	2	Y	95	137	1			110
							105	9									
09	6690	X	6107	-0-	-583	-0-	635	1	5328	2	Y	131	143	1			98
							144	9									
10	6789	X	6247	-0-	-542	-0-	622	1	5495	2	Y	118	128	1			88
							130	9									
11	6390	X	6091	-0-	-299	-0-	630	1	5330	2	Y	119	124	1			83
							131	9									
12	6541	X	6125	-0-	-416	-0-	647	1	5371	2	Y	97	115	1			65
							107	9									
01	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	5234	3	141	9	Y	128	131	1	4	8	65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	178	N	178	-0-		-0-		-0-		35	1	141	3	Y	2	31	1			-0-
										2	9									
*03	1014	N	1014	-0-		-0-		-0-		190	1	782	3	Y	38	23	1			15
										42	9									
*04	730	N	730	-0-		-0-		-0-		134	1	565	3	Y	28					43
										31	9									
*05	711	N	711	-0-		-0-		-0-		130	1	559	3	Y	20	36	1	1	8	26
										22	9									
*06	712	N	712	-0-		-0-		-0-		131	1	563	3	Y	16	31	1			11
										18	9									
*07	747	N	747	-0-		-0-		-0-		138	1	595	3	Y	13					24
										14	9									
*08	807	N	807	-0-		-0-		-0-		142	1	655	3	Y	9	25	1			8
										10	9									
*09	774	N	774	-0-		-0-		-0-		139	1	627	3	Y	7					15
										8	9									
*10	802	N	802	-0-		-0-		-0-		150	1	6	2	Y	10					25
										635	3	11	9							
*11	784	N	784	-0-		-0-		-0-		148	1	9	2	Y	20	28	1			17
										605	3	22	9							
*12	914	N	914	-0-		-0-		-0-		173	1	14	2	Y	24	21	1			20
										701	3	26	9							
*01	982	N	982	-0-		-0-		-0-		191	1	767	3	Y	22					42
										24	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1262	N	1262	-0-		-0-		-0-		242	1	972	3	Y	44	9	1			136
										48	9									
*03	1362	N	1362	-0-		-0-		-0-		257	1	1050	3	Y	50	123	1			63
										55	9									
*04	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-		241	1	1012	3	Y	41					104
										45	9									
*05	1395	N	1247	-0-		-148		-0-		228	1	983	3	Y	33					137
										36	9									
*06	1320	N	1178	-0-		-142		-0-		215	1	927	3	Y	33	120	1			50
										36	9									
*07	1333	N	1275	-0-		-58		-0-		233	1	1005	3	Y	34					84
										37	9									
*08	1240	N	1207	-0-		-33		-0-		208	1	15	2	Y	38					122
										942	3	42	9							
*09	1170	N	1150	-0-		-20		-0-		204	1	1	2	Y	25	78	1			69
										917	3	28	9							
*10	1271	N	1269	-0-		-2		-0-		230	1	10	2	Y	39					108
										986	3	43	9							
*11	1294	N	1294	-0-		-0-		-0-		242	1	14	2	Y	40					148
										994	3	44	9							
*12	1422	N	1422	-0-		-0-		-0-		268	1	22	2	Y	39	130	1			57
										1089	3	43	9							
*01	1276	N	1276	-0-		-0-		-0-		247	1	993	3	Y	33					90
										36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 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
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	871	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	190	1	783	3	Y	2					2
							2	9									
*04	990	N	959	-0-	-31	-0-	184	1	775	3	Y	-0-					2
*05	1209	N	927	-0-	-282	-0-	173	1	751	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	194	1	837	3	Y	1					3
							1	9									
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	211	1	906	3	Y	13					16
							14	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	195	1	14	2	Y	-0-	16	1			-0-
							877	3									
*09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	180	1	1	2	Y	1					1
							812	3	1	9							
*10	1147	N	959	-0-	-188	-0-	180	1	8	2	Y	1					2
							770	3	1	9							
*11	1470	N	891	-0-	-579	-0-	172	1	10	2	Y	-0-					2
							709	3									
*12	1519	X	980	-0-	-539	-0-	189	1	16	2	Y	4	4	1			2
							771	3	4	9							
01	1519	X	930	-0-	-589	-0-	186	1	743	3	Y	1					3
							1	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	516	1	2081	3	Y	19	126	1			42
							21	9									
*03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	553	1	2265	3	Y	43					85
							47	9									
*04	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	525	1	2208	3	Y	-0-					85
*05	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	485	1	2100	3	Y	20					105
							22	9									
*06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	467	1	2012	3	Y	22					127
							24	9									
*07	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	520	1	2240	3	Y	17					144
							19	9									
*08	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	496	1	36	2	Y	24					168
							2240	3	26	9							
*09	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	478	1	2	2	Y	10	130	1			48
							2163	3	11	9							
*10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	512	1	22	2	Y	126					174
							2197	3	139	9							
*11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	528	1	30	2	Y	15	95	1			94
							2173	3	17	9							
*12	2790	X	497	-0-	-2293	-0-	91	1	8	2	Y	20	52	1			62
							376	3	22	9							
01	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	512	1	2047	3	Y	7					69
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	215	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	207	3	Y	-0-	8	1			-0-
*04	210	N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
*05	310	N	241	-0-	-69	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
*06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	552	1	2377	3	Y	40					40
							44	9									
*07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	297	1	163	2	Y	15	22	1			33
							1114	3	17	9							
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	242	1	18	2	Y	11	30	1			14
							1092	3	12	9							
*09	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	218	1	1	2	Y	9					23
							987	3	10	9							
*10	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	205	1	9	2	Y	19					42
							882	3	21	9							
*11	1230	N	816	-0-	-414	-0-	155	1	9	2	Y	9	30	1			21
							642	3	10	9							
*12	899	N	637	-0-	-262	-0-	121	1	10	2	Y	14	21	1			14
							491	3	15	9							
01	806	N	491	-0-	-315	-0-	97	1	391	3	Y	3					17
							3	9									

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1132	3	Y	9	24	1			7
							10	9									
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	3	Y	31					38
							34	9									
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	314	1	1319	3	Y	19	38	1			19
							21	9									
*05	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	282	1	1218	3	Y	22					41
							24	9									
*06	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	248	1	1066	3	Y	17	41	1			17
							19	9									
*07	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	271	1	1167	3	Y	23					40
							25	9									
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	281	1	21	2	Y	20	37	1			23
							1263	3	22	9							
*09	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	187	1	1	2	Y	12	21	1			14
							847	3	13	9							
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	313	1	14	2	Y	7					21
							1341	3	8	9							
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	320	1	19	2	Y	10					31
							1311	3	11	9							
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	314	1	26	2	Y	7	25	1			13
							1281	3	8	9							
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	324	1	1295	3	Y	2					15
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1591	N	1274	-0-	-317	-0-	252	1	1010	3	Y	11	5	1			20
							12	9									
*03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	326	1	1335	3	Y	9					29
							10	9									
*04	1770	X	1328	-0-	-442	-0-	253	1	1064	3	Y	10					39
							11	9									
*05	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	231	1	1000	3	Y	9	35	1			13
							10	9									
*06	1770	X	1271	-0-	-499	-0-	238	1	1022	3	Y	10					23
							11	9									
*07	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	254	1	1094	3	Y	11					34
							12	9									
*08	1643	X	1369	-0-	-274	-0-	243	1	18	2	Y	11					45
							1096	3	12	9							
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	246	1	1	2	Y	8	17	1			36
							1114	3	9	9							
*10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	243	1	10	2	Y	12					48
							1040	3	13	9							
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	288	1	17	2	Y	12					60
							1182	3	13	9							
*12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	4	45	1			19
							1464	3	4	9							
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	328	1	1313	3	Y	11					30
							12	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

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
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	117	1	476	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	173	1	709	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	191	1	801	3	Y	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	385	1	1665	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	341	1	1465	3	Y	15					15
							17	9									
*07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	183	1	101	2	Y	5	8	1			12
							687	3	6	9							
*08	1395	N	981	-0-	-414	-0-	175	1	13	2	Y	7	13	1			6
							785	3	8	9							
*09	1350	N	981	-0-	-369	-0-	175	1	1	2	Y	9					15
							795	3	10	9							
*10	992	N	942	-0-	-50	-0-	172	1	7	2	Y	21					36
							740	3	23	9							
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	12	2	Y	15	29	1			22
							816	3	17	9							
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	7	17	1			12
							961	3	8	9							
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	239	1	953	3	Y	3					15
							3	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

*02	1848	N	1812	-0-	-36	-0-	360	1	1450	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
*03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	372	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	306	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*05	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	295	1	1274	3	Y	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	373	1	1604	3	Y	-0-					-0-
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	375	1	1613	3	Y	2					2
							2	9									
*08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	354	1	26	2	Y	2					4
							1596	3	2	9							
*09	1980	X	1889	-0-	-91	-0-	341	1	1	2	Y	-0-	4	1			-0-
							1547	3									
*10	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	359	1	16	2	Y	32					32
							1536	3	35	9							
*11	1980	X	1844	-0-	-136	-0-	357	1	21	2	Y	-0-	32	1			-0-
							1466	3									
*12	1984	X	336	-0-	-1648	-0-	66	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							264	3	1	9							
*01	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	399	1	1604	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	82	1	328	3	Y	43	18	1			93
							47	9									
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	402	3	Y	57	78	1			72
							63	9									
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	110	1	468	3	Y	49					121
							54	9									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	223	1	962	3	Y	33	88	1			66
							36	9									
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1198	3	Y	58					124
							64	9									
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	124	1	68	2	Y	44	70	1			98
							463	3	48	9							
*08	1240	N	740	-0-	-500	-0-	126	1	9	2	Y	31	91	1			38
							571	3	34	9							
*09	1530	N	680	-0-	-850	-0-	116	1	524	3	Y	36					74
							40	9									
*10	744	N	726	-0-	-18	-0-	127	1	6	2	Y	44					118
							545	3	48	9							
*11	690	N	625	-0-	-65	-0-	113	1	6	2	Y	40	94	1			64
							462	3	44	9							
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	135	1	11	2	Y	22	53	1			33
							549	3	24	9							
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	121	1	483	3	Y	31					64
							34	9									

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	297	1	1196	3	Y	24	63	1			35
							26	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	288	1	1179	3	Y	9					44
							10	9									
*04	1620	N	1191	-0-	-429	-0-	225	1	944	3	Y	20					64
							22	9									
*05	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	263	1	1138	3	Y	21	55	1			30
							23	9									
*06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	268	1	1152	3	Y	10					40
							11	9									
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	278	1	1200	3	Y	30					70
							33	9									
*08	1488	X	1464	-0-	-24	-0-	261	1	19	2	Y	4	37	1			37
							1180	3	4	9							
*09	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	265	1	1	2	Y	12	11	1			38
							1201	3	13	9							
*10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	12					50
							1376	3	13	9							
*11	2640	X	1546	-0-	-1094	-0-	296	1	17	2	Y	15					65
							1216	3	17	9							
*12	3534	X	1458	-0-	-2076	-0-	280	1	23	2	Y	11	51	1			25
							1143	3	12	9							
01	3534	X	1465	-0-	-2069	-0-	290	1	1161	3	Y	13					38
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	282	1	1137	3	Y	36	6	1			124
							40	9									
*03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	292	1	1194	3	Y	77	141	1			60
							85	9									
*04	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	273	1	1147	3	Y	19					79
							21	9									
*05	1612	X	1433	-0-	-179	-0-	265	1	1145	3	Y	21					100
							23	9									
*06	1560	X	1491	-0-	-69	-0-	276	1	1182	3	Y	30					130
							33	9									
*07	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	292	1	214	2	Y	38					168
							1045	3	42	9							
*08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	293	1	27	2	Y	66	118	1			116
							1315	3	73	9							
*09	1500	X	1488	-0-	-12	-0-	265	1	1	2	Y	26	95	1			47
							1193	3	29	9							
*10	1612	X	1367	-0-	-245	-0-	248	1	14	2	Y	38					85
							1063	3	42	9							
*11	1560	X	1282	-0-	-278	-0-	242	1	18	2	Y	29					114
							990	3	32	9							
*12	1612	X	1378	-0-	-234	-0-	259	1	27	2	Y	36	109	1			41
							1052	3	40	9							
01	1612	X	1188	-0-	-424	-0-	236	1	948	3	Y	4					45
							4	9									

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1801	-0-	201	201	356	1	1434	3	Y	10	42	1			15
							11	9									
*03	2259	N	2058	-0-	-201	-0-	393	1	1612	3	Y	48					63
							53	9									
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	362	1	1522	3	Y	30	59	1			34
							33	9									
*05	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	339	1	1470	3	Y	23					57
							25	9									
*06	2010	N	1715	-0-	-295	-0-	318	1	1373	3	Y	22	54	1			25
							24	9									
*07	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	281	1	1210	3	Y	27					52
							30	9									
*08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	352	1	26	2	Y	25	46	1			31
							1587	3	28	9							
*09	1500	N	998	-0-	-502	-0-	177	1	1	2	Y	15	25	1			21
							803	3	17	9							
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	374	1	16	2	Y	38					59
							1602	3	42	9							
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	379	1	22	2	Y	32					91
							1555	3	35	9							
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	406	1	33	2	Y	32	79	1			44
							1652	3	35	9							
*01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	365	1	1464	3	Y	14					58
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1286	-0-	-314	616	248	1	1002	3	Y	33	7	1			101
							36	9									
*03	2305	X	1689	-0-	-616	-0-	325	1	1332	3	Y	29					130
							32	9									
*04	1620	X	1414	-0-	-206	-0-	266	1	1122	3	Y	24					154
							26	9									
*05	1674	X	1314	-0-	-360	-0-	243	1	1048	3	Y	21	127	1			48
							23	9									
*06	1620	X	1321	-0-	-299	-0-	245	1	1059	3	Y	15					63
							17	9									
*07	1674	X	1469	-0-	-205	-0-	273	1	1175	3	Y	19					82
							21	9									
*08	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	258	1	19	2	Y	14					96
							1165	3	15	9							
*09	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	265	1	1	2	Y	10	34	1			72
							1201	3	11	9							
*10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	270	1	12	2	Y	12					84
							1155	3	13	9							
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	328	1	19	2	Y	10					94
							1351	3	11	9							
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	383	1	31	2	Y	2	67	1			29
							1561	3	2	9							
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	347	1	1385	3	Y	7					36
							8	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	980	N	645	-0-	-335	-0-	127	1	511	3	Y	6	3	1			13
							7	9									
*03	930	N	647	-0-	-283	-0-	121	1	501	3	Y	23	25	1			11
							25	9									
*04	690	N	522	-0-	-168	-0-	100	1	420	3	Y	2					13
							2	9									
*05	713	N	499	-0-	-214	-0-	93	1	402	3	Y	4					17
							4	9									
*06	630	N	457	-0-	-173	-0-	85	1	368	3	Y	4					21
							4	9									
*07	527	N	474	-0-	-53	-0-	88	1	65	2	Y	4					25
							317	3	4	9							
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	15	2	Y	27	26	1			26
							704	3	30	9							
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	163	1	1	2	Y	3	19	1			10
							739	3	3	9							
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	177	1	10	2	Y	-0-					10
							755	3									
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	Y	1					11
							775	3	1	9							
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	203	1	22	2	Y	2	10	1			3
							824	3	2	9							
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	Y	3					6
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	96	1	387	3	Y	6	3	1			13
							7	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	408	3	Y	20	21	1			12
							22	9									
*04	660	N	516	-0-	-144	-0-	99	1	416	3	Y	1					13
							1	9									
*05	558	N	489	-0-	-69	-0-	91	1	392	3	Y	5					18
							6	9									
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	108	1	466	3	Y	6					24
							7	9									
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	127	1	543	3	Y	5					29
							6	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	127	1	579	3	Y	33	29	1			33
							36	9									
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	122	1	553	3	Y	3	21	1			15
							3	9									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	134	1	579	3	Y	-0-					15
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	134	1	558	3	Y	2					17
							2	9									
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	Y	5	13	1			9
							6	9									
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	92	1	368	3	Y	2					11
							2	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1857	-0-	257	257	365	1	1468	3	Y	22	38	1			27
							24	9									
*03	2256	N	1999	-0-	-257	-0-	382	1	1564	3	Y	48	46	1			29
							53	9									
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	346	1	1457	3	Y	31					60
							34	9									
*05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	362	1	1565	3	Y	23	48	1			35
							25	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1557	3	Y	31	49	1			17
							34	9									
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	367	1	1580	3	Y	28					45
							31	9									
*08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	372	1	1702	3	Y	24	51	1			18
							26	9									
*09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	366	1	1	2	Y	33					51
							1654	3	36	9							
*10	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	323	1	14	2	Y	12					63
							1383	3	13	9							
*11	1890	N	1384	-0-	-506	-0-	266	1	15	2	Y	10	45	1			28
							1092	3	11	9							
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	312	1	26	2	Y	11	20	1			19
							1269	3	12	9							
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	331	1	1323	3	Y	19					38
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	229	1	923	3	Y	51	81	1			46
							56	9									
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	226	1	924	3	Y	10					56
							11	9									
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	676	3	Y	32					88
							35	9									
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	170	1	737	3	Y	23	70	1			41
							25	9									
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	139	1	593	3	Y	17					58
							19	9									
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	154	1	664	3	Y	30					88
							33	9									
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	170	1	12	2	Y	27	56	1			59
							764	3	30	9							
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	159	1	720	3	Y	23	19	1			63
							25	9									
*10	868	N	696	-0-	-172	-0-	127	1	5	2	Y	15					78
							547	3	17	9							
*11	1740	N	732	-0-	-1008	-0-	139	1	8	2	Y	8					86
							576	3	9	9							
*12	2139	X	893	-0-	-1246	-0-	172	1	14	2	Y	12	64	1			34
							694	3	13	9							
01	2139	X	846	-0-	-1293	-0-	167	1	670	3	Y	8					42
							9	9									

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1372	X	1239	-0-	-133	-0-	245	1	987	3	Y	6	52	1			18
							7	9									
*03	1519	X	1296	-0-	-223	-0-	253	1	1035	3	Y	7					25
							8	9									
*04	1470	X	1200	-0-	-270	-0-	231	1	969	3	Y	-0-					25
*05	1364	X	1151	-0-	-213	-0-	216	1	933	3	Y	2					27
							2	9									
*06	1320	X	1076	-0-	-244	-0-	204	1	872	3	Y	-0-					26
*07	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	220	1	949	3	Y	1					27
							1	9									
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	208	1	15	2	Y	4					31
							936	3	4	9							
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	204	1	1	2	Y	3	26	1			8
							922	3	3	9							
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	215	1	9	2	Y	84					92
							924	3	92	9							
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	220	1	13	2	Y	6	50	1			48
							900	3	7	9							
*12	837	N	213	-0-	-624	-0-	41	1	3	2	Y	4	24	1			28
							165	3	4	9							
*01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	192	1	767	3	Y	6					34
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3024	X	502	-0-	-2522	-0-	99	1	402	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	3038	X	1385	-0-	-1653	-0-	272	1	1112	3	Y	1					1
							1	9									
*04	2850	X	1881	-0-	-969	-0-	362	1	1519	3	Y	-0-					1
*05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	343	1	1485	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	341	1	1474	3	Y	1					1
							1	9									
*07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	405	1	1747	3	Y	13					14
							14	9									
*08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	296	1	22	2	Y	2	8	1			8
							1334	3	2	9							
*09	1830	N	608	-0-	-1222	-0-	109	1	499	3	Y	-0-	8	1			-0-
*10	2170	N	510	-0-	-1660	-0-	96	1	4	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
*11	2310	N	1133	-0-	-1177	-0-	220	1	13	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
*12	2387	N	1455	-0-	-932	-0-	281	1	23	2	Y	5	4	1			1
							1145	3	6	9							
01	2387	N	779	-0-	-1608	-0-	154	1	618	3	Y	6					7
							7	9									

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	210	1	843	3	Y	16	30	1			22
							18	9									
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	210	1	859	3	Y	28	31	1			19
							31	9									
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	197	1	829	3	Y	11					30
							12	9									
*05	1178	N	928	-0-	-250	-0-	172	1	745	3	Y	10	24	1			16
							11	9									
*06	1080	N	786	-0-	-294	-0-	148	1	636	3	Y	2	14	1			4
							2	9									
*07	1085	N	860	-0-	-225	-0-	161	1	695	3	Y	4					8
							4	9									
*08	930	N	836	-0-	-94	-0-	148	1	682	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150	1	1	2	Y	13					16
							678	3	14	9							
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	171	1	7	2	Y	18					34
							732	3	20	9							
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	175	1	10	2	Y	13	28	1			19
							711	3	14	9							
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	169	1	14	2	Y	12	15	1			16
							690	3	13	9							
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	177	1	707	3	Y	19					35
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	812	1	3273	3	Y	17	45	1			24
							19	9									
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	742	1	3037	3	Y	4					28
							4	9									
*04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	817	1	3434	3	Y	12					40
							13	9									
*05	4557	X	3916	-0-	-641	-0-	732	1	3166	3	Y	16	36	1			20
							18	9									
*06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	847	1	3640	3	Y	14					34
							15	9									
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	938	1	4039	3	Y	27					61
							30	9									
*08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	905	1	66	2	Y	4	32	1			33
							4081	3	4	9							
*09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	892	1	3	2	Y	9	10	1			32
							4043	3	10	9							
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	943	1	41	2	Y	7					39
							4043	3	8	9							
*11	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	902	1	52	2	Y	27					66
							3699	3	30	9							
*12	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	982	1	80	2	Y	25	60	1			31
							4001	3	28	9							
01	5208	X	4372	-0-	-836	-0-	867	1	3477	3	Y	25					56
							28	9									

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	191	1	765	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	197	1	811	3	Y	2					9
							2	9									
*04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	196	1	830	3	Y	1					10
							1	9									
*05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	187	1	807	3	Y	3	7	1			6
							3	9									
*06	990	N	923	-0-	-67	-0-	173	1	749	3	Y	1					7
							1	9									
*07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	191	1	823	3	Y	13					20
							14	9									
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	186	1	14	2	Y	-0-	20	1			-0-
							843	3									
*09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	1	2	Y	-0-					-0-
							848	3									
*10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	190	1	8	2	Y	1					1
							816	3	1	9							
*11	1800	N	936	-0-	-864	-0-	182	1	11	2	Y	-0-					1
							743	3									
*12	1860	X	1048	-0-	-812	-0-	203	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
							828	3									
01	1860	X	1103	-0-	-757	-0-	220	1	879	3	Y	4					4
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	721	N	721	-0-		-0-		-0-		135	1	539	3	Y	43	82	1			31
										47	9									
*03	434	N	434	-0-		-0-		-0-		79	1	324	3	Y	28					59
										31	9									
*04	660	N	445	-0-		-215		-0-		82	1	348	3	Y	14	47	1			26
										15	9									
*05	806	N	320	-0-		-486		-0-		57	1	245	3	Y	16					42
										18	9									
*06	664	N	664	-0-		-0-		-0-		121	1	517	3	Y	24	46	1			20
										26	9									
*07	691	N	691	-0-		-0-		-0-		123	1	531	3	Y	34					54
										37	9									
*08	808	N	808	-0-		-0-		-0-		140	1	10	2	Y	23	47	1			30
										633	3	25	9							
*09	660	N	514	-0-		-146		-0-		89	1	405	3	Y	18	28	1			20
										20	9									
*10	854	N	854	-0-		-0-		-0-		158	1	7	2	Y	12					32
										676	3	13	9							
*11	784	N	784	-0-		-0-		-0-		148	1	9	2	Y	15					47
										610	3	17	9							
*12	696	N	696	-0-		-0-		-0-		132	1	11	2	Y	16	42	1			21
										535	3	18	9							
01	620	N	463	-0-		-157		-0-		89	1	354	3	Y	18					39
										20	9									

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	933	N	933	-0-		-0-		-0-		185	1	745	3	Y	3	11	1			2
										3	9									
*03	1070	N	1070	-0-		-0-		-0-		207	1	848	3	Y	14					16
										15	9									
*04	1123	N	1123	-0-		-0-		-0-		215	1	905	3	Y	3	12	1			7
										3	9									
*05	1184	N	1184	-0-		-0-		-0-		221	1	955	3	Y	7					14
										8	9									
*06	1212	N	1212	-0-		-0-		-0-		228	1	982	3	Y	2	12	1			4
										2	9									
*07	1343	N	1343	-0-		-0-		-0-		249	1	1070	3	Y	22					26
										24	9									
*08	1238	N	1238	-0-		-0-		-0-		222	1	16	2	Y	1	17	1			10
										999	3	1	9							
*09	1200	N	769	-0-		-431		-0-		139	1	1	2	Y	5	9	1			6
										623	3	6	9							
*10	1333	N	1254	-0-		-79		-0-		234	1	10	2	Y	3					9
										1007	3	3	9							
*11	1287	N	1287	-0-		-0-		-0-		248	1	14	2	Y	4					13
										1021	3	4	9							
*12	1249	N	1249	-0-		-0-		-0-		243	1	20	2	Y	-0-	13	1			-0-
										986	3									
*01	1342	N	1342	-0-		-0-		-0-		263	1	1056	3	Y	21					21
										23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	201	1	812	3	Y	6	28	1			10
							7	9									
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	216	1	884	3	Y	12					22
							13	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	196	1	820	3	Y	7	18	1			11
							8	9									
*05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	180	1	779	3	Y	7					18
							8	9									
*06	1080	N	897	-0-	-183	-0-	168	1	721	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
*07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	168	1	727	3	Y	17					25
							19	9									
*08	961	N	719	-0-	-242	-0-	128	1	9	2	Y	2	17	1			10
							580	3	2	9							
*09	900	N	667	-0-	-233	-0-	119	1	537	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	Y	3					11
							827	3	3	9							
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	193	1	11	2	Y	3					14
							791	3	3	9							
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	201	1	16	2	Y	6	13	1			7
							819	3	7	9							
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	203	1	816	3	Y	16					23
							18	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	132	1	885	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	316	1	2133	3	Y	-0-					-0-
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	377	1	2563	3	Y	-0-					-0-
*05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	325	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	321	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*07	3038	X	1642	-0-	-1396	-0-	225	1	49	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
*08	3038	X	1945	-0-	-1093	-0-	268	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
							1653	3	1	9							
*09	2940	X	2112	-0-	-828	-0-	290	1	2	2	Y	14	12	1			2
							1805	3	15	9							
*10	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	343	1	32	2	Y	3	5	1			-0-
							2123	3	3	9							
*11	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	346	1	80	2	Y	10	9	1			1
							1993	3	11	9							
*12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	371	1	113	2	Y	17	15	1			3
							2043	3	19	9							
01	1736	X	1388	-0-	-348	-0-	182	1	1193	3	Y	12	10	1			5
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	347	1	2342	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
*03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	448	1	3022	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	388	1	2642	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
*05	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	312	1	2122	3	Y	3	11	1			3
							3	9									
*06	3390	X	2479	-0-	-911	-0-	318	1	2154	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*07	3503	X	2671	-0-	-832	-0-	366	1	80	2	Y	3	4	1			3
							2222	3	3	9							
*08	3503	X	2666	-0-	-837	-0-	368	1	31	2	Y	-0-	3	1			-0-
							2267	3									
*09	3060	X	2346	-0-	-714	-0-	323	1	2	2	Y	8	6	1			2
							2012	3	9	9							
*10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	378	1	35	2	Y	8	8	1			2
							2351	3	9	9							
*11	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	346	1	80	2	Y	18	17	1			3
							1996	3	20	9							
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	408	1	124	2	Y	26	24	1			5
							2244	3	29	9							
01	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	209	1	1371	3	Y	25	21	1			9
							28	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	192	1	770	3	Y	33	6	1			108
							36	9									
*03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	137	1	559	3	Y	14	88	1			34
							15	9									
*04	1470	X	356	-0-	-1114	-0-	68	1	288	3	Y	-0-					34
*05	1550	X	353	-0-	-1197	-0-	65	1	278	3	Y	9					43
							10	9									
*06	1500	X	1210	-0-	-290	-0-	223	1	956	3	Y	28					71
							31	9									
*07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	198	1	848	3	Y	69	73	1			67
							76	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	10	2	Y	22					89
							606	3	24	9							
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	116	1	527	3	Y	42	80	1			51
							46	9									
*10	651	N	555	-0-	-96	-0-	99	1	4	2	Y	30					81
							419	3	33	9							
*11	630	N	430	-0-	-200	-0-	82	1	5	2	Y	6					87
							336	3	7	9							
*12	527	N	449	-0-	-78	-0-	84	1	7	2	Y	17	66	1			38
							339	3	19	9							
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	34	1	141	3	Y	13					51
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	297	1	1195	3	Y	45	46	1			32
							50	9									
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	286	1	1167	3	Y	44	46	1			30
							48	9									
*04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	259	1	1088	3	Y	27	38	1			19
							30	9									
*05	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	221	1	956	3	Y	13					32
							14	9									
*06	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	202	1	874	3	Y	15	28	1			19
							17	9									
*07	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	206	1	114	2	Y	16					35
							777	3	18	9							
*08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	193	1	14	2	Y	25	32	1			28
							866	3	28	9							
*09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	184	1	1	2	Y	22	11	1			39
							831	3	24	9							
*10	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	203	1	9	2	Y	7					46
							865	3	8	9							
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	202	1	12	2	Y	23	36	1			33
							829	3	25	9							
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	203	1	17	2	Y	12	29	1			16
							830	3	13	9							
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	203	1	814	3	Y	21	28	1			9
							23	9									

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	16	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	94	-0-	-30	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*09	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	308	1	1238	3	Y	44	52	1			39
							48	9									
*03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	304	1	1246	3	Y	38	47	1			30
							42	9									
*04	1590	X	1584	-0-	-6	-0-	300	1	1261	3	Y	21					51
							23	9									
*05	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	274	1	1184	3	Y	20	41	1			30
							22	9									
*06	1710	X	1375	-0-	-335	-0-	254	1	1092	3	Y	26	41	1			15
							29	9									
*07	1767	X	1582	-0-	-185	-0-	294	1	1262	3	Y	24					39
							26	9									
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	280	1	1282	3	Y	19	42	1			16
							21	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	269	1	1	2	Y	3					19
							1215	3	3	9							
*10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	285	1	12	2	Y	2					21
							1224	3	2	9							
*11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	272	1	16	2	Y	-0-	21	1			-0-
							1118	3									
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	310	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1262	3									
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	281	1	1127	3	Y	-0-					-0-

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	216	1	868	3	Y	3	16	1			-0-
							3	9									
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	227	1	926	3	Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	222	1	936	3	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	232	1	1001	3	Y	5					5
							6	9									
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	222	1	958	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	236	1	1017	3	Y	15					18
							17	9									
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	234	1	17	2	Y	5	14	1			9
							1056	3	6	9							
*09	3000	N	3377	-0-	377	377	610	1	2	2	Y	4	7	1			6
							2761	3	4	9							
*10	1719	N	1342	-0-	-377	-0-	253	1	11	2	Y	-0-					6
							1078	3									
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	251	1	14	2	Y	-0-					6
							1027	3									
*12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	280	1	23	2	Y	-0-	6	1			-0-
							1144	3									
01	961	N	786	-0-	-175	-0-	157	1	627	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	491	X	491	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
*03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	114	1	465	3	Y	-0-					-0-
*04	1050	X	840	-0-	-210	-0-	161	1	676	3	Y	3					3
							3	9									
*05	1085	X	865	-0-	-220	-0-	162	1	696	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
*06	1050	X	890	-0-	-160	-0-	168	1	721	3	Y	1					4
							1	9									
*07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	173	1	747	3	Y	14					18
							15	9									
*08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	186	1	13	2	Y	-0-	18	1			-0-
							837	3									
*09	900	X	896	-0-	-4	-0-	162	1	1	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
*10	930	X	707	-0-	-223	-0-	134	1	6	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
*11	1860	X	706	-0-	-1154	-0-	136	1	8	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
*12	3751	X	956	-0-	-2795	-0-	187	1	15	2	Y	-0-					-0-
							754	3									
01	3751	X	1067	-0-	-2684	-0-	213	1	851	3	Y	3					3
							3	9									

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	287	1	1243	3	Y	29	13	1			16
							32	9									
*06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	190	1	820	3	Y	36	42	1			10
							40	9									
*07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	195	1	843	3	Y	30	24	1			16
							33	9									
*08	1581	X	1026	-0-	-555	-0-	178	1	814	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
*09	1530	X	981	-0-	-549	-0-	171	1	775	3	Y	32	20	1			29
							35	9									
*10	1581	X	964	-0-	-617	-0-	174	1	755	3	Y	32	30	1			31
							35	9									
*11	1050	X	798	-0-	-252	-0-	148	1	617	3	Y	30	31	1			30
							33	9									
*12	1085	X	791	-0-	-294	-0-	152	1	630	3	Y	8	18	1			20
							9	9									
01	961	X	625	-0-	-336	-0-	121	1	482	3	Y	20					40
							22	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		185	-0-	185	196	34	1	150	3	Y	1					1
							1	9									
*06	14B2 EXT		78	-0-	78	274	14	1	63	3	Y	1					2
							1	9									
*07	14B2 EXT		302	-0-	302	576	52	1	28	2	Y	25					27
							194	3	28	9							
*08	815	N	239	-0-	-576	-0-	41	1	3	2	Y	8	24	1			11
							186	3	9	9							
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	119	3	Y	1					12
							1	9									
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	471	1	3179	3	Y	73	67	1			25
							80	9									
*03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	493	1	3335	3	Y	57	66	1			16
							63	9									
*04	4170	X	3856	-0-	-314	-0-	481	1	3267	3	Y	98	83	1			31
							108	9									
*05	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	508	1	3454	3	Y	46	64	1			13
							51	9									
*06	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	459	1	3116	3	Y	74	62	1			25
							81	9									
*07	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	497	1	109	2	Y	54	66	1			13
							3016	3	59	9							
*08	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	520	1	44	2	Y	74	54	1			33
							3203	3	81	9							
*09	3900	X	3403	-0-	-497	-0-	465	1	4	2	Y	41	59	1			15
							2889	3	45	9							
*10	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	501	1	46	2	Y	81	77	1			19
							3110	3	89	9							
*11	3660	X	3561	-0-	-99	-0-	498	1	115	2	Y	70	74	1			15
							2871	3	77	9							
*12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	532	1	162	2	Y	64	65	1			14
							2931	3	70	9							
01	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	285	1	1873	3	Y	78	63	1			29
							86	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1315	3	Y	52	46	1			15
							57	9									
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	207	1	1398	3	Y	37	43	1			9
							41	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	211	1	1432	3	Y	68	57	1			20
							75	9									
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	219	1	1491	3	Y	32	44	1			8
							35	9									
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	212	1	1438	3	Y	59	48	1			19
							65	9									
*07	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	208	1	46	2	Y	44	54	1			9
							1261	3	48	9							
*08	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	199	1	17	2	Y	45	35	1			19
							1225	3	50	9							
*09	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	198	1	2	2	Y	41	50	1			10
							1227	3	45	9							
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	209	1	19	2	Y	56	55	1			11
							1298	3	62	9							
*11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	194	1	45	2	Y	47	51	1			7
							1118	3	52	9							
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	210	1	64	2	Y	43	43	1			7
							1156	3	47	9							
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	114	1	753	3	Y	58	47	1			18
							64	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	365	1	2465	3	Y	61	55	1			21
							67	9									
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	374	1	2525	3	Y	41	49	1			13
							45	9									
*04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	405	1	2756	3	Y	102	83	1			32
							112	9									
*05	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	387	1	2623	3	Y	39	58	1			13
							43	9									
*06	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	373	1	2532	3	Y	56	48	1			21
							62	9									
*07	3379	X	2966	-0-	-413	-0-	398	1	87	2	Y	56	63	1			14
							2419	3	62	9							
*08	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	440	1	38	2	Y	65	48	1			31
							2710	3	72	9							
*09	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	359	1	3	2	Y	38	54	1			15
							2233	3	42	9							
*10	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	406	1	38	2	Y	52	53	1			14
							2523	3	57	9							
*11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	408	1	94	2	Y	52	54	1			12
							2351	3	57	9							
*12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	440	1	134	2	Y	52	52	1			12
							2421	3	57	9							
01	2945	X	1814	-0-	-1131	-0-	231	1	1517	3	Y	60	49	1			23
							66	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	195	1	783	3	Y	8	2	1			30
							9	9									
*03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	208	1	852	3	Y	11	26	1			15
							12	9									
*04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	193	1	815	3	Y	8					23
							9	9									
*05	1085	X	951	-0-	-134	-0-	176	1	763	3	Y	11					34
							12	9									
*06	1050	X	887	-0-	-163	-0-	166	1	714	3	Y	6	27	1			13
							7	9									
*07	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	190	1	818	3	Y	13					26
							14	9									
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	174	1	13	2	Y	6					32
							783	3	7	9							
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	3	17	1			18
							763	3	3	9							
*10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	178	1	8	2	Y	5					23
							762	3	6	9							
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	171	1	10	2	Y	2					25
							699	3	2	9							
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	13	2	Y	2	18	1			9
							671	3	2	9							
*01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	181	1	728	3	Y	3					12
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	23	2	1			62
							25	9									
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	Y	21					83
							23	9									
*04	390	N	388	-0-	-2	-0-	72	1	304	3	Y	11	65	1			29
							12	9									
*05	434	N	355	-0-	-79	-0-	65	1	284	3	Y	5					34
							6	9									
*06	390	N	381	-0-	-9	-0-	72	1	307	3	Y	2					36
							2	9									
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	116	1	63	2	Y	15					51
							432	3	17	9							
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	11	39	1			23
							342	3	12	9							
*09	390	N	341	-0-	-49	-0-	62	1	278	3	Y	1					24
							1	9									
*10	527	N	169	-0-	-358	-0-	31	1	1	2	Y	2					26
							135	3	2	9							
*11	390	N	321	-0-	-69	-0-	62	1	4	2	Y	4					30
							251	3	4	9							
*12	248	N	212	-0-	-36	-0-	41	1	3	2	Y	-0-	15	1			15
							168	3									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					17

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

*02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	232	1	935	3	Y	16	5	1			32
							18	9									
*03	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	242	1	990	3	Y	17	36	1			13
							19	9									
*04	1260	X	1222	-0-	-38	-0-	229	1	961	3	Y	29					42
							32	9									
*05	1302	X	1295	-0-	-7	-0-	241	1	1045	3	Y	8					50
							9	9									
*06	1260	X	1000	-0-	-260	-0-	186	1	804	3	Y	9					59
							10	9									
*07	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	192	1	832	3	Y	15	39	1			35
							17	9									
*08	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	193	1	14	2	Y	8					43
							872	3	9	9							
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	3	29	1			17
							870	3	3	9							
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	200	1	9	2	Y	4					21
							852	3	4	9							
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	193	1	11	2	Y	3					24
							790	3	3	9							
*12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	194	1	16	2	Y	8	21	1			11
							792	3	9	9							
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	147	1	585	3	Y	10					21
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 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
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	3	Y	-0-					-0-
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	Y	-0-					-0-
*04	390	N	290	-0-	-100	-0-	55	1	235	3	Y	-0-					-0-
*05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	454	1	1958	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
*06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	239	1	1034	3	Y	4					9
							4	9									
*07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	88	1	49	2	Y	-0-	9	1			-0-
							333	3									
*08	2418	X	456	-0-	-1962	-0-	82	1	6	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
*09	2340	X	439	-0-	-1901	-0-	80	1	359	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	X	484	-0-	-1934	-0-	92	1	4	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*11	1290	X	541	-0-	-749	-0-	105	1	6	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
*12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	122	1	10	2	Y	-0-					-0-
							498	3									
*01	546	X	546	-0-	-0-	-0-	110	1	436	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3024	X	2905	-0-	-119	-0-	365	1	2462	3	Y	71	63	1			22
							78	9									
*03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	393	1	2661	3	Y	54	62	1			14
							59	9									
*04	3180	X	3116	-0-	-64	-0-	386	1	2628	3	Y	93	79	1			28
							102	9									
*05	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	411	1	2790	3	Y	42	59	1			11
							46	9									
*06	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	395	1	2685	3	Y	81	66	1			26
							89	9									
*07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	431	1	94	2	Y	52	66	1			12
							2617	3	57	9							
*08	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	435	1	37	2	Y	79	58	1			33
							2678	3	87	9							
*09	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	410	1	3	2	Y	61	76	1			18
							2556	3	67	9							
*10	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	414	1	38	2	Y	68	71	1			15
							2571	3	75	9							
*11	3180	X	2928	-0-	-252	-0-	409	1	94	2	Y	57	62	1			10
							2362	3	63	9							
*12	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	442	1	134	2	Y	57	57	1			10
							2432	3	63	9							
01	2914	X	1869	-0-	-1045	-0-	238	1	1557	3	Y	67	55	1			22
							74	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	188	1	758	3	Y	14	3	1			79
							15	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	200	1	818	3	Y	13					92
							14	9									
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	189	1	797	3	Y	14	74	1			32
							15	9									
*05	1054	N	977	-0-	-77	-0-	179	1	772	3	Y	24					56
							26	9									
*06	990	N	934	-0-	-56	-0-	172	1	743	3	Y	17					73
							19	9									
*07	1023	N	967	-0-	-56	-0-	168	1	93	2	Y	66					139
							633	3	73	9							
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	176	1	13	2	Y	11	97	1			53
							795	3	12	9							
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	166	1	1	2	Y	19					72
							752	3	21	9							
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	185	1	8	2	Y	21					93
							793	3	23	9							
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	187	1	11	2	Y	23					116
							770	3	25	9							
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	191	1	16	2	Y	15	69	1			62
							782	3	17	9							
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	17					79

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	521	1	3509	3	Y	37	34	1			13
							41	9									
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	552	1	3737	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
*04	4620	X	4186	-0-	-434	-0-	529	1	3604	3	Y	48	41	1			16
							53	9									
*05	4712	X	4324	-0-	-388	-0-	551	1	3742	3	Y	28	35	1			9
							31	9									
*06	4500	X	4303	-0-	-197	-0-	546	1	3705	3	Y	47	38	1			18
							52	9									
*07	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	589	1	129	2	Y	36	43	1			11
							3573	3	40	9							
*08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	607	1	52	2	Y	52	38	1			25
							3739	3	57	9							
*09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	562	1	4	2	Y	35	46	1			14
							3495	3	39	9							
*10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	565	1	52	2	Y	39	41	1			12
							3508	3	43	9							
*11	4320	X	3939	-0-	-381	-0-	558	1	128	2	Y	37	39	1			10
							3212	3	41	9							
*12	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	595	1	181	2	Y	27	28	1			9
							3271	3	30	9							
01	4030	X	2299	-0-	-1731	-0-	298	1	1958	3	Y	39	31	1			17
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	269	1	95	3	Y	3	2	1			9
							3	9									
*03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	307	1	133	3	Y	3					12
							3	9									
*04	1530	X	500	-0-	-1030	-0-	315	1	184	3	Y	1					13
							1	9									
*05	465	X	314	-0-	-151	-0-	248	1	66	3	Y	-0-					13
*06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	374	1	159	3	Y	-0-					13
*07	527	X	493	-0-	-34	-0-	339	1	154	3	Y	-0-					13
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	327	1	116	3	Y	2					15
							2	9									
*09	540	N	481	-0-	-59	-0-	347	1	133	3	Y	1					16
							1	9									
*10	496	N	214	-0-	-282	-0-	168	1	1	2	Y	-0-					16
							45	3									
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					16
*12	465	N	78	-0-	-387	-0-	39	1	1	2	Y	-0-					16
							38	3									
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	42	1	29	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	286	1	1155	3	Y	12	4	1			41
							13	9									
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	355	1	1451	3	Y	13	45	1			9
							14	9									
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	321	1	1355	3	Y	7					16
							8	9									
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	306	1	1327	3	Y	12	12	1			16
							13	9									
*06	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	300	1	1291	3	Y	20	29	1			7
							22	9									
*07	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	322	1	1383	3	Y	18	15	1			10
							20	9									
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	305	1	1398	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	296	1	1346	3	Y	8	7	1			9
							9	9									
*10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	308	1	1336	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	315	1	1310	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	360	1	1493	3	Y	19	13	1			12
							21	9									
*01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	390	1	1566	3	Y	25					37
							28	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	21	3	1			18
							23	9									
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	155	1	633	3	Y	20	20	1			18
							22	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	157	1	660	3	Y	-0-					18
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	302	1	1304	3	Y	7	15	1			10
							8	9									
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	368	1	1585	3	Y	13					23
							14	9									
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	203	1	112	2	Y	-0-	23	1			-0-
							767	3									
*08	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	189	1	14	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
*09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	192	1	1	2	Y	2					2
							871	3	2	9							
*10	1085	N	815	-0-	-270	-0-	151	1	7	2	Y	8					10
							648	3	9	9							
*11	960	N	789	-0-	-171	-0-	151	1	9	2	Y	6	8	1			8
							622	3	7	9							
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	181	1	15	2	Y	2	4	1			6
							738	3	2	9							
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	167	1	673	3	Y	3					9
							3	9									

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	20	1	8	3	Y	-0-					13
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	23	1	10	3	Y	-0-					13
*04	90	N	36	-0-	-54	-0-	23	1	13	3	Y	-0-					13
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	1	6	3	Y	-0-					13
*06	30	N	27	-0-	-3	-0-	19	1	8	3	Y	-0-					13
*07	31	N	29	-0-	-2	-0-	20	1	9	3	Y	-0-					13
*08	T. A.		28	-0-	28	28	20	1	8	3	Y	-0-					13
*09	T. A.		30	-0-	30	58	21	1	9	3	Y	-0-	8	1			5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					5
*12	T. A.		118	-0-	118	176	59	1	1	2	Y	-0-					5
							58	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	3			31
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
*04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			Y	-0-					31
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					31
*06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					31
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					31
*08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					31
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					31
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					31
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					31
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					31
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2071	-0-	471	471	400	1	1610	3	Y	55	54	1			39
							61	9									
*03	2660	N	2189	-0-	-471	-0-	417	1	1711	3	Y	55	56	1			38
							61	9									
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	386	1	1620	3	Y	33	46	1			25
							36	9									
*05	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	352	1	1524	3	Y	33					58
							36	9									
*06	2130	N	1713	-0-	-417	-0-	317	1	1362	3	Y	31	51	1			38
							34	9									
*07	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	353	1	194	2	Y	29					67
							1325	3	32	9							
*08	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	325	1	24	2	Y	28	49	1			46
							1467	3	31	9							
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	350	1	2	2	Y	36	18	1			64
							1577	3	40	9							
*10	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	356	1	15	2	Y	23					87
							1523	3	25	9							
*11	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	296	1	17	2	Y	23	57	1			53
							1219	3	25	9							
*12	1488	N	1016	-0-	-472	-0-	197	1	16	2	Y	2	34	1			21
							801	3	2	9							
01	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	212	1	851	3	Y	7	21	1			7
							8	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	4					4
							4	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	105	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					1
*05	124	N	53	-0-	-71	-0-	10	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	120	N	4	-0-	-116	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	155	N	5	-0-	-150	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
*09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	165	1	683	3	Y	-0-					-0-
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	154	1	613	3	Y	19					19
							21	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	1	1	3			26
							1	9									
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					26
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					26
*05	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					26
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	-0-					26
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					26
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	25					51
							28	9									
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	Y	11					61
							12	9									
*10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					61
*11	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					61
*12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	20	3	Y	3	33	1			31
							3	9									
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	147	1	996	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	3	Y	23	17	1			9
							25	9									
*04	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	167	1	1133	3	Y	9	10	1			8
							10	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	179	1	1222	3	Y	37	32	1			13
							41	9									
*06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	170	1	1160	3	Y	25	32	1			6
							28	9									
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	208	1	46	2	Y	54	56	1			4
							1264	3	59	9							
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	230	1	1431	3	Y	28	16	1			16
							31	9									
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	207	1	1283	3	Y	25	29	1			12
							28	9									
*10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	216	1	1362	3	Y	38	34	1			16
							42	9									
*11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	225	1	1348	3	Y	41	51	1			6
							45	9									
*12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	243	1	1410	3	Y	39	33	1			12
							43	9									
01	1023	N	635	-0-	-388	-0-	80	1	519	3	Y	33	28	1			17
							36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	159	1	57	3	Y	7	5	1			48
							8	9									
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	231	1	101	3	Y	5					53
							6	9									
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	210	1	122	3	Y	4					57
							4	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	268	1	70	3	Y	2					59
							2	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	257	1	109	3	Y	5					64
							6	9									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	258	1	119	3	Y	3					67
							3	9									
*08	341	N	282	-0-	-59	-0-	205	1	74	3	Y	3					70
							3	9									
*09	390	N	263	-0-	-127	-0-	189	1	72	3	Y	2					72
							2	9									
*10	372	N	159	-0-	-213	-0-	121	1	34	3	Y	4					76
							4	9									
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					76
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	219	1	4	2	Y	-0-					76
							215	3									
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	115	1	77	3	Y	-0-					76

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	226	1	908	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	3	Y	1					4
							1	9									
*05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	224	1	971	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
*06	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	231	1	996	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
*07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	247	1	1069	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	237	1	1086	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	231	1	1040	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
*10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	243	1	1054	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	244	1	1019	3	Y	-0-	8	1			-0-
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	272	1	1129	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	280	1	1123	3	Y	3					4
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	5	1			-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	120	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	256	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	285	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	3	Y	-0-					4
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*10	372	N	158	-0-	-214	-0-	30	1	1	2	Y	1	3	1			1
							126	3	1	9							
*11	300	N	127	-0-	-173	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					1
							102	3									
*12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1944	-0-	344	344	244	1	1642	3	Y	53	51	1			17
							58	9									
*03	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	261	1	1763	3	Y	29	38	1			8
							32	9									
*04	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	251	1	1711	3	Y	46	40	1			14
							51	9									
*05	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	262	1	1779	3	Y	15	24	1			5
							17	9									
*06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	217	1	1473	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	2077	N	1530	-0-	-547	-0-	210	1	46	2	Y	-0-					-0-
							1274	3									
*08	2046	N	1417	-0-	-629	-0-	196	1	17	2	Y	-0-					-0-
							1204	3									
*09	1680	N	1210	-0-	-470	-0-	167	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1042	3									
*10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	158	1	15	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
*11	1230	N	974	-0-	-256	-0-	139	1	32	2	Y	-0-					-0-
							803	3									
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	142	1	43	2	Y	3	2	1			1
							778	3	3	9							
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	69	1	457	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 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
*02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	155	1	622	3	Y	12	3	1			44
							13	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	168	1	691	3	Y	4					48
							4	9									
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	668	3	Y	10	41	1			17
							11	9									
*05	868	N	767	-0-	-101	-0-	143	1	614	3	Y	9					26
							10	9									
*06	840	N	603	-0-	-237	-0-	114	1	489	3	Y	-0-					26
*07	868	N	490	-0-	-378	-0-	92	1	51	2	Y	-0-					26
							347	3									
*08	775	N	503	-0-	-272	-0-	91	1	7	2	Y	-0-	26	1			-0-
							405	3									
*09	600	N	413	-0-	-187	-0-	74	1	339	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	427	-0-	-69	-0-	80	1	4	2	Y	1					1
							342	3	1	9							
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	Y	4					5
							430	3	4	9							
*12	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	218	1	18	2	Y	-0-	3	1			2
							883	3									
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	7					9

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1232	3	Y	28	61	1			11
							31	9									
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	3	Y	35					46
							39	9									
*04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	96	1	1384	3	Y	35	56	1			25
							39	9									
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	3	Y	28					53
							31	9									
*06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	91	1	1315	3	Y	15	53	1			15
							17	9									
*07	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	99	1	47	2	Y	16					31
							1306	3	18	9							
*08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	98	1	12	2	Y	20					51
							1306	3	22	9							
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	Y	13	44	1			20
							1313	3	14	9							
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	97	1	12	2	Y	47					67
							1306	3	52	9							
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	111	1	39	2	Y	54	53	1			68
							1362	3	59	9							
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	48	2	Y	35	67	1			36
							1187	3	39	9							
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	64	1	761	3	Y	35					71
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	713	1	2871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	605	1	2477	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	4470	X	3706	-0-	-764	-0-	711	1	2992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	4185	X	2888	-0-	-1297	-0-	542	1	2345	3	Y	1					2
							1	9									
*06	3840	X	3525	-0-	-315	-0-	664	1	2860	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	999	1	550	2	Y	4					5
							3757	3	4	9							
*08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1305	1	95	2	Y	13	10	1			8
							5888	3	14	9							
*09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1082	1	4	2	Y	2	2	1			8
							4902	3	2	9							
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1107	1	48	2	Y	2					10
							4735	3	2	9							
*11	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	1074	1	62	2	Y	1	6	1			5
							4404	3	1	9							
*12	6789	X	5887	-0-	-902	-0-	1143	1	94	2	Y	2	5	1			2
							4648	3	2	9							
01	6789	X	4890	-0-	-1899	-0-	977	1	3909	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	97	1	1408	3	Y	43	36	1			27
							47	9									
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1604	3	Y	25	40	1			12
							28	9									
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	3	Y	23					35
							25	9									
*05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	126	1	1789	3	Y	21					56
							23	9									
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	117	1	1682	3	Y	21	48	1			29
							23	9									
*07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	205	1	97	2	Y	10					39
							2702	3	11	9							
*08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	203	1	2720	3	Y	19	33	1			25
							21	9									
*09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	183	1	2514	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	191	1	2592	3	Y	22					47
							24	9									
*11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	180	1	2268	3	Y	29	52	1			24
							32	9									
*12	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	109	1	1367	3	Y	21	23	1			22
							23	9									
01	1736	N	902	-0-	-834	-0-	68	1	803	3	Y	28					50
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	126	1	508	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	126	1	514	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	685	3	Y	7					7
							8	9									
*05	713	N	685	-0-	-28	-0-	128	1	555	3	Y	2					9
							2	9									
*06	630	N	422	-0-	-208	-0-	79	1	341	3	Y	2					11
							2	9									
*07	899	N	547	-0-	-352	-0-	100	1	435	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	128	1	10	2	Y	6					16
							575	3	7	9							
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	122	1	547	3	Y	-0-	16	1			-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	120	1	5	2	Y	1					1
							520	3	1	9							
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	8	2	Y	-0-					1
							545	3									
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	112	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
							456	3									
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	119	1	807	3	Y	38	54	1			27
							42	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	147	1	998	3	Y	54	58	1			23
							59	9									
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	143	1	978	3	Y	64	61	1			26
							70	9									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1076	3	Y	49	56	1			19
							54	9									
*06	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	148	1	1001	3	Y	16	27	1			8
							18	9									
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	160	1	35	2	Y	80	65	1			23
							966	3	88	9							
*08	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	161	1	11	2	Y	47	31	1			39
							998	3	52	9							
*09	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	142	1	1	2	Y	33	54	1			18
							885	3	36	9							
*10	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	149	1	11	2	Y	44	53	1			9
							931	3	48	9							
*11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	135	1	24	2	Y	41	28	1			22
							784	3	45	9							
*12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	135	1	32	2	Y	46	57	1			11
							747	3	51	9							
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	57	32	1			36

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	174	1	704	3	Y	36	33	1			16
							40	9									
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	173	1	708	3	Y	46	38	1			24
							51	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	179	1	751	3	Y	62	42	1			44
							68	9									
*05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	152	1	654	3	Y	38	39	1			43
							42	9									
*06	900	N	776	-0-	-124	-0-	137	1	593	3	Y	42	68	1			17
							46	9									
*07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	177	1	765	3	Y	39	36	1			20
							43	9									
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	213	1	975	3	Y	35					55
							39	9									
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	213	1	1	2	Y	28	38	1			45
							964	3	31	9							
*10	992	N	988	-0-	-4	-0-	177	1	8	2	Y	40	71	1			14
							759	3	44	9							
*11	1110	N	818	-0-	-292	-0-	155	1	9	2	Y	20					34
							632	3	22	9							
*12	899	N	843	-0-	-56	-0-	159	1	13	2	Y	22	44	1			12
							647	3	24	9							
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	151	1	607	3	Y	16					28
							18	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2828	X	1715	-0-	-1113	-0-	334	1	1344	3	Y	34	22	1			17
							37	9									
*03	3131	X	1793	-0-	-1338	-0-	352	1	1440	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
*04	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	331	1	1390	3	Y	2					9
							2	9									
*05	1984	X	1116	-0-	-868	-0-	209	1	903	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
*06	1830	X	1676	-0-	-154	-0-	314	1	1353	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
*07	1891	X	1730	-0-	-161	-0-	324	1	1400	3	Y	5					8
							6	9									
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	1299	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*09	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	272	1	1	2	Y	-0-					2
							1234	3									
*10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	299	1	13	2	Y	6					8
							1280	3	7	9							
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	315	1	18	2	Y	5	8	1			5
							1294	3	6	9							
*12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	349	1	29	2	Y	2	3	1			4
							1425	3	2	9							
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	372	1	1485	3	Y	7					11
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	169	1	676	3	Y	21	3	1			48
							23	9									
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	193	1	789	3	Y	14	54	1			8
							15	9									
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	179	1	747	3	Y	24					32
							26	9									
*05	961	N	894	-0-	-67	-0-	163	1	700	3	Y	28	27	1			33
							31	9									
*06	960	N	910	-0-	-50	-0-	166	1	713	3	Y	28	51	1			10
							31	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	181	1	780	3	Y	28	25	1			13
							31	9									
*08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	179	1	826	3	Y	30	29	1			14
							33	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	182	1	827	3	Y	30	20	1			24
							33	9									
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	837	3	Y	41	34	1			31
							45	9									
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	185	1	765	3	Y	37	36	1			32
							41	9									
*12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	198	1	822	3	Y	24	29	1			27
							26	9									
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	206	1	829	3	Y	24					51
							26	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	211	1	849	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	200	1	825	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	301	1	1268	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	319	1	1382	3	Y	15					20
							17	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	303	1	1299	3	Y	6	16	1			10
							7	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	317	1	174	2	Y	5					15
							1189	3	6	9							
*08	1736	X	1605	-0-	-131	-0-	286	1	21	2	Y	8	12	1			11
							1289	3	9	9							
*09	1680	X	1508	-0-	-172	-0-	271	1	1	2	Y	9	4	1			16
							1226	3	10	9							
*10	1736	X	1622	-0-	-114	-0-	303	1	13	2	Y	9					25
							1296	3	10	9							
*11	1620	X	1540	-0-	-80	-0-	299	1	17	2	Y	1	13	1			13
							1223	3	1	9							
*12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	360	1	30	2	Y	20	20	1			13
							1464	3	22	9							
*01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	3	Y	14	19	1			8
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	189	3	Y	50	74	1			19
							55	9									
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	186	3	Y	35	28	1			26
							39	9									
*04	420	N	127	-0-	-293	-0-	17	1	73	3	Y	34	31	1			29
							37	9									
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	167	1	721	3	Y	31	31	1			29
							34	9									
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	13	19	1			23
							14	9									
*07	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	2	2	Y	-0-	23	1			-0-
							12	3									
*08	930	N	457	-0-	-473	-0-	78	1	6	2	Y	16	13	1			3
							355	3	18	9							
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	79	1	361	3	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	95	1	4	2	Y	15	11	1			6
							402	3	17	9							
*11	420	N	374	-0-	-46	-0-	71	1	4	2	Y	6	8	1			4
							292	3	7	9							
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	62	1	5	2	Y	14	7	1			11
							249	3	15	9							
*01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	95	1	380	3	Y	15	16	1			10
							17	9									

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	3			5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	360	3	Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	86	1	349	3	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	187	1	783	3	Y	19	9	1			10
							21	9									
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	579	3	Y	1	5	1			6
							1	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
*07	992	N	718	-0-	-274	-0-	134	1	578	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*08	1023	X	694	-0-	-329	-0-	124	1	566	3	Y	4					6
							4	9									
*09	990	X	634	-0-	-356	-0-	112	1	511	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
*10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	145	1	6	2	Y	23	27	1			4
							617	3	25	9							
*11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	137	1	8	2	Y	16					20
							563	3	18	9							
*12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	142	1	12	2	Y	10	25	1			5
							577	3	11	9							
*01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	130	1	517	3	Y	7					12
							8	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	195	1	781	3	N	5	4	1	1	3	87
							6	9									
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	209	1	856	3	N	1					88
							1	9									
*04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	192	1	808	3	N	4					92
							4	9									
*05	1085	N	817	-0-	-268	-0-	153	1	663	3	N	1					93
							1	9									
*06	1020	N	827	-0-	-193	-0-	155	1	668	3	N	4					97
							4	9									
*07	1054	N	895	-0-	-159	-0-	168	1	726	3	N	1					98
							1	9									
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	155	1	711	3	N	2					100
							2	9									
*09	840	N	815	-0-	-25	-0-	147	1	1	2	N	-0-					100
							667	3									
*10	899	N	839	-0-	-60	-0-	157	1	7	2	N	3					103
							672	3	3	9							
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	159	1	9	2	N	-0-					103
							653	3									
*12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	157	1	13	2	N	-0-					103
							637	3									
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	147	1	592	3	N	5					108
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2062	-0-	462	462	259	1	1750	3	Y	48	62	1			12
							53	9									
*03	2678	N	2216	-0-	-462	-0-	280	1	1889	3	Y	43	37	1			18
							47	9									
*04	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	277	1	1884	3	Y	51	38	1			31
							56	9									
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	287	1	1950	3	Y	70	72	1			29
							77	9									
*06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	280	1	1896	3	Y	28	50	1			7
							31	9									
*07	2294	N	2191	-0-	-103	-0-	292	1	64	2	Y	57	61	1			3
							1772	3	63	9							
*08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	313	1	1955	3	Y	32	18	1			17
							35	9									
*09	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	293	1	1832	3	Y	32	36	1			13
							35	9									
*10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	293	1	1848	3	Y	38	35	1			16
							42	9									
*11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	289	1	1737	3	Y	43	54	1			5
							47	9									
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	309	1	1793	3	Y	39	34	1			10
							43	9									
01	1395	N	921	-0-	-474	-0-	115	1	755	3	Y	46	36	1			20
							51	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	262	1	1054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	258	1	1061	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1590	N	1220	-0-	-370	-0-	234	1	986	3	Y	-0-					-0-
*05	1457	N	841	-0-	-616	-0-	157	1	681	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1290	N	938	-0-	-352	-0-	177	1	760	3	Y	1					4
							1	9									
*07	1271	N	942	-0-	-329	-0-	177	1	763	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	306	1	22	2	Y	2					5
							1382	3	2	9							
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	366	1	2	2	Y	-0-	5	1			-0-
							1656	3									
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	404	1	18	2	Y	3					3
							1726	3	3	9							
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	319	1	19	2	Y	2					5
							1315	3	2	9							
*12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	328	1	27	2	Y	-0-	5	1			-0-
							1334	3									
*01	3100	N	8453	-0-	5353	5353	1688	1	6765	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	257	1	1036	3	Y	6	28	1			20
							7	9									
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	299	1	1219	3	Y	12	20	1			12
							13	9									
*04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	286	1	1198	3	Y	7					19
							8	9									
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	284	1	1228	3	Y	12	18	1			13
							13	9									
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	294	1	1265	3	Y	29	31	1			11
							32	9									
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	290	1	1252	3	Y	25					36
							28	9									
*08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	285	1	1305	3	Y	24	44	1			16
							26	9									
*09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	272	1	1	2	Y	23					39
							1231	3	25	9							
*10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	291	1	13	2	Y	24					63
							1244	3	26	9							
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	289	1	17	2	Y	10	44	1			29
							1185	3	11	9							
*12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	314	1	26	2	Y	20	24	1			25
							1279	3	22	9							
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1205	3	Y	17					42
							19	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 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
*02	DLQ G-10		440	-0-	440	440	87	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	939	N	499	-0-	-440	-0-	97	1	402	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	93	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	496	N	433	-0-	-63	-0-	81	1	352	3	Y	-0-					-0-
*06	480	N	396	-0-	-84	-0-	72	1	315	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*07	496	N	419	-0-	-77	-0-	79	1	338	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	82	1	376	3	Y	-0-					1
*09	390	N	372	-0-	-18	-0-	68	1	304	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	434	N	219	-0-	-215	-0-	41	1	2	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
*11	420	N	177	-0-	-243	-0-	34	1	2	2	Y	1					1
							140	3	1	9							
*12	279	N	267	-0-	-12	-0-	52	1	4	2	Y	1	2	1			-0-
							210	3	1	9							
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	48	1	187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	157	1	634	3	Y	13	17	1			12
							14	9									
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	158	1	643	3	Y	16	17	1			11
							18	9									
*04	840	N	793	-0-	-47	-0-	152	1	637	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	209	1	902	3	Y	-0-					5
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	215	1	922	3	Y	-0-	5	1			-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	222	1	122	2	Y	2					2
							834	3	2	9							
*08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	199	1	14	2	Y	8	5	1			5
							893	3	9	9							
*09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	189	1	1	2	Y	9	3	1			11
							858	3	10	9							
*10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	197	1	9	2	Y	1					12
							845	3	1	9							
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	197	1	12	2	Y	2	7	1			7
							813	3	2	9							
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	225	1	18	2	Y	4	7	1			4
							914	3	4	9							
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	290	1	1160	3	Y	14	13	1			5
							15	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1796	-0-	196	196	221	1	1492	3	Y	75	91	1			21
							83	9									
*03	2184	N	1988	-0-	-196	-0-	247	1	1668	3	Y	66	56	1			31
							73	9									
*04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	246	1	1672	3	Y	48	43	1			36
							53	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	96	93	1			39
							106	9									
*06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	244	1	1659	3	Y	42	69	1			12
							46	9									
*07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	254	1	56	2	Y	84	88	1			8
							1541	3	92	9							
*08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	266	1	26	2	Y	35	21	1			22
							1633	3	39	9							
*09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	254	1	2	2	Y	41	43	1			20
							1579	3	45	9							
*10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	253	1	27	2	Y	46	43	1			23
							1572	3	51	9							
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	246	1	66	2	Y	50	63	1			10
							1408	3	55	9							
*12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	258	1	93	2	Y	51	43	1			18
							1403	3	56	9							
01	1209	N	740	-0-	-469	-0-	89	1	581	3	Y	64	50	1			32
							70	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2118	-0-	518	518	266	1	1795	3	Y	52	67	1			15
							57	9									
*03	2816	N	2298	-0-	-518	-0-	290	1	1958	3	Y	45	39	1			21
							50	9									
*04	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	285	1	1944	3	Y	61	44	1			38
							67	9									
*05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	298	1	2022	3	Y	94	92	1			40
							103	9									
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	285	1	1937	3	Y	40	67	1			13
							44	9									
*07	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	303	1	66	2	Y	84	88	1			9
							1843	3	92	9							
*08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	328	1	32	2	Y	30	18	1			21
							2014	3	33	9							
*09	2280	N	2270	-0-	-10	-0-	310	1	3	2	Y	24	30	1			15
							1931	3	26	9							
*10	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	298	1	32	2	Y	33	31	1			17
							1842	3	36	9							
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	295	1	79	2	Y	39	48	1			8
							1689	3	43	9							
*12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	311	1	112	2	Y	35	31	1			12
							1697	3	39	9							
01	1395	N	890	-0-	-505	-0-	113	1	744	3	Y	30	25	1			17
							33	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	135	1	543	3	Y	20	4	1			61
							22	9									
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	132	1	540	3	Y	19	42	1			38
							21	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	210	1	878	3	Y	1					39
							1	9									
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	314	1	1357	3	Y	18	33	1			24
							20	9									
*06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	20					44
							22	9									
*07	1116	N	777	-0-	-339	-0-	146	1	80	2	Y	3	20	1			27
							548	3	3	9							
*08	1705	N	716	-0-	-989	-0-	128	1	9	2	Y	-0-	27	1			-0-
							579	3									
*09	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	126	1	568	3	Y	3					3
							3	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	17					20
							608	3	19	9							
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	8	2	Y	5	15	1			10
							567	3	6	9							
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	151	1	12	2	Y	16	16	1			10
							616	3	18	9							
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	214	1	854	3	Y	10					20
							11	9									

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1778	-0-	178	178	346	1	1392	3	Y	36	59	1			17
							40	9									
*03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	367	1	1504	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
*04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	341	1	1435	3	Y	24	22	1			23
							26	9									
*05	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	312	1	1349	3	Y	29	26	1			26
							32	9									
*06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	310	1	1337	3	Y	28	24	1			30
							31	9									
*07	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	319	1	175	2	Y	34	27	1			37
							1197	3	37	9							
*08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	340	1	25	2	Y	33	57	1			13
							1529	3	36	9							
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	343	1	1	2	Y	32	30	1			15
							1548	3	35	9							
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	381	1	16	2	Y	28	28	1			15
							1631	3	31	9							
*11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	366	1	21	2	Y	34	30	1			19
							1506	3	37	9							
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	335	1	27	2	Y	28	19	1			28
							1368	3	31	9							
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	350	1	1402	3	Y	30	34	1			24
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	203	1	814	3	Y	35	50	1			14
							39	9									
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	31	22	1			23
							34	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	203	1	848	3	Y	33	27	1			29
							36	9									
*05	1178	N	932	-0-	-246	-0-	173	1	748	3	Y	10	19	1			20
							11	9									
*06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	171	1	733	3	Y	20	17	1			23
							22	9									
*07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	188	1	103	2	Y	33	23	1			33
							701	3	36	9							
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	175	1	13	2	Y	27	47	1			13
							791	3	30	9							
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	166	1	1	2	Y	31	28	1			16
							750	3	34	9							
*10	1023	N	968	-0-	-55	-0-	178	1	8	2	Y	20	22	1			14
							760	3	22	9							
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	175	1	10	2	Y	27	24	1			17
							715	3	30	9							
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	178	1	15	2	Y	16	12	1			21
							726	3	18	9							
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	204	1	815	3	Y	19	23	1			17
							21	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	186	1	1257	3	Y	65	82	1			19
							72	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	198	1	1338	3	Y	59	50	1			28
							65	9									
*04	1770	N	1602	-0-	-168	-0-	194	1	1325	3	Y	75	56	1			47
							83	9									
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	206	1	1396	3	Y	94	98	1			43
							103	9									
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	196	1	1329	3	Y	40	69	1			14
							44	9									
*07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	207	1	45	2	Y	82	87	1			9
							1259	3	90	9							
*08	1674	N	784	-0-	-890	-0-	103	1	10	2	Y	35	21	1			23
							632	3	39	9							
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	234	1	2	2	Y	42	44	1			21
							1454	3	46	9							
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	233	1	25	2	Y	41	40	1			22
							1438	3	45	9							
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	218	1	58	2	Y	51	63	1			10
							1247	3	56	9							
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	238	1	86	2	Y	55	47	1			18
							1301	3	61	9							
01	1116	N	691	-0-	-425	-0-	83	1	549	3	Y	54	44	1			28
							59	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	3			2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 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
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	Y	1	1	3			54
							1	9									
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					54
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-					54
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					54
*06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					54
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					54
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	Y	28					81
							31	9									
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	17					96
							19	9									
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	Y	-0-					96
*11	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					96
*12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	12	3	Y	15	57	1			54
							17	9									
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	3	Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	3			56
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					56
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					56
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					56
*06	90	N	61	-0-	-29	-0-	60	3			Y	-0-					56
*07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					56
*08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					56
*09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					56
*10	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	3			Y	-0-					56
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					56
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					56
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	187	1	752	3	Y	26	28	1			6
							29	9									
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	204	1	833	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	180	1	761	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
*05	1085	N	810	-0-	-275	-0-	152	1	654	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
*06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	146	1	626	3	Y	23	17	1			17
							25	9									
*07	992	N	885	-0-	-107	-0-	161	1	89	2	Y	25	19	1			23
							607	3	28	9							
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	Y	26	42	1			7
							738	3	29	9							
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	161	1	1	2	Y	21	21	1			7
							730	3	23	9							
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	182	1	8	2	Y	9	12	1			4
							780	3	10	9							
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	183	1	11	2	Y	14	12	1			6
							757	3	15	9							
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	186	1	15	2	Y	10	7	1			9
							756	3	11	9							
*01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	207	1	830	3	Y	16	16	1			9
							18	9									

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2962	-0-	1362	1362	380	1	2564	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
*03	3100	N	3331	-0-	231	1593	423	1	2860	3	Y	44	32	1			17
							48	9									
*04	3000	N	3239	-0-	239	1832	412	1	2801	3	Y	24	31	1			10
							26	9									
*05	5036	X	3204	-0-	-1832	-0-	406	1	2754	3	Y	40	34	1			16
							44	9									
*06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	397	1	2689	3	Y	29	34	1			11
							32	9									
*07	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	275	1	61	2	Y	24	17	1			18
							1673	3	26	9							
*08	2542	X	1846	-0-	-696	-0-	251	1	15	2	Y	26	34	1			10
							1551	3	29	9							
*09	2460	X	1480	-0-	-980	-0-	200	1	1	2	Y	33	21	1			22
							1243	3	36	9							
*10	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	201	1	13	2	Y	34	44	1			12
							1258	3	37	9							
*11	2460	X	1551	-0-	-909	-0-	215	1	35	2	Y	45	27	1			30
							1251	3	50	9							
*12	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	232	1	50	2	Y	40	36	1			34
							1302	3	44	9							
*01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	577	1	3790	3	Y	70	87	1			17
							77	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	150	1	603	3	Y	35	32	1			14
							39	9									
*03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	162	1	658	3	Y	35	31	1			18
							39	9									
*04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	121	1	510	3	Y	31	24	1			25
							34	9									
*05	868	X	530	-0-	-338	-0-	95	1	410	3	Y	23	23	1			25
							25	9									
*06	840	X	500	-0-	-340	-0-	90	1	382	3	Y	25	40	1			10
							28	9									
*07	868	X	756	-0-	-112	-0-	135	1	581	3	Y	36	30	1			16
							40	9									
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	148	1	676	3	Y	35					51
							39	9									
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	143	1	1	2	Y	30	37	1			44
							648	3	33	9							
*10	775	N	602	-0-	-173	-0-	109	1	5	2	Y	22	55	1			11
							464	3	24	9							
*11	780	N	554	-0-	-226	-0-	105	1	6	2	Y	12					23
							430	3	13	9							
*12	620	N	461	-0-	-159	-0-	89	1	7	2	Y	6	23	1			6
							358	3	7	9							
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	88	1	352	3	Y	7					13
							8	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	181	1	731	3	Y	36	43	1			20
							40	9									
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	196	1	801	3	Y	41	37	1			24
							45	9									
*04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	179	1	753	3	Y	43	33	1			34
							47	9									
*05	1054	N	894	-0-	-160	-0-	162	1	700	3	Y	29	29	1			34
							32	9									
*06	1020	N	494	-0-	-526	-0-	90	1	389	3	Y	14	37	1			11
							15	9									
*07	1023	N	342	-0-	-681	-0-	64	1	278	3	Y	-0-	11	1			-0-
*08	899	N	288	-0-	-611	-0-	51	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	510	N	485	-0-	-25	-0-	85	1	392	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	262	1	11	2	Y	39	36	1			7
							1125	3	43	9							
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	214	1	13	2	Y	24					31
							881	3	26	9							
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	33	50	1			14
							867	3	36	9							
01	1054	N	887	-0-	-167	-0-	171	1	685	3	Y	28					42
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	185	1	1246	3	Y	23	37	1			9
							25	9									
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	208	1	1406	3	Y	68	48	1			29
							75	9									
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	211	1	1438	3	Y	32	42	1			19
							35	9									
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	58	48	1			29
							64	9									
*06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	204	1	1390	3	Y	31	42	1			18
							34	9									
*07	1736	N	1008	-0-	-728	-0-	134	1	29	2	Y	32	22	1			28
							810	3	35	9							
*08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	138	1	8	2	Y	32	43	1			17
							856	3	35	9							
*09	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	139	1	1	2	Y	38	24	1			31
							870	3	42	9							
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	136	1	9	2	Y	41	52	1			20
							843	3	45	9							
*11	1380	N	874	-0-	-506	-0-	116	1	19	2	Y	54	33	1			41
							680	3	59	9							
*12	1426	N	896	-0-	-530	-0-	124	1	26	2	Y	45	42	1			44
							696	3	50	9							
*01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	307	1	2017	3	Y	78	97	1			25
							86	9									

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	Y	32	69	1			13
							35	9									
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	41					54
							45	9									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	103	1	1480	3	Y	34	60	1			28
							37	9									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	115	1	1627	3	Y	28					56
							31	9									
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	105	1	1513	3	Y	14	53	1			17
							15	9									
*07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	112	1	53	2	Y	16					33
							1477	3	18	9							
*08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	115	1	14	2	Y	23					56
							1521	3	25	9							
*09	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	97	1	1	2	Y	14	47	1			23
							1327	3	15	9							
*10	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	98	1	13	2	Y	35					58
							1323	3	39	9							
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	117	1	42	2	Y	17	32	1			43
							1442	3	19	9							
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	52	2	Y	16	38	1			21
							1266	3	18	9							
01	930	N	867	-0-	-63	-0-	64	1	762	3	Y	37					58
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	882	3	Y	17	39	1			6
							19	9									
*03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1050	3	Y	30					36
							33	9									
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	3	Y	18	38	1			16
							20	9									
*05	1054	N	292	-0-	-762	-0-	18	1	249	3	Y	23					39
							25	9									
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	3	Y	12	41	1			10
							13	9									
*07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	77	1	37	2	Y	13					23
							1011	3	14	9							
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	20					43
							1093	3	22	9							
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	Y	14	40	1			17
							1060	3	15	9							
*10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	Y	32					49
							1063	3	35	9							
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	87	1	31	2	Y	15	29	1			35
							1065	3	17	9							
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	38	2	Y	18	36	1			17
							933	3	20	9							
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	47	1	558	3	Y	37					54
							41	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	256	1	1035	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	252	1	1037	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	1200	N	994	-0-	-206	-0-	191	1	802	3	Y	1					1
							1	9									
*05	1426	N	709	-0-	-717	-0-	133	1	574	3	Y	2					3
							2	9									
*06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	235	1	1016	3	Y	5					8
							6	9									
*07	1023	N	831	-0-	-192	-0-	157	1	670	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
*08	713	N	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					5
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	285	1	1	2	Y	3	6	1			2
							1284	3	3	9							
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	374	1	16	2	Y	3					5
							1607	3	3	9							
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	317	1	18	2	Y	2					7
							1302	3	2	9							
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	301	1	25	2	Y	1	6	1			2
							1223	3	1	9							
01	1426	N	87	-0-	-1339	-0-	16	1	65	3	Y	5					7
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	793	3	Y	45	58	1			44
							50	9									
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	26	53	1			17
							29	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	Y	23					40
							25	9									
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	87	1	1222	3	Y	24					64
							26	9									
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	76	1	1096	3	Y	21	53	1			32
							23	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	52	2	Y	24					56
							1425	3	26	9							
*08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	105	1	19	2	Y	20	42	1			34
							1393	3	22	9							
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	97	1	1	2	Y	16	19	1			31
							1326	3	18	9							
*10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	100	1	19	2	Y	21					52
							1347	3	23	9							
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	96	1	51	2	Y	15	45	1			22
							1158	3	17	9							
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	97	1	62	2	Y	23	23	1			22
							1145	3	25	9							
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	56	1	673	3	Y	30					52
							33	9									

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
*04	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*08	T. A.		23	-0-	23	23	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*11	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1558	N	1179	-0-	-379	-0-	232	1	935	3	Y	11	4	1			19
							12	9									
*03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	300	1	1231	3	Y	4					23
							4	9									
*04	1650	X	1251	-0-	-399	-0-	241	1	1009	3	Y	1					24
							1	9									
*05	1705	X	1294	-0-	-411	-0-	244	1	1048	3	Y	2	19	1			7
							2	9									
*06	1650	X	1193	-0-	-457	-0-	224	1	967	3	Y	2					9
							2	9									
*07	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	237	1	1024	3	Y	5					14
							6	9									
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	Y	2					16
							1013	3	2	9							
*09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	228	1	1	2	Y	5	7	1			14
							1031	3	6	9							
*10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	230	1	10	2	Y	2					16
							987	3	2	9							
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	282	1	16	2	Y	5					21
							1156	3	6	9							
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	330	1	27	2	Y	13	24	1			10
							1343	3	14	9							
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	353	1	1414	3	Y	1					11
							1	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	N	2886	-0-	86	268	370	1	2493	3	Y	21	45	1			8
							23	9									
*03	3100	N	3245	-0-	145	413	409	1	2764	3	Y	65	47	1			26
							72	9									
*04	3597	X	3184	-0-	-413	-0-	403	1	2737	3	Y	40	48	1			18
							44	9									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	430	1	2918	3	Y	93	73	1			38
							102	9									
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	431	1	2919	3	Y	44	61	1			21
							48	9									
*07	2604	X	2177	-0-	-427	-0-	290	1	64	2	Y	54	36	1			39
							1764	3	59	9							
*08	2139	X	2107	-0-	-32	-0-	285	1	1778	3	Y	40	61	1			18
							44	9									
*09	2070	X	1701	-0-	-369	-0-	229	1	1421	3	Y	46	31	1			33
							51	9									
*10	2139	X	1843	-0-	-296	-0-	243	1	1531	3	Y	63	75	1			21
							69	9									
*11	2070	X	1626	-0-	-444	-0-	223	1	1336	3	Y	61	39	1			43
							67	9									
*12	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	193	1	1119	3	Y	34	39	1			38
							37	9									
*01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	469	1	3080	3	Y	79	97	1			20
							87	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2440	-0-	840	1238	314	1	2116	3	Y	9	24	1			6
							10	9									
*03	3100	N	2280	-0-	-820	418	293	1	1987	3	Y	-0-	6	1			-0-
*04	2942	X	2524	-0-	-418	-0-	322	1	2190	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
*05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	440	1	2989	3	Y	82	55	1			30
							90	9									
*06	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	365	1	2482	3	Y	32	45	1			17
							35	9									
*07	2697	X	1953	-0-	-744	-0-	262	1	57	2	Y	43	29	1			31
							1587	3	47	9							
*08	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	271	1	16	2	Y	36	51	1			16
							1673	3	40	9							
*09	2430	X	1876	-0-	-554	-0-	253	1	1	2	Y	46	29	1			33
							1571	3	51	9							
*10	2511	X	2034	-0-	-477	-0-	272	1	18	2	Y	45	60	1			18
							1694	3	50	9							
*11	2430	X	1794	-0-	-636	-0-	252	1	41	2	Y	26	21	1			23
							1472	3	29	9							
*12	2511	X	2062	-0-	-449	-0-	296	1	63	2	Y	43	34	1			32
							1656	3	47	9							
*01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	753	1	4941	3	Y	72	86	1			18
							79	9									

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 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
*02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	347	1	914	3	Y	2	1	0	1	3	7
							2	9									
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	410	1	2030	3	Y	1					8
							1	9									
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	340	1	1449	3	Y	-0-					8
*05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	323	1	1423	3	Y	-0-					8
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	326	1	1190	3	Y	-0-					8
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	313	1	1243	3	Y	-0-					8
*08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	277	1	1211	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
*09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	249	1	1146	3	Y	-0-					3
*10	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	295	1	880	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*11	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	307	1	1076	3	Y	-0-					3
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	394	1	1634	3	Y	-0-					3
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	314	1	1019	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 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
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	437	1	1149	3	Y	8	7	1	1	3	45
							9	9									
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	287	1	1424	3	Y	108	1	8			152
							119	9									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	400	1	1706	3	Y	-0-					152
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	325	1	1431	3	Y	-0-					152
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	447	1	1629	3	Y	-0-					152
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	426	1	1692	3	Y	-0-					152
*08	T. A.		2175	-0-	2175	2175	405	1	1768	3	Y	2	110	1			44
							2	9									
*09	T. A.		2235	-0-	2235	4410	400	1	1835	3	Y	-0-					44
*10	T. A.		1846	-0-	1846	6256	441	1	1311	3	Y	85	85	1			44
							94	9									
*11	8114	X	1858	-0-	-6256	-0-	412	1	1446	3	Y	-0-					44
*12	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	349	1	1451	3	Y	-0-					44
01	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	323	1	1049	3	Y	51					95
							56	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	132	1	535	3	Y	10	2	1			9
							11	9									
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	6	13	1			2
							7	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	121	1	506	3	Y	2					4
							2	9									
*05	744	N	709	-0-	-35	-0-	128	1	555	3	Y	24	13	1			15
							26	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	261	1	1123	3	Y	32	39	1			8
							35	9									
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	263	1	1131	3	Y	20	18	1			10
							22	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	234	1	1072	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
*09	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	223	1	1008	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*10	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	199	1	854	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
*11	1200	N	957	-0-	-243	-0-	183	1	766	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*12	930	N	633	-0-	-297	-0-	123	1	509	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	775	N	500	-0-	-275	-0-	100	1	400	3	Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	115	1	464	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	178	1	727	3	Y	35	23	1			14
							39	9									
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	658	3	Y	41	27	1			28
							45	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	147	1	635	3	Y	17	21	1			24
							19	9									
*06	930	N	785	-0-	-145	-0-	141	1	609	3	Y	32	44	1			12
							35	9									
*07	899	N	824	-0-	-75	-0-	151	1	651	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
*08	806	N	802	-0-	-4	-0-	142	1	650	3	Y	9					20
							10	9									
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	Y	8	13	1			15
							635	3	9	9							
*10	837	N	809	-0-	-28	-0-	147	1	7	2	Y	22	31	1			6
							631	3	24	9							
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	142	1	8	2	Y	5					11
							584	3	6	9							
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	195	1	16	2	Y	7	14	1			4
							794	3	8	9							
*01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	181	1	726	3	Y	10					14
							11	9									

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	135	1	547	3	Y	8	4	1			34
							9	9									
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	140	1	573	3	Y	4	19	1			19
							4	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	143	1	599	3	Y	1					20
							1	9									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	332	1	1437	3	Y	22	23	1			19
							24	9									
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	330	1	1425	3	Y	15					34
							17	9									
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	154	1	85	2	Y	7	16	1			25
							583	3	8	9							
*08	1240	N	848	-0-	-392	-0-	151	1	11	2	Y	3	18	1			10
							683	3	3	9							
*09	1200	N	814	-0-	-386	-0-	146	1	1	2	Y	8					18
							658	3	9	9							
*10	837	N	751	-0-	-86	-0-	138	1	6	2	Y	13					31
							593	3	14	9							
*11	780	N	718	-0-	-62	-0-	138	1	8	2	Y	5	20	1			16
							566	3	6	9							
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	12	16	1			12
							632	3	13	9							
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	133	1	537	3	Y	12					24
							13	9									

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	3			57
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					57
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					57
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					57
*06	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			Y	-0-					57
*07	403	N	134	-0-	-269	-0-	5	2	129	3	Y	-0-					57
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	1	2	143	3	Y	-0-					57
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					57
*10	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	2	81	3	Y	2					59
							2	9									
*11	150	N	58	-0-	-92	-0-	1	2	57	3	Y	-0-					59
*12	806	N	93	-0-	-713	-0-	2	2	91	3	Y	-0-					59
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	494	1	175	3	Y	5	2	1			47
							6	9									
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	441	1	192	3	Y	3					50
							3	9									
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	506	1	296	3	Y	17					67
							19	9									
*05	744	N	650	-0-	-94	-0-	517	1	133	3	Y	-0-					67
*06	630	N	568	-0-	-62	-0-	398	1	170	3	Y	-0-					67
*07	837	N	645	-0-	-192	-0-	436	1	200	3	Y	8					75
							9	9									
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	458	1	163	3	Y	37					112
							41	9									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	431	1	163	3	Y	1	70	1			43
							1	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	539	1	1	2	Y	2					45
							146	3	2	9							
*11	630	N	505	-0-	-125	-0-	435	1	1	2	Y	-0-					45
							69	3									
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	6	2	Y	-0-					45
							294	3									
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	299	1	207	3	Y	-0-					45

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					66
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					66
*07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					66
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	13	14	1			15
							14	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
*05	248	N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	856	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	86	1	40	2	Y	29					31
							1165	3	32	9							
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	4	17	1			18
							192	3	4	9							
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	19	22	1			15
							880	3	21	9							
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	82	1	9	2	Y	84	75	1			24
							971	3	92	9							
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	43					67
							299	3	47	9							
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	19	2	Y	78	86	1			59
							1067	3	86	9							
*01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	3	Y	61	85	1			35
							67	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1389	1	1449	3	Y	46	68	1			67
							51	9									
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1686	1	1659	3	Y	38	57	1			48
							42	9									
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1640	1	1575	3	Y	12	41	1			19
							13	9									
*05	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	1396	1	1447	3	Y	35					54
							39	9									
*06	3270	X	2560	-0-	-710	-0-	1244	1	1271	3	Y	41	47	1			48
							45	9									
*07	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	1266	1	1342	3	Y	66	45	1			69
							73	9									
*08	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	1369	1	1359	3	Y	53	52	1			70
							58	9									
*09	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	1325	1	1	2	Y	61	109	1			22
							1330	3	67	9							
*10	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	1354	1	13	2	Y	76	59	1			39
							1283	3	84	9							
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1472	1	20	2	Y	77	65	1			51
							1388	3	85	9							
*12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	1371	1	26	2	Y	55	78	1			28
							1302	3	61	9							
*01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	1367	1	1286	3	Y	61	57	1			32
							67	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	3			48
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					48
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					48
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					48
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					48
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					48
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					48
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					48
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					48
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1082	3	31	9	Y	28					76
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					76
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	621	3	Y	8	2	1			27
							9	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	162	1	664	3	Y	11	25	1			13
							12	9									
*04	870	N	816	-0-	-54	-0-	156	1	652	3	Y	7					20
							8	9									
*05	868	N	796	-0-	-72	-0-	148	1	636	3	Y	11					31
							12	9									
*06	810	N	792	-0-	-18	-0-	148	1	635	3	Y	8	27	1			12
							9	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	159	1	688	3	Y	11					23
							12	9									
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	149	1	11	2	Y	6					29
							674	3	7	9							
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	142	1	644	3	Y	2	17	1			14
							2	9									
*10	868	N	802	-0-	-66	-0-	149	1	6	2	Y	7					21
							639	3	8	9							
*11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	148	1	8	2	Y	3					24
							602	3	3	9							
*12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	155	1	13	2	Y	6	20	1			10
							637	3	7	9							
*01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	143	1	571	3	Y	8					18
							9	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2051	-0-	451	451	129	1	1875	3	Y	43	39	1			18
							47	9									
*03	1698	N	1247	-0-	-451	-0-	80	1	1144	3	Y	21					39
							23	9									
*04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	76	1	1091	3	Y	21	26	1			34
							23	9									
*05	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	90	1	1269	3	Y	30	33	1			31
							33	9									
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	15					46
							17	9									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	41	2	Y	44	70	1			20
							1132	3	48	9							
*08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	86	1	13	2	Y	23					43
							1136	3	25	9							
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	Y	14	34	1			23
							1306	3	15	9							
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	13	2	Y	29	24	1			28
							1232	3	32	9							
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	83	1	35	2	Y	19	22	1			25
							1010	3	21	9							
*12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	51	2	Y	22	31	1			16
							1016	3	24	9							
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	49	1	579	3	Y	29	26	1			19
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	173	1	693	3	Y	8	2	1			29
							9	9									
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	212	1	871	3	Y	8	32	1			5
							9	9									
*04	990	N	747	-0-	-243	-0-	144	1	600	3	Y	3					8
							3	9									
*05	961	N	959	-0-	-2	-0-	180	1	779	3	Y	-0-	8	1			-0-
*06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	145	1	624	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	225	1	968	3	Y	26	17	1			10
							29	9									
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	198	1	907	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	193	1	871	3	Y	11	9	1			11
							12	9									
*10	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	196	1	848	3	Y	20	16	1			15
							22	9									
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	197	1	822	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
*12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	200	1	830	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
*01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	197	1	791	3	Y	8					21
							9	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	217	1	3162	3	Y	53	98	1			74
							58	9									
*03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	233	1	3352	3	Y	43	89	1			28
							47	9									
*04	3840	X	3465	-0-	-375	-0-	224	1	3204	3	Y	34					62
							37	9									
*05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	240	1	3390	3	Y	43					105
							47	9									
*06	3840	X	3125	-0-	-715	-0-	201	1	2899	3	Y	23	79	1			49
							25	9									
*07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	264	1	125	2	Y	39					88
							3474	3	43	9							
*08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	270	1	50	2	Y	37	69	1			56
							3564	3	41	9							
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	242	1	4	2	Y	36	36	1			56
							3311	3	40	9							
*10	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	257	1	50	2	Y	37					93
							3443	3	41	9							
*11	3780	X	3497	-0-	-283	-0-	254	1	136	2	Y	25	78	1			40
							3079	3	28	9							
*12	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	263	1	168	2	Y	35	36	1			39
							3108	3	39	9							
01	3503	X	1931	-0-	-1572	-0-	147	1	1752	3	Y	29					68
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	1100	1	12	2	Y	101	62	1			39
							15081	3	111	9							
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	432	1	64	2	Y	41	39	1			41
							5811	3	45	9							
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	331	1	140	2	Y	39	39	1			41
							4040	3	43	9							
*12	10571	X	4147	-0-	-6424	-0-	305	1	183	2	Y	38	53	1			26
							3617	3	42	9							
01	10571	X	2005	-0-	-8566	-0-	152	1	1812	3	Y	37	37	1			26
							41	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

*02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	3	Y	42	39	1			18
							46	9									
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	3	Y	31					49
							34	9									
*04	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	117	1	1680	3	Y	30	35	1			44
							33	9									
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	125	1	1769	3	Y	25	37	1			32
							28	9									
*06	1980	N	1509	-0-	-471	-0-	97	1	1398	3	Y	13					45
							14	9									
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	144	1	68	2	Y	37	66	1			16
							1893	3	41	9							
*08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	153	1	24	2	Y	30					46
							2031	3	33	9							
*09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	2	2	Y	26	45	1			27
							1884	3	29	9							
*10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	21	2	Y	35	30	1			32
							1964	3	39	9							
*11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	150	1	64	2	Y	33	31	1			34
							1836	3	36	9							
*12	2139	X	1669	-0-	-470	-0-	121	1	73	2	Y	36	47	1			23
							1435	3	40	9							
01	2015	X	1308	-0-	-707	-0-	98	1	1175	3	Y	32	32	1			23
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2198	-0-	598	598	139	1	2025	3	Y	31	32	1			15
							34	9									
*03	2846	N	2248	-0-	-598	-0-	144	1	2072	3	Y	29					44
							32	9									
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	138	1	1989	3	Y	30	33	1			41
							33	9									
*05	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	141	1	1991	3	Y	23	34	1			30
							25	9									
*06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	133	1	1906	3	Y	16					46
							18	9									
*07	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	140	1	66	2	Y	32	61	1			17
							1843	3	35	9							
*08	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	147	1	23	2	Y	27					44
							1941	3	30	9							
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	147	1	2	2	Y	17	37	1			24
							2010	3	19	9							
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	154	1	23	2	Y	21	21	1			24
							2069	3	23	9							
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	154	1	65	2	Y	21	21	1			24
							1878	3	23	9							
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	170	1	102	2	Y	26	33	1			17
							2020	3	29	9							
01	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	95	1	1133	3	Y	32	28	1			21
							35	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	178	1	714	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45	1	189	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1001	1	4329	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2665	3	Y	2					8
							2	9									
*07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	266	1	146	2	Y	-0-	8	1			-0-
							998	3									
*08	5363	X	1267	-0-	-4096	-0-	227	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1024	3									
*09	5190	X	1218	-0-	-3972	-0-	220	1	1	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
*10	5363	X	1223	-0-	-4140	-0-	230	1	10	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
*11	3300	X	1029	-0-	-2271	-0-	199	1	12	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
*12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	280	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
*01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	281	1	1129	3	Y	6					6
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	104	1	2297	3	Y	23	55	1			13
							25	9									
*03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	115	1	2370	3	Y	52	30	1			35
							57	9									
*04	3480	X	2101	-0-	-1379	-0-	87	1	1963	3	Y	46	56	1			25
							51	9									
*05	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	80	1	1868	3	Y	48	53	1			20
							53	9									
*06	2640	X	1851	-0-	-789	-0-	75	1	1739	3	Y	34	23	1			31
							37	9									
*07	2728	X	1918	-0-	-810	-0-	216	1	58	2	Y	30	43	1			18
							1611	3	33	9							
*08	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	214	1	13	2	Y	30	21	1			27
							1625	3	33	9							
*09	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	219	1	1	2	Y	35	35	1	1	8	26
							1497	3	39	9							
*10	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	225	1	14	2	Y	30	42	1			14
							1492	3	33	9							
*11	1830	N	1302	-0-	-528	-0-	174	1	1098	3	Y	27	20	1			21
							30	9									
*12	1829	N	1315	-0-	-514	-0-	185	1	1096	3	Y	31	35	1			17
							34	9									
01	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	207	1	1230	3	Y	40	48	1			9
							44	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	340	1	764	3	Y	39	2	1			37
							43	9									
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	339	1	660	3	Y	14	2	8			49
							15	9									
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	382	1	790	3	Y	4					53
							4	9									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	374	1	1021	3	Y	4	1	8			56
							4	9									
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	357	1	1041	3	Y	2					58
							2	9									
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	339	1	1019	3	Y	17					74
							19	9									
*08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	367	1	1020	3	Y	-0-					74
*09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	338	1	967	3	Y	15	58	1			30
							17	9									
*10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	663	1	1439	3	Y	11					41
							12	9									
*11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	275	1	1643	3	Y	12					53
							13	9									
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	277	1	1565	3	Y	33	30	1	1	8	55
							36	9									
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	220	1	1396	3	Y	10					65
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 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
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	335	1	751	3	Y	42	2	1			93
							46	9									
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	439	1	853	3	Y	14	2	8			105
							15	9									
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	482	1	995	3	Y	28					133
							31	9									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	443	1	1209	3	Y	23	3	8			153
							25	9									
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	414	1	1208	3	Y	29					179
							32	9									
*07	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	269	1	810	3	Y	9					188
							10	9									
*08	1674	N	1284	-0-	-390	-0-	340	1	944	3	Y	-0-					188
*09	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	390	1	1119	3	Y	15	134	1			67
							17	9									
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	809	3	Y	8					75
							9	9									
*11	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	36	1	218	3	Y	-0-					75
*12	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	175	1	985	3	Y	2	28	1			49
							2	9									
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	172	1	1096	3	Y	14					63
							15	9									

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	Y	-0-					1
*05	186	N	132	-0-	-54	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					1
*06	150	N	110	-0-	-40	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					1
*07	124	N	79	-0-	-45	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					1
*08	124	N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					1
*09	120	N	109	-0-	-11	-0-	28	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
*12	124	N	112	-0-	-12	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	16	1	103	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1133	X	1133	-0-		-0-	-0-		72	1	1042	3	Y	17					131
									19	9									
*03	1182	X	1182	-0-		-0-	-0-		76	1	1095	3	Y	10					141
									11	9									
*04	1470	X	1082	-0-		-388	-0-		70	1	1012	3	Y	-0-					141
*05	1519	X	1032	-0-		-487	-0-		68	1	964	3	Y	-0-					141
*06	1230	X	901	-0-		-329	-0-		55	1	799	3	Y	43	139	1			45
									47	9									
*07	1271	X	820	-0-		-451	-0-		55	1	26	2	Y	14					59
									724	3	15	9							
*08	1023	N	862	-0-		-161	-0-		59	1	6	2	Y	16					75
									779	3	18	9							
*09	900	N	738	-0-		-162	-0-		50	1	686	3	Y	2					77
									2	9									
*10	837	N	750	-0-		-87	-0-		50	1	6	2	Y	23					100
									669	3	25	9							
*11	761	N	761	-0-		-0-	-0-		54	1	17	2	Y	20					120
									668	3	22	9							
*12	777	N	777	-0-		-0-	-0-		58	1	24	2	Y	2					122
									693	3	2	9							
01	465	N	426	-0-		-39	-0-		32	1	379	3	Y	14					136
									15	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-		96	1	1404	3	Y	45	46	1			19
									50	9									
*03	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-		113	1	1612	3	Y	37					56
									41	9									
*04	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-		119	1	1702	3	Y	48	47	1			57
									53	9									
*05	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-		125	1	1765	3	Y	45	54	1			48
									50	9									
*06	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-		144	1	2080	3	Y	22					70
									24	9									
*07	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-		145	1	69	2	Y	46	91	1			25
									1916	3	51	9							
*08	2048	N	2048	-0-		-0-	-0-		139	1	21	2	Y	35					60
									1849	3	39	9							
*09	2250	N	1999	-0-		-251	-0-		133	1	1	2	Y	31	55	1			36
									1831	3	34	9							
*10	2170	N	2121	-0-		-49	-0-		142	1	21	2	Y	41	36	1			41
									1913	3	45	9							
*11	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-		140	1	59	2	Y	40	38	1			43
									1703	3	44	9							
*12	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-		150	1	90	2	Y	39	54	1			28
									1782	3	43	9							
01	1333	N	1092	-0-		-241	-0-		81	1	972	3	Y	35	36	1			27
									39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1873	-0-	273	273	371	1	1496	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	2412	N	2139	-0-	-273	-0-	420	1	1717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	374	1	1572	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
*05	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	316	1	1367	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
*06	2070	N	1448	-0-	-622	-0-	273	1	1175	3	Y	-0-	7	1			-0-
*07	2046	N	1623	-0-	-423	-0-	305	1	168	2	Y	-0-					-0-
							1150	3									
*08	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	280	1	20	2	Y	2	2	1			-0-
							1262	3	2	9							
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	299	1	1	2	Y	5	4	1			1
							1353	3	6	9							
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	301	1	13	2	Y	15	11	1			5
							1292	3	17	9							
*11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	266	1	16	2	Y	13	12	1			6
							1090	3	14	9							
*12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	391	1	32	2	Y	27	14	1			19
							1593	3	30	9							
*01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	Y	24	27	1			16
							26	9									

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	19	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	62	X	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	37	1	79	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*12	62	X	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	402	1	1618	3	Y	71	100	1			22
							78	9									
*03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	279	1	1143	3	Y	44	34	1			32
							48	9									
*04	3330	X	128	-0-	-3202	-0-	23	1	94	3	Y	10	21	1			21
							11	9									
*05	2697	X	1433	-0-	-1264	-0-	264	1	1138	3	Y	28	25	1			24
							31	9									
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	530	1	2283	3	Y	34	26	1			32
							37	9									
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	670	1	369	2	Y	36	29	1			39
							2518	3	40	9							
*08	3100	N	3348	-0-	248	248	591	1	43	2	Y	39	63	1			15
							2671	3	43	9							
*09	3000	N	2967	-0-	-33	215	529	1	2	2	Y	35	33	1			17
							2397	3	39	9							
*10	3046	X	2831	-0-	-215	-0-	525	1	23	2	Y	30	29	1			18
							2250	3	33	9							
*11	2490	X	1634	-0-	-856	-0-	310	1	18	2	Y	34	31	1			21
							1269	3	37	9							
*12	2573	X	127	-0-	-2446	-0-	22	1	2	2	Y	12	13	1			20
							90	3	13	9							
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	3			35
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					35
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					35
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					35
*06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					35
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					35
*08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					35
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					35
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					35
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					35
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					35
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	177	1	191	3	Y	1	1	3			80
							1	9									
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	3	Y	-0-					80
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	713	3	Y	-0-					80
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	3	Y	-0-					80
*06	840	N	726	-0-	-114	-0-	47	1	679	3	Y	-0-					80
*07	775	N	750	-0-	-25	-0-	50	1	24	2	Y	19					99
							655	3	21	9							
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	-0-					99
							686	3									
*09	720	N	696	-0-	-24	-0-	46	1	628	3	Y	20					119
							22	9									
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	35					154
							653	3	39	9							
*11	630	N	604	-0-	-26	-0-	43	1	13	2	Y	13					167
							534	3	14	9							
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	19	2	Y	-0-	65	1			102
							542	3									
01	465	N	309	-0-	-156	-0-	23	1	280	3	Y	5					107
							6	9									

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	-0-					-0-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	3	Y	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	165	3	Y	-0-					-0-
*07	217	N	190	-0-	-27	-0-	48	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	201	-0-	-9	-0-	52	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	802	1	1742	3	Y	42					42
							46	9									
*11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	333	1	1987	3	Y	12					54
							13	9									
*12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	321	1	1813	3	Y	54	38	1	2	8	68
							59	9									
01	2604	X	1730	-0-	-874	-0-	232	1	1475	3	Y	21					89
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1035	3	Y	5					6
							6	9									
*04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	91	1	1303	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
*05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	3	Y	-0-					4
*06	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*07	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	48	2	Y	6					8
							1324	3	7	9							
*08	1488	X	1398	-0-	-90	-0-	97	1	12	2	Y	3					11
							1286	3	3	9							
*09	1440	X	1392	-0-	-48	-0-	94	1	1	2	Y	11	15	1			7
							1285	3	12	9							
*10	1488	X	1027	-0-	-461	-0-	69	1	9	2	Y	22					29
							925	3	24	9							
*11	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	146	1	52	2	Y	9	17	1			21
							1797	3	10	9							
*12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	117	1	57	2	Y	4	17	1			8
							1398	3	4	9							
01	1240	X	912	-0-	-328	-0-	70	1	839	3	Y	3					11
							3	9									

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	488	1	3291	3	Y	32	73	1			34
							35	9									
*03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	523	1	3532	3	Y	28					62
							31	9									
*04	4710	X	4030	-0-	-680	-0-	513	1	3492	3	Y	23	54	1			31
							25	9									
*05	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	518	1	3521	3	Y	12					43
							13	9									
*06	4740	X	3754	-0-	-986	-0-	482	1	3269	3	Y	3	30	1			16
							3	9									
*07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	527	1	115	2	Y	32					48
							3200	3	35	9							
*08	4185	X	2386	-0-	-1799	-0-	327	1	17	2	Y	16					64
							2024	3	18	9							
*09	4050	X	3307	-0-	-743	-0-	452	1	2	2	Y	32	61	1			35
							2818	3	35	9							
*10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	568	1	33	2	Y	49					84
							3538	3	54	9							
*11	3750	X	2356	-0-	-1394	-0-	333	1	48	2	Y	23					107
							1950	3	25	9							
*12	3875	X	1980	-0-	-1895	-0-	288	1	56	2	Y	17	77	1			47
							1617	3	19	9							
01	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	66	1	429	3	Y	30					77
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	3			36
*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			24
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2013

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	169 42	1 9	2468	3	Y	38	35	1			12
*03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	169 28	1 9	2431	3	Y	25					37
*04	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	158 35	1 9	2268	3	Y	32	33	1			36
*05	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	155 30	1 9	2194	3	Y	27	35	1			28
*06	2880	X	2209	-0-	-671	-0-	142 17	1 9	2050	3	Y	15					43
*07	2976	X	2238	-0-	-738	-0-	151 1982	1 3	72 33	2 9	Y	30	60	1			13
*08	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	157 23	1 9	2105	3	Y	21					34
*09	2460	X	2273	-0-	-187	-0-	153 22	1 9	2098	3	Y	20	35	1			19
*10	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	159 32	1 9	2165	3	Y	29	24	1			24
*11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	169 28	1 9	2139	3	Y	25	25	1			24
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	185 24	1 9	2302	3	Y	22	33	1			13
01	2046	X	1374	-0-	-672	-0-	105 23	1 9	1246	3	Y	21	22	1			12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	425	1	1708	3	Y	14	15	1			5
							15	9									
*03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	454	1	1858	3	Y	16	14	1			7
							18	9									
*04	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	411	1	1729	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
*05	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	347	1	1501	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
*06	2370	X	2007	-0-	-363	-0-	375	1	1618	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
*07	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	376	1	1625	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
*08	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	298	1	1367	3	Y	17	16	1			7
							19	9									
*09	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	320	1	1	2	Y	2	4	1			5
							1448	3	2	9							
*10	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	323	1	14	2	Y	19	11	1			13
							1380	3	21	9							
*11	1530	N	881	-0-	-649	-0-	170	1	10	2	Y	2	7	1			8
							699	3	2	9							
*12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	519	1	43	2	Y	10	14	1			4
							2117	3	11	9							
*01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	312	1	1255	3	Y	4					8
							4	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	385	1	1553	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
*03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	68	1	276	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	786	1	3303	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	438	1	1893	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
*06	2100	X	1902	-0-	-198	-0-	359	1	1543	3	Y	-0-	8	1			-0-
*07	4247	X	2744	-0-	-1503	-0-	517	1	2227	3	Y	-0-					-0-
*08	4247	X	2105	-0-	-2142	-0-	372	1	1707	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
*09	4110	X	1944	-0-	-2166	-0-	351	1	1	2	Y	1	4	1			4
							1591	3	1	9							
*10	2759	X	1872	-0-	-887	-0-	348	1	15	2	Y	15	9	1			10
							1492	3	17	9							
*11	2670	X	2058	-0-	-612	-0-	399	1	23	2	Y	-0-	10	1			-0-
							1636	3									
*12	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	408	1	33	2	Y	3	2	1			1
							1655	3	3	9							
01	1953	X	1062	-0-	-891	-0-	211	1	848	3	Y	3					4
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	280	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	300	3	Y	23	24	1			13
							25	9									
*04	810	N	101	-0-	-709	-0-	18	1	72	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	27	18	1			19
							30	9									
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	81	1	350	3	Y	31	20	1			30
							34	9									
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	75	1	320	3	Y	7	23	1			14
							8	9									
*08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	108	1	494	3	Y	56	47	1			23
							62	9									
*09	480	X	306	-0-	-174	-0-	54	1	246	3	Y	5	11	1			17
							6	9									
*10	496	X	299	-0-	-197	-0-	54	1	2	2	Y	11	12	1			16
							231	3	12	9							
*11	600	X	270	-0-	-330	-0-	50	1	3	2	Y	10	11	1			15
							206	3	11	9							
*12	620	X	304	-0-	-316	-0-	56	1	5	2	Y	11	19	1			7
							231	3	12	9							
01	620	X	191	-0-	-429	-0-	37	1	146	3	Y	7					14
							8	9									

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	357	1	2403	3	Y	36	59	1			27
							40	9									
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	379	1	2561	3	Y	49					76
							54	9									
*04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	358	1	2433	3	Y	37	73	1			40
							41	9									
*05	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	354	1	2402	3	Y	45					85
							50	9									
*06	3000	X	2516	-0-	-484	-0-	315	1	2139	3	Y	56	96	1			45
							62	9									
*07	3100	X	2264	-0-	-836	-0-	306	1	67	2	Y	30					75
							1858	3	33	9							
*08	2821	N	2138	-0-	-683	-0-	290	1	15	2	Y	30					105
							1800	3	33	9							
*09	2520	N	1678	-0-	-842	-0-	230	1	1	2	Y	16	78	1			43
							1429	3	18	9							
*10	2263	N	1749	-0-	-514	-0-	237	1	14	2	Y	15					58
							1481	3	17	9							
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	270	1	39	2	Y	24					82
							1577	3	26	9							
*12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	263	1	52	2	Y	31	71	1			42
							1474	3	34	9							
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	321	1	2112	3	Y	15					57
							17	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	314	1	2114	3	Y	48	55	1			12
							53	9									
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	348	1	2358	3	Y	62	48	1			26
							68	9									
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	342	1	2327	3	Y	102	70	1			58
							112	9									
*05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	352	1	2389	3	Y	121	126	1			53
							133	9									
*06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	334	1	2264	3	Y	50	88	1			15
							55	9									
*07	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	348	1	76	2	Y	105	111	1			9
							2116	3	116	9							
*08	2883	N	2650	-0-	-233	-0-	358	1	2237	3	Y	50	29	1			30
							55	9									
*09	2670	N	2323	-0-	-347	-0-	315	1	1967	3	Y	37	47	1			20
							41	9									
*10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	352	1	2212	3	Y	63	55	1			28
							69	9									
*11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	348	1	2082	3	Y	73	89	1			12
							80	9									
*12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	365	1	2118	3	Y	59	52	1			19
							65	9									
01	1674	N	1090	-0-	-584	-0-	134	1	880	3	Y	69	54	1			34
							76	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	205	1	1387	3	Y	124	84	1			42
							136	9									
*03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	342	1	2316	3	Y	92	97	1			37
							101	9									
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	296	1	2014	3	Y	70	75	1			32
							77	9									
*05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	3	Y	54	64	1			22
							59	9									
*06	2670	X	2211	-0-	-459	-0-	281	1	1908	3	Y	20	32	1			10
							22	9									
*07	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	290	1	63	2	Y	76	62	1			24
							1763	3	84	9							
*08	2449	N	2302	-0-	-147	-0-	309	1	1925	3	Y	62	38	1			48
							68	9									
*09	2220	N	2076	-0-	-144	-0-	279	1	1740	3	Y	52	74	1			26
							57	9									
*10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	278	1	1743	3	Y	57	69	1			14
							63	9									
*11	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	253	1	1520	3	Y	48	34	1			28
							53	9									
*12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	235	1	1365	3	Y	50	63	1			15
							55	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	167	1	1093	3	Y	52	30	1			37
							57	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	143	1	578	3	Y	34	54	1			15
							37	9									
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	158	1	646	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
*04	840	N	726	-0-	-114	-0-	139	1	584	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
*05	837	N	599	-0-	-238	-0-	111	1	480	3	Y	7	9	1			9
							8	9									
*06	810	N	674	-0-	-136	-0-	124	1	535	3	Y	14	10	1			13
							15	9									
*07	744	N	707	-0-	-37	-0-	130	1	71	2	Y	16	12	1			17
							488	3	18	9							
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	130	1	9	2	Y	29	37	1			9
							584	3	32	9							
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	124	1	564	3	Y	23	21	1			11
							25	9									
*10	713	N	706	-0-	-7	-0-	129	1	6	2	Y	18	18	1			11
							551	3	20	9							
*11	690	N	675	-0-	-15	-0-	126	1	7	2	Y	23	20	1			14
							517	3	25	9							
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	121	1	10	2	Y	8	8	1			14
							487	3	9	9							
01	496	N	162	-0-	-334	-0-	28	1	116	3	Y	16	17	1			13
							18	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	666	1	2690	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	681	1	2788	3	Y	12	15	1			7
							13	9									
*04	4230	X	3275	-0-	-955	-0-	625	1	2629	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
*05	4247	X	3433	-0-	-814	-0-	639	1	2762	3	Y	29	20	1			19
							32	9									
*06	3630	X	3278	-0-	-352	-0-	613	1	2639	3	Y	24	17	1			26
							26	9									
*07	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	650	1	2804	3	Y	4	19	1			11
							4	9									
*08	3503	X	2302	-0-	-1201	-0-	408	1	1870	3	Y	22	23	1			10
							24	9									
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	601	1	2	2	Y	7	7	1			10
							2723	3	8	9							
*10	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	609	1	26	2	Y	18	12	1			16
							2613	3	20	9							
*11	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	627	1	36	2	Y	3	8	1			11
							2578	3	3	9							
*12	3472	X	2283	-0-	-1189	-0-	444	1	36	2	Y	-0-	11	1			-0-
							1803	3									
01	2480	X	1453	-0-	-1027	-0-	290	1	1161	3	Y	2					2
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	16	3	Y	9	7	1			3

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

*02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	936	3	Y	2	6	1			1
*03	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	983	3	Y	-0-					1
*04	1380	X	1152	-0-	-228	-0-	74 17	1 9	1061	3	Y	15	11	1			5
*05	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	87 11	1 9	1236	3	Y	10					15
*06	1380	X	1172	-0-	-208	-0-	75 9	1 9	1088	3	Y	8	17	1			6
*07	1178	X	1118	-0-	-60	-0-	76 996	1 3	36 10	2 9	Y	9					15
*08	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	85 1129	1 3	10 6	2 9	Y	5					20
*09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	75 1033	1 3	1 10	2 9	Y	9	18	1			11
*10	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	71 954	1 3	9 26	2 9	Y	24					35
*11	1050	N	544	-0-	-506	-0-	40 487	1 3	14 3	2 9	Y	3	16	1			22
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	85 1018	1 3	42 6	2 9	Y	5	16	1			11
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	47 10	1 9	571	3	Y	9					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 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
*02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	57	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	65	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1290	X	87	-0-	-1203	-0-	16	1	69	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	94	1	409	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
*06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	125	1	540	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	4	1			3
*08	527	N	302	-0-	-225	-0-	54	1	4	2	Y	2	5	1			-0-
							242	3	2	9							
*09	690	N	206	-0-	-484	-0-	38	1	168	3	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	4	3	1			1
							91	3	4	9							
*11	270	N	90	-0-	-180	-0-	17	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
							72	3									
*12	155	N	147	-0-	-8	-0-	29	1	2	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	130	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	2	1	3			15
							2	9									
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					15
*04	450	N	191	-0-	-259	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					15
*05	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					15
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					15
*07	186	N	163	-0-	-23	-0-	11	1	5	2	Y	3					18
							144	3	3	9							
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					18
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	2					20
							190	3	2	9							
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	18					38
							204	3	20	9							
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	10					48
							11	9									
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	Y	21	48	1			21
							23	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	7					28
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 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
*02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	314	1	2121	3	Y	43	49	1			25
							47	9									
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	327	1	2202	3	Y	48	52	1			21
							53	9									
*04	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	317	1	2156	3	Y	52	50	1			23
							57	9									
*05	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	367	1	2497	3	Y	41	47	1			17
							45	9									
*06	2910	X	2389	-0-	-521	-0-	305	1	2069	3	Y	14	23	1			8
							15	9									
*07	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	323	1	71	2	Y	55	45	1			18
							1963	3	61	9							
*08	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	346	1	23	2	Y	29	20	1			27
							2140	3	32	9							
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	394	1	2	2	Y	56	61	1			22
							2454	3	62	9							
*10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	444	1	32	2	Y	62	70	1			14
							2767	3	68	9							
*11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	362	1	66	2	Y	39	29	1			24
							2102	3	43	9							
*12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	352	1	84	2	Y	45	56	1			13
							1966	3	50	9							
01	2294	X	1723	-0-	-571	-0-	220	1	1450	3	Y	48	28	1			33
							53	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	331	1	2228	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
*03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	295	1	1997	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
*04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	310	1	2113	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	3193	X	1939	-0-	-1254	-0-	244	1	1660	3	Y	32	24	1			8
							35	9									
*06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	355	1	2411	3	Y	31	35	1			4
							34	9									
*07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	431	1	94	2	Y	81	80	1			5
							2612	3	89	9							
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	421	1	2633	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
*09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	388	1	2420	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
*10	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	395	1	2484	3	Y	41	38	1			18
							45	9									
*11	3120	X	2756	-0-	-364	-0-	386	1	2311	3	Y	54	65	1			7
							59	9									
*12	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	408	1	2365	3	Y	44	38	1			13
							48	9									
01	2790	X	1154	-0-	-1636	-0-	147	1	963	3	Y	40	33	1			20
							44	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	718	1	4847	3	Y	24	51	1			9
							26	9									
*03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	761	1	5143	3	Y	73	54	1			28
							80	9									
*04	6060	X	5983	-0-	-77	-0-	761	1	5182	3	Y	36	47	1			17
							40	9									
*05	6262	X	6250	-0-	-12	-0-	793	1	5385	3	Y	65	54	1			28
							72	9									
*06	6060	X	5979	-0-	-81	-0-	762	1	5173	3	Y	40	50	1			18
							44	9									
*07	6200	X	4282	-0-	-1918	-0-	584	1	128	2	Y	20	18	1			20
							3548	3	22	9							
*08	6262	X	4299	-0-	-1963	-0-	590	1	35	2	Y	23	32	1			11
							3649	3	25	9							
*09	6060	X	4005	-0-	-2055	-0-	549	1	3	2	Y	35	21	1			25
							3414	3	39	9							
*10	6262	X	4165	-0-	-2097	-0-	565	1	37	2	Y	37	47	1			15
							3522	3	41	9							
*11	6090	X	3814	-0-	-2276	-0-	540	1	87	2	Y	36	24	1			27
							3147	3	40	9							
*12	11067	X	3970	-0-	-7097	-0-	578	1	123	2	Y	32	29	1			30
							3234	3	35	9							
01	11067	X	10753	-0-	-314	-0-	1414	1	9293	3	Y	42	58	1			14
							46	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5236	X	2050	-0-	-3186	-0-	401	1	1612	3	Y	34	16	1			95
							37	9									
*03	5797	X	2404	-0-	-3393	-0-	463	1	1894	3	Y	43	119	1			19
							47	9									
*04	5610	X	2138	-0-	-3472	-0-	401	1	1689	3	Y	44					63
							48	9									
*05	4061	X	2274	-0-	-1787	-0-	413	1	1785	3	Y	69	58	1			74
							76	9									
*06	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	404	1	1737	3	Y	65	113	1			26
							72	9									
*07	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	428	1	1839	3	Y	39	40	1			25
							43	9									
*08	2418	X	2149	-0-	-269	-0-	378	1	1732	3	Y	35	39	1			21
							39	9									
*09	2220	N	2002	-0-	-218	-0-	355	1	1610	3	Y	34	24	1			31
							37	9									
*10	2325	N	1761	-0-	-564	-0-	319	1	1376	3	Y	60	47	1			44
							66	9									
*11	1950	N	1681	-0-	-269	-0-	317	1	1320	3	Y	40	44	1			40
							44	9									
*12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	329	1	1367	3	Y	42	42	1			40
							46	9									
*01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	305	1	1224	3	Y	35					75
							39	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	557	1	3760	3	Y	154	137	1			49
							169	9									
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	594	1	4018	3	Y	112	130	1			31
							123	9									
*04	4950	X	4751	-0-	-199	-0-	581	1	3954	3	Y	196	166	1			61
							216	9									
*05	5146	X	4839	-0-	-307	-0-	608	1	4120	3	Y	101	134	1			28
							111	9									
*06	4980	X	2736	-0-	-2244	-0-	327	1	2214	3	Y	177	145	1			60
							195	9									
*07	4991	X	1194	-0-	-3797	-0-	150	1	33	2	Y	87	121	1			25
							915	3	96	9							
*08	4929	X	132	-0-	-4797	-0-	15	1	1	2	Y	19	28	1			16
							95	3	21	9							
*09	4670	X	1871	-0-	-2799	-0-	241	1	2	2	Y	116	106	1			26
							1500	3	128	9							
*10	4743	X	2495	-0-	-2248	-0-	329	1	30	2	Y	86	91	1			21
							2041	3	95	9							
*11	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	352	1	81	2	Y	109	110	1			20
							2028	3	120	9							
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	468	1	142	2	Y	130	124	1			26
							2571	3	143	9							
*01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	297	1	1949	3	Y	133	110	1			49
							146	9									

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	114	-0-	-96	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
*07	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
*08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*09	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	6	4	1			2
							134	3	7	9							
*11	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					2
							91	3									
*12	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
							79	3									
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	181	-0-	-29	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	143	-0-	-67	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
*07	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*09	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							93	3	1	9							
*11	120	N	81	-0-	-39	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*12	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	101	1	414	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	117	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	840	N	4	-0-	-836	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	154	1	665	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	183	1	789	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	183	1	786	3	Y	7					8
							8	9									
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	151	1	686	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	Y	4					6
							637	3	4	9							
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	6	2	Y	2					8
							549	3	2	9							
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	Y	-0-	8	1			-0-
							358	3									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	89	1	7	2	Y	9	5	1			4
							360	3	10	9							
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	135	1	541	3	Y	6					10
							7	9									

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

*02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	672	1	700	3	Y	2	2	1				1
							2	9										
*03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	690	1	680	3	Y	-0-	1	1				-0-
*04	2430	X	862	-0-	-1568	-0-	441	1	421	3	Y	-0-						-0-
*05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	983	1	1018	3	Y	26						26
							29	9										
*06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1051	1	1070	3	Y	30	27	1				29
							33	9										
*07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	1116	1	1184	3	Y	56	33	1				52
							62	9										
*08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	1295	1	1286	3	Y	39	38	1				53
							43	9										
*09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	1205	1	1	2	Y	29	67	1				15
							1207	3	32	9								
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1322	1	13	2	Y	50	38	1				27
							1251	3	55	9								
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	1292	1	17	2	Y	40	37	1				30
							1218	3	44	9								
*12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	1317	1	25	2	Y	42	52	1				20
							1248	3	46	9								
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1303	1	1227	3	Y	48	43	1				25
							53	9										

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

*02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	1311	1	1368	3	Y	32	42	1				44
							35	9										
*03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1491	1	1470	3	Y	30	39	1				35
							33	9										
*04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1465	1	1405	3	Y	36	46	1				25
							40	9										
*05	2945	X	2508	-0-	-437	-0-	1213	1	1259	3	Y	33						58
							36	9										
*06	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	1261	1	1284	3	Y	26	40	1				44
							29	9										
*07	2945	X	2048	-0-	-897	-0-	973	1	1028	3	Y	43	34	1				53
							47	9										
*08	2511	N	1754	-0-	-757	-0-	859	1	854	3	Y	37	38	1				52
							41	9										
*09	2430	N	1576	-0-	-854	-0-	768	1	1	2	Y	33	69	1				16
							771	3	36	9								
*10	2046	N	1575	-0-	-471	-0-	781	1	7	2	Y	44	35	1				25
							739	3	48	9								
*11	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	779	1	11	2	Y	41	36	1				30
							733	3	45	9								
*12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	721	1	14	2	Y	42	51	1				21
							682	3	46	9								
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	895	1	842	3	Y	51	45	1				27
							56	9										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	206	1	831	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	193	1	790	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
*04	1680	X	340	-0-	-1340	-0-	63	1	268	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
*05	1736	X	782	-0-	-954	-0-	144	1	624	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
*06	1680	X	699	-0-	-981	-0-	132	1	567	3	Y	-0-	8	1			-0-
*07	1147	X	745	-0-	-402	-0-	140	1	605	3	Y	-0-					-0-
*08	992	X	727	-0-	-265	-0-	126	1	580	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*09	750	X	252	-0-	-498	-0-	45	1	207	3	Y	-0-	6	1			-0-
*10	775	X	453	-0-	-322	-0-	82	1	4	2	Y	13	6	1			7
							353	3	14	9							
*11	751	X	751	-0-	-0-	-0-	144	1	8	2	Y	9	7	1			9
							589	3	10	9							
*12	744	X	401	-0-	-343	-0-	78	1	6	2	Y	-0-	9	1			-0-
							317	3									
01	682	X	158	-0-	-524	-0-	31	1	126	3	Y	1					1
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	293	1	1180	3	Y	20	25	1			12
							22	9									
*03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	315	1	1291	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
*04	1650	X	1317	-0-	-333	-0-	253	1	1060	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
*05	1705	X	1360	-0-	-345	-0-	254	1	1099	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
*06	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	242	1	1038	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
*07	1643	X	1406	-0-	-237	-0-	263	1	1130	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	246	1	1131	3	Y	4					12
							4	9									
*09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	238	1	1	2	Y	1	6	1			7
							1079	3	1	9							
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	270	1	12	2	Y	4	9	1			2
							1157	3	4	9							
*11	1260	N	952	-0-	-308	-0-	184	1	11	2	Y	2					4
							755	3	2	9							
*12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	301	1	1214	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	310	1	1267	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1620	N	998	-0-	-622	-0-	189	1	794	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
*05	1674	N	875	-0-	-799	-0-	160	1	696	3	Y	17	12	1			10
							19	9									
*06	1530	N	726	-0-	-804	-0-	135	1	585	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
*07	1023	N	418	-0-	-605	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	8	1			-0-
*08	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	185	1	843	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
*09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	222	1	1	2	Y	6	4	1			7
							1007	3	7	9							
*10	868	X	704	-0-	-164	-0-	130	1	6	2	Y	13	9	1			11
							554	3	14	9							
*11	930	X	444	-0-	-486	-0-	86	1	5	2	Y	1	6	1			6
							352	3	1	9							
*12	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	210	1	17	2	Y	9	12	1			3
							857	3	10	9							
01	961	X	743	-0-	-218	-0-	147	1	586	3	Y	9					12
							10	9									

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	176	1	382	3	N	15					132
							17	9									
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	485	1	315	3	N	20					152
							22	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	349	1	285	3	N	78					230
							86	9									
*05	651	N	618	-0-	-33	-0-	356	1	262	3	N	-0-					230
*06	810	N	628	-0-	-182	-0-	349	1	279	3	N	-0-					230
*07	744	N	708	-0-	-36	-0-	372	1	11	2	N	30	185	1			75
							292	3	33	9							
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	345	1	2	2	N	13					88
							268	3	14	9							
*09	630	N	499	-0-	-131	-0-	342	1	157	3	N	-0-					88
*10	713	N	559	-0-	-154	-0-	354	1	2	2	N	22					110
							179	3	24	9							
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	368	1	9	2	N	28					138
							350	3	31	9							
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	400	1	12	2	N	15					153
							339	3	17	9							
01	496	N	248	-0-	-248	-0-	233	1	9	3	N	5					158
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	3	Y	1					4
							1	9									
*04	1620	N	1060	-0-	-560	-0-	69	1	983	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
*05	1302	N	908	-0-	-394	-0-	60	1	840	3	Y	7					11
							8	9									
*06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	53	1	761	3	Y	9	15	1			5
							10	9									
*07	1085	N	726	-0-	-359	-0-	49	1	23	2	Y	7					12
							646	3	8	9							
*08	899	N	796	-0-	-103	-0-	55	1	6	2	Y	5					17
							729	3	6	9							
*09	840	N	736	-0-	-104	-0-	49	1	674	3	Y	12	19	1			10
							13	9									
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	Y	32					42
							684	3	35	9							
*11	690	N	435	-0-	-255	-0-	32	1	11	2	Y	-0-	42	1			-0-
							392	3									
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	32	2	Y	2	2	1			-0-
							777	3	2	9							
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	33	1	390	3	Y	4					4
							4	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	247	1	995	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	288	1	1183	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	314	1	1321	3	Y	11					11
							12	9									
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	304	1	1311	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
*06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	238	1	1020	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
*07	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	242	1	1042	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*08	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	230	1	1056	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	232	1	1053	3	Y	23	12	1			15
							25	9									
*10	1302	N	968	-0-	-334	-0-	180	1	777	3	Y	10	13	1			12
							11	9									
*11	1170	N	980	-0-	-190	-0-	188	1	781	3	Y	10	12	1			10
							11	9									
*12	992	N	984	-0-	-8	-0-	190	1	788	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	184	1	736	3	Y	3					10
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	159	1	641	3	Y	12	2	1			24
							13	9									
*03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	182	1	742	3	Y	9	29	1			4
							10	9									
*04	1020	X	681	-0-	-339	-0-	128	1	540	3	Y	12					16
							13	9									
*05	899	X	890	-0-	-9	-0-	163	1	704	3	Y	21	16	1			21
							23	9									
*06	900	X	843	-0-	-57	-0-	155	1	665	3	Y	21	34	1			8
							23	9									
*07	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	231	1	997	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	219	1	1006	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	212	1	962	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	224	1	971	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	228	1	948	3	Y	6	9	1			8
							7	9									
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	243	1	1011	3	Y	15	12	1			11
							17	9									
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	310	1	1245	3	Y	8					19
							9	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1879	-0-	279	279	231	1	1560	3	Y	80	100	1			22
							88	9									
*03	2312	N	2033	-0-	-279	-0-	251	1	1697	3	Y	77	65	1			34
							85	9									
*04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	251	1	1700	3	Y	100	74	1			60
							110	9									
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	264	1	1786	3	Y	120	127	1			53
							132	9									
*06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	252	1	1707	3	Y	42	81	1			14
							46	9									
*07	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	250	1	55	2	Y	89	96	1			7
							1520	3	98	9							
*08	2170	N	1356	-0-	-814	-0-	180	1	18	2	Y	48	28	1			27
							1105	3	53	9							
*09	2010	N	1241	-0-	-769	-0-	165	1	1	2	Y	46	51	1			22
							1024	3	51	9							
*10	1922	N	1303	-0-	-619	-0-	171	1	18	2	Y	51	48	1			25
							1058	3	56	9							
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	46	2	Y	67	81	1			11
							987	3	74	9							
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	184	1	66	2	Y	60	52	1			19
							1004	3	66	9							
*01	3100	N	4163	-0-	1063	1063	541	1	3558	3	Y	58	48	1			29
							64	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	610	3	Y	1	1	3			40
							1	9									
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					40
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	Y	-0-					40
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	Y	-0-					40
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	Y	-0-					40
*07	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	20	2	Y	13					53
							555	3	14	9							
*08	806	N	630	-0-	-176	-0-	44	1	586	3	Y	-0-					53
*09	660	N	506	-0-	-154	-0-	34	1	461	3	Y	10					63
							11	9									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	30					93
							560	3	33	9							
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	524	3	Y	25					118
							28	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	3	Y	1	80	1			39
							1	9									
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	28	1	328	3	Y	9					48
							10	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	190	1	1281	3	Y	52	65	1			14
							57	9									
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	212	1	1433	3	Y	48	41	1			21
							53	9									
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	208	1	1414	3	Y	71	50	1			42
							78	9									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	218	1	1479	3	Y	87	91	1			38
							96	9									
*06	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	204	1	1384	3	Y	38	65	1			11
							42	9									
*07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	213	1	47	2	Y	73	78	1			6
							1298	3	80	9							
*08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	218	1	22	2	Y	34	20	1			20
							1342	3	37	9							
*09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	203	1	2	2	Y	31	36	1			15
							1267	3	34	9							
*10	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	207	1	22	2	Y	38	36	1			17
							1287	3	42	9							
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	207	1	56	2	Y	44	55	1			6
							1187	3	48	9							
*12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	225	1	81	2	Y	36	32	1			10
							1225	3	40	9							
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	84	1	553	3	Y	53	40	1			23
							58	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	898	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	236	1	964	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	203	1	852	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
*05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	216	1	931	3	Y	20	13	1			13
							22	9									
*06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	209	1	895	3	Y	15	11	1			17
							17	9									
*07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	199	1	854	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
*08	1209	X	1079	-0-	-130	-0-	189	1	865	3	Y	23	20	1			10
							25	9									
*09	1140	X	1073	-0-	-67	-0-	193	1	1	2	Y	6	6	1			10
							872	3	7	9							
*10	1178	X	1111	-0-	-67	-0-	205	1	9	2	Y	16	11	1			15
							879	3	18	9							
*11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	5	9	1			11
*12	1054	X	955	-0-	-99	-0-	185	1	15	2	Y	-0-	11	1			-0-
							755	3									
*01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	229	1	915	3	Y	4					4
							4	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	569	1	2299	3	Y	18	5	1			37
							20	9									
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	585	1	2395	3	Y	14	30	1			21
							15	9									
*04	3360	X	2734	-0-	-626	-0-	524	1	2206	3	Y	4					25
							4	9									
*05	3410	X	2109	-0-	-1301	-0-	396	1	1707	3	Y	5	22	1			8
							6	9									
*06	3090	X	2164	-0-	-926	-0-	408	1	1756	3	Y	-0-					8
*07	3193	X	2290	-0-	-903	-0-	431	1	1859	3	Y	-0-					8
*08	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	423	1	1942	3	Y	-0-					8
*09	2730	X	2409	-0-	-321	-0-	435	1	2	2	Y	-0-	8	1			-0-
							1972	3									
*10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	492	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2107	3									
*11	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	494	1	29	2	Y	6					6
							2029	3	7	9							
*12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	467	1	38	2	Y	4	6	1			4
							1895	3	4	9							
*01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	443	1	1776	3	Y	8					12
							9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	165	1	665	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	190	1	779	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	180	1	760	3	Y	-0-					3
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
*06	960	N	911	-0-	-49	-0-	169	1	730	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	184	1	789	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	173	1	793	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	757	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*10	992	N	975	-0-	-17	-0-	181	1	786	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	186	1	775	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	195	1	808	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	191	1	760	3	Y	5					10
							6	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 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
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	242	1	993	3	Y	33	29	1			13
							36	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	169	1	711	3	Y	40	34	1			19
							44	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	159	1	685	3	Y	35	28	1			26
							39	9									
*06	1230	N	923	-0-	-307	-0-	163	1	703	3	Y	52	32	1			46
							57	9									
*07	961	N	857	-0-	-104	-0-	158	1	685	3	Y	13	38	1			21
							14	9									
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	162	1	734	3	Y	87	74	1			34
							96	9									
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	169	1	767	3	Y	31	27	1			38
							34	9									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	189	1	8	2	Y	49	38	1			49
							806	3	54	9							
*11	900	N	850	-0-	-50	-0-	158	1	9	2	Y	34	37	1			46
							646	3	37	9							
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	12	2	Y	37	63	1			20
							597	3	41	9							
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	118	1	473	3	Y	29					49
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

*02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	33	45	1			36
							36	9									
*03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	Y	17	36	1			17
							19	9									
*04	1170	X	933	-0-	-237	-0-	59	1	850	3	Y	22					39
							24	9									
*05	1209	X	901	-0-	-308	-0-	59	1	828	3	Y	13	31	1			21
							14	9									
*06	1170	X	780	-0-	-390	-0-	50	1	721	3	Y	8					29
							9	9									
*07	1116	X	967	-0-	-149	-0-	65	1	31	2	Y	13	25	1			17
							857	3	14	9							
*08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	Y	21	25	1			13
							836	3	23	9							
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	4	9	1			8
							782	3	4	9							
*10	961	N	948	-0-	-13	-0-	64	1	8	2	Y	11					19
							864	3	12	9							
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	67	1	853	3	Y	15	24	1			10
							17	9									
*12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	42	1	492	3	Y	14					25
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	151	1	614	3	Y	34	19	1			18
							37	9									
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	147	1	615	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	106	1	459	3	Y	26	23	1			20
							29	9									
*06	780	N	682	-0-	-98	-0-	124	1	527	3	Y	28	22	1			26
							31	9									
*07	806	N	613	-0-	-193	-0-	111	1	61	2	Y	20	20	1			26
							419	3	22	9							
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	104	1	8	2	Y	24	42	1			8
							468	3	26	9							
*09	690	N	536	-0-	-154	-0-	91	1	411	3	Y	31	27	1			12
							34	9									
*10	620	N	540	-0-	-80	-0-	96	1	4	2	Y	26	25	1			13
							411	3	29	9							
*11	540	N	504	-0-	-36	-0-	92	1	5	2	Y	26	25	1			14
							378	3	29	9							
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	27	17	1			24
							387	3	30	9							
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	105	1	419	3	Y	14	24	1			14
							15	9									

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 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
*02	1600	N	1642	-0-	42	42	325	1	1311	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	1749	N	1707	-0-	-42	-0-	334	1	1371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	313	1	1313	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	272	1	1179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	254	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	200	1	110	2	Y	1					1
							753	3	1	9							
*08	1705	X	847	-0-	-858	-0-	151	1	11	2	Y	2	2	1			1
							683	3	2	9							
*09	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	197	1	1	2	Y	1	1	1			1
							889	3	1	9							
*10	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	217	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
							931	3									
*11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	193	1	11	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
*12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	220	1	18	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
01	837	X	23	-0-	-814	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1629	-0-		29	29	322	1	1294	3	Y	12	15	1			7
								13	9									
*03	1716	N	1687	-0-		-29	-0-	330	1	1353	3	Y	4	7	1			4
								4	9									
*04	1650	N	1615	-0-		-35	-0-	309	1	1299	3	Y	6	5	1			5
								7	9									
*05	1798	N	1474	-0-		-324	-0-	274	1	1186	3	Y	13	8	1			10
								14	9									
*06	1650	N	1485	-0-		-165	-0-	275	1	1178	3	Y	29	31	1			8
								32	9									
*07	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	317	1	1365	3	Y	17	16	1			9
								19	9									
*08	1705	X	1699	-0-		-6	-0-	301	1	1379	3	Y	17					26
								19	9									
*09	1651	X	1651	-0-		-0-	-0-	298	1	1	2	Y	5	14	1			17
								1346	3	6	9							
*10	1705	X	1651	-0-		-54	-0-	308	1	13	2	Y	12	25	1			4
								1317	3	13	9							
*11	1650	X	1535	-0-		-115	-0-	297	1	17	2	Y	3					7
								1218	3	3	9							
*12	1705	X	1614	-0-		-91	-0-	312	1	26	2	Y	3	8	1			2
								1273	3	3	9							
01	1581	X	1432	-0-		-149	-0-	284	1	1141	3	Y	6					8
								7	9									

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2860	X	2860	-0-		-0-	-0-	565	1	2274	3	Y	19	5	1			27
								21	9									
*03	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	579	1	2369	3	Y	11	27	1			11
								12	9									
*04	3090	X	2777	-0-		-313	-0-	532	1	2238	3	Y	6					17
								7	9									
*05	3162	X	2592	-0-		-570	-0-	482	1	2085	3	Y	23					40
								25	9									
*06	3060	X	2453	-0-		-607	-0-	462	1	1984	3	Y	6					46
								7	9									
*07	3162	X	2677	-0-		-485	-0-	502	1	2161	3	Y	13	39	1			20
								14	9									
*08	2914	X	2657	-0-		-257	-0-	466	1	2140	3	Y	46	45	1			21
								51	9									
*09	2790	X	2509	-0-		-281	-0-	450	1	2	2	Y	17					38
								2038	3	19	9							
*10	2697	X	2591	-0-		-106	-0-	483	1	21	2	Y	16					54
								2069	3	18	9							
*11	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	485	1	28	2	Y	7					61
								1996	3	8	9							
*12	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	495	1	41	2	Y	1	30	1			32
								2019	3	1	9							
*01	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	461	1	1851	3	Y	8					40
								9	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	233	1	938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	198	1	811	3	Y	-0-					-0-
*04	990	N	940	-0-	-50	-0-	180	1	760	3	Y	-0-					-0-
*05	1302	N	825	-0-	-477	-0-	155	1	670	3	Y	-0-					-0-
*06	990	N	720	-0-	-270	-0-	135	1	585	3	Y	-0-					-0-
*07	961	N	833	-0-	-128	-0-	157	1	86	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
*08	837	N	820	-0-	-17	-0-	146	1	11	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
*09	720	N	686	-0-	-34	-0-	123	1	563	3	Y	-0-					-0-
*10	837	N	822	-0-	-15	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
*11	750	N	737	-0-	-13	-0-	142	1	8	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	162	1	13	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	181	1	726	3	Y	16	12	1			4
							18	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	25	1			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 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
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	1	1	3			14
							1	9									
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					14
*04	270	N	224	-0-	-46	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					14
*05	279	N	229	-0-	-50	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					14
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					14
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	3					17
							246	3	3	9							
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					17
*09	240	N	216	-0-	-24	-0-	14	1	196	3	Y	5					22
							6	9									
*10	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	2	2	Y	4					26
							212	3	4	9							
*11	240	N	184	-0-	-56	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					26
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-	26	1			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	77	3	Y	1					1
							1	9									

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 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
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	184	1	745	3	N	25	5	1			100
							28	9									
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	N	22					122
							24	9									
*04	960	N	767	-0-	-193	-0-	143	1	601	3	N	21					143
							23	9									
*05	1054	N	846	-0-	-208	-0-	154	1	668	3	N	22					165
							24	9									
*06	930	N	798	-0-	-132	-0-	146	1	627	3	N	23					188
							25	9									
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	168	1	724	3	N	85	163	1			110
							94	9									
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	191	1	875	3	N	22					132
							24	9									
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	N	16					148
							797	3	18	9							
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	188	1	8	2	N	15					163
							803	3	17	9							
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	204	1	12	2	N	17					180
							837	3	19	9							
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	221	1	18	2	N	28	149	1			59
							896	3	31	9							
01	744	N	512	-0-	-232	-0-	99	1	398	3	N	14					73
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	196	1	1321	3	Y	24	21	1			27
							26	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	219	1	1480	3	Y	31	42	1			16
							34	9									
*04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	208	1	1416	3	Y	29	24	1			21
							32	9									
*05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	208	1	1412	3	Y	34	28	1			27
							37	9									
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	221	1	1496	3	Y	30	29	1			28
							33	9									
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	232	1	51	2	Y	42	59	1			11
							1413	3	46	9							
*08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	226	1	14	2	Y	33					44
							1394	3	36	9							
*09	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	205	1	1	2	Y	27	51	1			20
							1278	3	30	9							
*10	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	210	1	15	2	Y	31	32	1			19
							1310	3	34	9							
*11	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	205	1	36	2	Y	32	31	1			20
							1188	3	35	9							
*12	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	219	1	52	2	Y	34	36	1			18
							1219	3	37	9							
*01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	611	1	4008	3	Y	35	32	1			21
							39	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	245	1	988	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	72	1	292	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	469	1	1967	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	350	1	1507	3	Y	7					11
							8	9									
*06	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	322	1	1388	3	Y	9	12	1			8
							10	9									
*07	2542	X	1808	-0-	-734	-0-	338	1	187	2	Y	7					15
							1275	3	8	9							
*08	2542	X	1700	-0-	-842	-0-	301	1	22	2	Y	11	14	1			12
							1365	3	12	9							
*09	2460	X	1560	-0-	-900	-0-	280	1	1	2	Y	7	4	1			15
							1271	3	8	9							
*10	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	292	1	13	2	Y	2					17
							1254	3	2	9							
*11	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	284	1	17	2	Y	2	10	1			9
							1165	3	2	9							
*12	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	280	1	23	2	Y	1	7	1			3
							1141	3	1	9							
01	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	305	1	1218	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	211	1	853	3	Y	19	5	1			63
							21	9									
*03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	465	1	1903	3	Y	13	55	1			21
							14	9									
*04	3000	X	2256	-0-	-744	-0-	434	1	1819	3	Y	3					24
							3	9									
*05	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	393	1	1704	3	Y	1					25
							1	9									
*06	2400	X	1934	-0-	-466	-0-	363	1	1568	3	Y	3					28
							3	9									
*07	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	384	1	1657	3	Y	3	22	1			9
							3	9									
*08	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	352	1	1614	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
*09	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	330	1	1	2	Y	1					14
							1500	3	1	9							
*10	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	361	1	15	2	Y	1					15
							1543	3	1	9							
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	374	1	22	2	Y	6					21
							1533	3	7	9							
*12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	379	1	31	2	Y	2	12	1			11
							1540	3	2	9							
*01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	355	1	1421	3	Y	6					17
							7	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	819	3	Y	27	34	1			26
							30	9									
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	13	27	1			12
							14	9									
*04	960	N	895	-0-	-65	-0-	57	1	820	3	Y	16					28
							18	9									
*05	992	N	880	-0-	-112	-0-	56	1	799	3	Y	23	32	1			19
							25	9									
*06	960	N	729	-0-	-231	-0-	45	1	653	3	Y	28					47
							31	9									
*07	930	N	739	-0-	-191	-0-	49	1	23	2	Y	22	43	1			26
							643	3	24	9							
*08	868	N	778	-0-	-90	-0-	51	1	6	2	Y	40	46	1			19
							677	3	44	9							
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	758	3	Y	15	22	1			12
							17	9									
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	8	2	Y	18					30
							908	3	20	9							
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	61	1	27	2	Y	14	35	1			9
							745	3	15	9							
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	38	2	Y	15	17	1			7
							763	3	17	9							
*01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	Y	18					25
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	274	1	1099	3	Y	44	42	1			14
							48	9									
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	227	1	934	3	Y	39	38	1			15
							43	9									
*04	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	210	1	884	3	Y	53	45	1			23
							58	9									
*05	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	233	1	1006	3	Y	42	36	1			29
							46	9									
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	227	1	976	3	Y	39	30	1			38
							43	9									
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	229	1	979	3	Y	12	35	1			15
							13	9									
*08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	203	1	934	3	Y	83	71	1			27
							91	9									
*09	DLQ G-10		1149	-0-	1149	2377	203	1	1	2	Y	27	24	1			30
							915	3	30	9							
*10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3504	201	1	9	2	Y	49	37	1			42
							863	3	54	9							
*11	DLQ G-10		1070	-0-	1070	4574	201	1	12	2	Y	29	34	1			37
							825	3	32	9							
*12	3000	N	1135	-0-	-1865	2709	214	1	17	2	Y	35	58	1			14
							865	3	39	9							
*01	3100	N	1033	-0-	-2067	642	199	1	794	3	Y	36					50
							40	9									

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	246	3	Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	65	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	294	-0-	-126	-0-	56	1	238	3	Y	-0-					-0-
*05	341	N	213	-0-	-128	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	Y	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	75	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		549	-0-	549	549	95	1	437	3	Y	15					15
							17	9									
*09	DLQ G-10		643	-0-	643	1192	110	1	499	3	Y	31	21	1			25
							34	9									
*10	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2231	187	1	8	2	Y	42	56	1			11
							798	3	46	9							
*11	DLQ G-10		969	-0-	969	3200	183	1	11	2	Y	21					32
							752	3	23	9							
*12	3000	N	830	-0-	-2170	1030	156	1	13	2	Y	23	43	1			12
							636	3	25	9							
*01	2054	N	1024	-0-	-1030	-0-	198	1	793	3	Y	30					42
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	443	1	2989	3	Y	31	25	1			30
							34	9									
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	480	1	3243	3	Y	33	47	1			16
							36	9									
*04	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	466	1	3168	3	Y	29	24	1			21
							32	9									
*05	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	473	1	3210	3	Y	13	18	1			16
							14	9									
*06	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	443	1	3007	3	Y	25	21	1			20
							28	9									
*07	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	464	1	102	2	Y	46	56	1			10
							2817	3	51	9							
*08	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	456	1	29	2	Y	22					32
							2819	3	24	9							
*09	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6430	427	1	2	2	Y	18	37	1			13
							2653	3	20	9							
*10	DLQ G-10		3154	-0-	3154	9584	430	1	30	2	Y	11	16	1			8
							2682	3	12	9							
*11	DLQ G-10		2965	-0-	2965	12549	421	1	74	2	Y	22	18	1			12
							2446	3	24	9							
*12	15742	X	3193	-0-	-12549	-0-	464	1	109	2	Y	32	29	1			15
							2585	3	35	9							
*01	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	2060	1	13532	3	Y	34	30	1			19
							37	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 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
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	16	18	1			14
							18	9									
*03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	Y	8	15	1			7
							9	9									
*04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	61	1	876	3	Y	8					15
							9	9									
*05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	65	1	920	3	Y	7	13	1			9
							8	9									
*06	1170	X	1090	-0-	-80	-0-	70	1	1008	3	Y	11					20
							12	9									
*07	1209	X	1101	-0-	-108	-0-	74	1	35	2	Y	14	21	1			13
							977	3	15	9							
*08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	1221	83	1	10	2	Y	27	28	1			12
							1098	3	30	9							
*09	DLQ G-10		843	-0-	843	2064	56	1	1	2	Y	11	14	1			9
							774	3	12	9							
*10	DLQ G-10		79	-0-	79	2143	5	1	1	2	Y	6					15
							66	3	7	9							
*11	DLQ G-10		184	-0-	184	2327	13	1	5	2	Y	9	19	1			5
							156	3	10	9							
*12	2861	N	534	-0-	-2327	-0-	38	1	23	2	Y	15	14	1			6
							456	3	17	9							
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	17					23
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	720	1	2902	3	Y	14	6	1			26
							15	9									
*03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	724	1	2965	3	Y	3	20	1			9
							3	9									
*04	4350	X	3454	-0-	-896	-0-	663	1	2788	3	Y	3					12
							3	9									
*05	4247	X	3004	-0-	-1243	-0-	565	1	2437	3	Y	2					14
							2	9									
*06	3900	X	2731	-0-	-1169	-0-	514	1	2213	3	Y	4					18
							4	9									
*07	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	609	1	2625	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
*08	DLQ G-10		3216	-0-	3216	3216	570	1	2613	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
*09	DLQ G-10		3028	-0-	3028	6244	547	1	2	2	Y	2					14
							2477	3	2	9							
*10	DLQ G-10		3155	-0-	3155	9399	592	1	26	2	Y	1					15
							2536	3	1	9							
*11	DLQ G-10		3140	-0-	3140	12539	608	1	35	2	Y	1					16
							2496	3	1	9							
*12	15765	X	3226	-0-	-12539	-0-	626	1	51	2	Y	2	8	1			10
							2547	3	2	9							
01	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	585	1	2340	3	Y	1					11
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 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
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	173	1	693	3	Y	47	44	1			18
							52	9									
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	199	1	815	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	177	1	748	3	Y	34	34	1			18
							37	9									
*05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	166	1	712	3	Y	45	33	1			30
							50	9									
*06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	162	1	693	3	Y	38	28	1			40
							42	9									
*07	992	N	967	-0-	-25	-0-	180	1	775	3	Y	11	33	1			18
							12	9									
*08	DLQ G-10		1120	-0-	1120	1120	183	1	841	3	Y	87	73	1			32
							96	9									
*09	DLQ G-10		984	-0-	984	2104	173	1	1	2	Y	32	26	1			38
							775	3	35	9							
*10	DLQ G-10		997	-0-	997	3101	176	1	8	2	Y	53	40	1			51
							755	3	58	9							
*11	DLQ G-10		926	-0-	926	4027	171	1	10	2	Y	35	39	1			47
							706	3	39	9							
*12	3000	N	1018	-0-	-1982	2045	189	1	16	2	Y	42	68	1			21
							767	3	46	9							
*01	3021	N	976	-0-	-2045	-0-	187	1	747	3	Y	38					59
							42	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	319	1	1285	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
*03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	334	1	1373	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	1830	X	1638	-0-	-192	-0-	315	1	1322	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	1891	X	1376	-0-	-515	-0-	257	1	1111	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*06	1740	X	1335	-0-	-405	-0-	251	1	1080	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*07	1798	X	1251	-0-	-547	-0-	233	1	129	2	Y	6	4	1			6
							882	3	7	9							
*08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	196	1	14	2	Y	12	15	1			3
							885	3	13	9							
*09	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2189	193	1	1	2	Y	10	9	1			4
							876	3	11	9							
*10	DLQ G-10		1019	-0-	1019	3208	189	1	8	2	Y	6	7	1			3
							815	3	7	9							
*11	DLQ G-10		986	-0-	986	4194	190	1	11	2	Y	2	4	1			1
							783	3	2	9							
*12	3000	N	994	-0-	-2006	2188	193	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
							785	3									
*01	2954	N	766	-0-	-2188	-0-	151	1	606	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	404	1	2717	3	Y	44	37	1			46
							48	9									
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	433	1	2927	3	Y	48	69	1			25
							53	9									
*04	3600	X	3222	-0-	-378	-0-	407	1	2771	3	Y	40	34	1			31
							44	9									
*05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	403	1	2735	3	Y	37	34	1			34
							41	9									
*06	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	371	1	2517	3	Y	37	35	1			36
							41	9									
*07	3503	X	2826	-0-	-677	-0-	381	1	84	2	Y	40	63	1			13
							2317	3	44	9							
*08	DLQ G-10		2928	-0-	2928	2928	399	1	2490	3	Y	35					48
							39	9									
*09	DLQ G-10		2822	-0-	2822	5750	385	1	2397	3	Y	36	59	1			25
							40	9									
*10	DLQ G-10		2842	-0-	2842	8592	384	1	2422	3	Y	33	35	1			23
							36	9									
*11	DLQ G-10		2649	-0-	2649	11241	373	1	2235	3	Y	37	34	1			26
							41	9									
*12	13958	X	2717	-0-	-11241	-0-	393	1	2283	3	Y	37	39	1			24
							41	9									
*01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1009	1	6626	3	Y	39	36	1			27
							43	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	1148	1	1199	3	Y	17	24	1			25
							19	9									
*03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	1335	1	1313	3	Y	13	20	1			18
							14	9									
*04	2730	X	2566	-0-	-164	-0-	1303	1	1250	3	Y	12	19	1			11
							13	9									
*05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	1087	1	1126	3	Y	4					15
							4	9									
*06	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	1152	1	1173	3	Y	10	12	1			13
							11	9									
*07	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	1183	1	1252	3	Y	27	16	1			24
							30	9									
*08	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	2483	1236	1	1229	3	Y	16	17	1			23
							18	9									
*09	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	4754	1122	1	1	2	Y	22	38	1			7
							1124	3	24	9							
*10	DLQ	G-10	2230	-0-	2230	6984	1138	1	11	2	Y	2	6	1			3
							1079	3	2	9							
*11	DLQ	G-10	2466	-0-	2466	9450	1249	1	17	2	Y	19	13	1			9
							1179	3	21	9							
*12	11575	X	2125	-0-	-9450	-0-	1073	1	21	2	Y	13	17	1			5
							1017	3	14	9							
*01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1364	1	1281	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	2472	-0-	872	872	1203	1	1255	3	Y	13	21	1			21
							14	9									
*03	3100	N	2699	-0-	-401	471	1355	1	1332	3	Y	11	17	1			15
							12	9									
*04	2872	N	2401	-0-	-471	-0-	1222	1	1173	3	Y	5	13	1			7
							6	9									
*05	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	1077	1	1117	3	Y	18					25
							20	9									
*06	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	1102	1	1125	3	Y	8	16	1			17
							9	9									
*07	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	998	1	1058	3	Y	14	12	1			19
							15	9									
*08	DLQ	G-10	1743	-0-	1743	1743	873	1	867	3	Y	3	9	1			13
							3	9									
*09	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	3375	813	1	1	2	Y	1	12	1			2
							817	3	1	9							
*10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	4984	820	1	8	2	Y	4	4	1			2
							777	3	4	9							
*11	DLQ	G-10	1501	-0-	1501	6485	766	1	10	2	Y	2	3	1			1
							723	3	2	9							
*12	8521	X	2036	-0-	-6485	-0-	1028	1	20	2	Y	10	9	1			2
							977	3	11	9							
*01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	876	1	823	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	29	33	1			12
							32	9									
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	348	1	2356	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
*04	3030	X	2701	-0-	-329	-0-	339	1	2307	3	Y	50	43	1			16
							55	9									
*05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	352	1	2385	3	Y	31	39	1			8
							34	9									
*06	3030	X	2317	-0-	-713	-0-	289	1	1963	3	Y	59	47	1			20
							65	9									
*07	2976	X	1652	-0-	-1324	-0-	219	1	48	2	Y	46	55	1			11
							1334	3	51	9							
*08	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	312	1	27	2	Y	64	47	1			28
							1921	3	70	9							
*09	2700	X	1913	-0-	-787	-0-	258	1	2	2	Y	45	58	1			15
							1603	3	50	9							
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	382	1	35	2	Y	72	70	1			17
							2366	3	79	9							
*11	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	317	1	73	2	Y	64	69	1			12
							1827	3	70	9							
*12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	363	1	110	2	Y	79	76	1			15
							2005	3	87	9							
01	2108	X	1359	-0-	-749	-0-	168	1	1102	3	Y	81	67	1			29
							89	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	342	1	2307	3	Y	32	26	1			34
							35	9									
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	369	1	2492	3	Y	36	50	1			20
							40	9									
*04	3570	X	2801	-0-	-769	-0-	354	1	2410	3	Y	34	28	1			26
							37	9									
*05	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	367	1	2488	3	Y	27	27	1			26
							30	9									
*06	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	336	1	2286	3	Y	24	24	1			26
							26	9									
*07	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	349	1	76	2	Y	31	47	1			10
							2113	3	34	9							
*08	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	335	1	21	2	Y	24					34
							2066	3	26	9							
*09	2820	X	2477	-0-	-343	-0-	338	1	2	2	Y	30	45	1			19
							2104	3	33	9							
*10	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	337	1	24	2	Y	32	32	1			19
							2094	3	35	9							
*11	2820	X	2310	-0-	-510	-0-	325	1	57	2	Y	32	30	1			21
							1893	3	35	9							
*12	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	346	1	82	2	Y	32	34	1			19
							1932	3	35	9							
*01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	1008	1	6617	3	Y	30	29	1			20
							33	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	331	1	2236	3	Y	34	28	1			32
							37	9									
*03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	327	1	2217	3	Y	41	55	1			18
							45	9									
*04	2910	X	2471	-0-	-439	-0-	312	1	2127	3	Y	29	26	1			21
							32	9									
*05	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	312	1	2122	3	Y	32	28	1			25
							35	9									
*06	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	299	1	2031	3	Y	25	26	1			24
							28	9									
*07	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	338	1	74	2	Y	42	57	1			9
							2056	3	46	9							
*08	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	335	1	21	2	Y	26					35
							2071	3	29	9							
*09	2490	X	2347	-0-	-143	-0-	320	1	2	2	Y	31	49	1			17
							1991	3	34	9							
*10	2511	X	2304	-0-	-207	-0-	313	1	22	2	Y	21	25	1			13
							1946	3	23	9							
*11	3840	X	2128	-0-	-1712	-0-	300	1	52	2	Y	26	24	1			15
							1747	3	29	9							
*12	4061	X	2226	-0-	-1835	-0-	323	1	76	2	Y	24	27	1			12
							1801	3	26	9							
*01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	931	1	6119	3	Y	24	23	1			13
							26	9									

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	333	1	1340	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
*03	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	348	1	1431	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
*04	2010	X	1912	-0-	-98	-0-	367	1	1541	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
*05	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	365	1	1574	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	393	1	1692	3	Y	14	9	1			12
							15	9									
*07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	413	1	227	2	Y	16	11	1			17
							1552	3	18	9							
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	362	1	26	2	Y	11	22	1			6
							1634	3	12	9							
*09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	369	1	1	2	Y	7	9	1			4
							1671	3	8	9							
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	428	1	19	2	Y	11	10	1			5
							1836	3	12	9							
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	429	1	25	2	Y	8	8	1			5
							1760	3	9	9							
*12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	439	1	36	2	Y	4	4	1			5
							1786	3	4	9							
*01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	482	1	1931	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	172	1	1159	3	Y	34	46	1			22
							37	9									
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	195	1	1319	3	Y	40	46	1			16
							44	9									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	215	1	1457	3	Y	74	65	1			25
							81	9									
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	242	1	1640	3	Y	77	78	1			24
							85	9									
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	230	1	1557	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	243	1	53	2	Y	100	82	1			28
							1477	3	110	9							
*08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	243	1	16	2	Y	60	40	1			48
							1494	3	66	9							
*09	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	238	1	1	2	Y	52	75	1			25
							1478	3	57	9							
*10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	246	1	18	2	Y	58	71	1			12
							1534	3	64	9							
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	228	1	41	2	Y	47	33	1			26
							1321	3	52	9							
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	213	1	51	2	Y	55	67	1			14
							1185	3	61	9							
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	114	1	746	3	Y	57	33	1			38
							63	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	473	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	64	1	916	3	Y	25	22	1			9
							28	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	64	1	907	3	Y	32					41
							35	9									
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	912	3	Y	30	44	1			27
							33	9									
*06	990	N	547	-0-	-443	-0-	35	1	498	3	Y	13					40
							14	9									
*07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	69	1	33	2	Y	27	41	1			26
							905	3	30	9							
*08	1054	X	930	-0-	-124	-0-	62	1	7	2	Y	30	39	1			17
							828	3	33	9							
*09	1020	X	692	-0-	-328	-0-	47	1	641	3	Y	4	13	1			8
							4	9									
*10	1023	X	650	-0-	-373	-0-	44	1	6	2	Y	-0-					8
							600	3									
*11	990	X	830	-0-	-160	-0-	59	1	26	2	Y	16	18	1			6
							727	3	18	9							
*12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	88	1	52	2	Y	30	23	1			13
							1043	3	33	9							
01	837	X	695	-0-	-142	-0-	51	1	609	3	Y	32					45
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	663	3	Y	16	32	1			24
							18	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	Y	10	24	1			10
							11	9									
*04	810	N	744	-0-	-66	-0-	48	1	684	3	Y	11					21
							12	9									
*05	806	N	768	-0-	-38	-0-	50	1	708	3	Y	9	19	1			11
							10	9									
*06	780	N	743	-0-	-37	-0-	47	1	675	3	Y	19					30
							21	9									
*07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	28	2	Y	10	25	1			15
							771	3	11	9							
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	7	2	Y	24	27	1			12
							799	3	26	9							
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	1	2	Y	9	13	1			8
							781	3	10	9							
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	9					17
							854	3	10	9							
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	64	1	28	2	Y	12	22	1			7
							776	3	13	9							
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	11	12	1			6
							722	3	12	9							
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	35	1	415	3	Y	5					11
							6	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	440	1	1774	3	Y	35	5	1			76
							39	9									
*03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	440	1	1808	3	Y	32	77	1			31
							35	9									
*04	2640	X	2156	-0-	-484	-0-	406	1	1708	3	Y	38					69
							42	9									
*05	2542	X	1861	-0-	-681	-0-	346	1	1494	3	Y	19					88
							21	9									
*06	2430	X	1788	-0-	-642	-0-	330	1	1423	3	Y	32					120
							35	9									
*07	2511	X	1914	-0-	-597	-0-	356	1	1529	3	Y	26	100	1			46
							29	9									
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	341	1	1562	3	Y	52	70	1			28
							57	9									
*09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	326	1	1	2	Y	13					41
							1471	3	14	9							
*10	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	340	1	15	2	Y	20					61
							1460	3	22	9							
*11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	344	1	20	2	Y	21					82
							1410	3	23	9							
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	353	1	29	2	Y	20	51	1			51
							1437	3	22	9							
*01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	329	1	1320	3	Y	29					80
							32	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	437	1	1757	3	Y	15	4	1			44
							17	9									
*03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	454	1	1862	3	Y	23	40	1			27
							25	9									
*04	2700	X	2234	-0-	-466	-0-	428	1	1798	3	Y	7					34
							8	9									
*05	2604	X	1678	-0-	-926	-0-	314	1	1358	3	Y	5	28	1			11
							6	9									
*06	2370	X	1655	-0-	-715	-0-	312	1	1341	3	Y	2					13
							2	9									
*07	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	411	1	1773	3	Y	14					27
							15	9									
*08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	374	1	1710	3	Y	22					49
							24	9									
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	367	1	1	2	Y	5	33	1			21
							1660	3	6	9							
*10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	389	1	17	2	Y	8					29
							1668	3	9	9							
*11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	394	1	23	2	Y	9					38
							1619	3	10	9							
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	Y	18	34	1			22
							1514	3	20	9							
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	323	1	1291	3	Y	12					34
							13	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	15	17	1			19
							17	9									
*03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	19	1			-0-
*04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	52	1	705	3	Y	18	8	1			10
							20	9									
*05	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	3			Y	-0-	10	1			-0-
*06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*07	806	X	94	-0-	-712	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					2
							85	3									
*08	988	X	988	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	13	7	1			8
							899	3	14	9							
*09	780	X	393	-0-	-387	-0-	27	1	355	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
*10	496	X	273	-0-	-223	-0-	20	1	2	2	Y	13	16	1			4
							237	3	14	9							
*11	960	X	65	-0-	-895	-0-	6	1	1	2	Y	2					6
							56	3	2	9							
*12	992	X	235	-0-	-757	-0-	18	1	4	2	Y	2	5	1			3
							211	3	2	9							
01	992	X	61	-0-	-931	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	3	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
*03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	121	1	597	3	Y	-0-					-0-
*04	690	X	73	-0-	-617	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
*05	713	X	111	-0-	-602	-0-	21	1	90	3	Y	-0-					-0-
*06	690	X	75	-0-	-615	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
*07	713	X	76	-0-	-637	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	74	-0-	-50	-0-	14	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	90	N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	261	1	1763	3	Y	33	29	1			38
							36	9									
*03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	283	1	1913	3	Y	36	53	1			21
							40	9									
*04	2550	X	2210	-0-	-340	-0-	279	1	1896	3	Y	32	27	1			26
							35	9									
*05	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	288	1	1953	3	Y	36	31	1			31
							40	9									
*06	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	273	1	1854	3	Y	33	31	1			33
							36	9									
*07	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	284	1	62	2	Y	35	56	1			12
							1720	3	39	9							
*08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	324	1	20	2	Y	33					45
							2008	3	36	9							
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	302	1	2	2	Y	23	48	1			20
							1886	3	25	9							
*10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	308	1	22	2	Y	31	32	1			19
							1920	3	34	9							
*11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	314	1	55	2	Y	35	32	1			22
							1831	3	39	9							
*12	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	292	1	69	2	Y	33	36	1			19
							1630	3	36	9							
*01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	804	1	5284	3	Y	32	30	1			21
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	141	1	959	3	Y	28	40	1			19
							31	9									
*03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	155	1	1048	3	Y	28					47
							31	9									
*04	2790	X	1293	-0-	-1497	-0-	162	1	1102	3	Y	26	47	1			26
							29	9									
*05	2883	X	1253	-0-	-1630	-0-	158	1	1069	3	Y	24					50
							26	9									
*06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	178	1	1207	3	Y	20	48	1			22
							22	9									
*07	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	186	1	41	2	Y	13					35
							1129	3	14	9							
*08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	193	1	10	2	Y	6					41
							1196	3	7	9							
*09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	180	1	1	2	Y	13	35	1			19
							1117	3	14	9							
*10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	179	1	11	2	Y	14					33
							1115	3	15	9							
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	175	1	26	2	Y	6					39
							1026	3	7	9							
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	189	1	37	2	Y	8	29	1			18
							1061	3	9	9							
01	837	N	269	-0-	-568	-0-	34	1	224	3	Y	10					28
							11	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1600	N	1888	-0-	288	288	240	1	1622	3	Y	24	17	1			23
							26	9									
*03	2392	N	2104	-0-	-288	-0-	267	1	1807	3	Y	27	35	1			15
							30	9									
*04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	262	1	1782	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
*05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	283	1	1923	3	Y	20	18	1			21
							22	9									
*06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	278	1	1887	3	Y	13	16	1			18
							14	9									
*07	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	275	1	60	2	Y	15	26	1			7
							1672	3	17	9							
*08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	293	1	18	2	Y	10					17
							1811	3	11	9							
*09	2190	N	1965	-0-	-225	-0-	270	1	2	2	Y	11	19	1			9
							1681	3	12	9							
*10	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	265	1	19	2	Y	20	17	1			12
							1653	3	22	9							
*11	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	267	1	47	2	Y	12	13	1			11
							1551	3	13	9							
*12	2387	X	1885	-0-	-502	-0-	275	1	65	2	Y	14	15	1			10
							1530	3	15	9							
*01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	796	1	5227	3	Y	17	15	1			12
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	126	1	330	3	Y	1	1	3			2
							1	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	115	1	571	3	Y	66					68
							73	9									
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	111	1	471	3	Y	-0-					68
*05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	112	1	493	3	Y	-0-					68
*06	720	X	525	-0-	-195	-0-	113	1	411	3	Y	-0-					68
*07	744	X	552	-0-	-192	-0-	111	1	441	3	Y	-0-					68
*08	744	X	590	-0-	-154	-0-	110	1	479	3	Y	1	51	1			18
							1	9									
*09	600	X	573	-0-	-27	-0-	102	1	471	3	Y	-0-					18
*10	620	X	431	-0-	-189	-0-	107	1	316	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
*11	570	X	459	-0-	-111	-0-	102	1	357	3	Y	-0-					8
*12	589	X	475	-0-	-114	-0-	92	1	383	3	Y	-0-					8
*01	644	X	644	-0-	-0-	-0-	141	1	457	3	Y	42					50
							46	9									

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	3			50
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					50
*05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					50
*06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					50
*07	186	X	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50
*08	279	X	125	-0-	-154	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					50
*09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					50
*10	279	X	35	-0-	-244	-0-	9	1	26	3	Y	-0-					50
*11	120	X	15	-0-	-105	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					50
*12	124	X	38	-0-	-86	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					50
01	124	X	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					50

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	3			12
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	118	1	2603	3	Y	20	48	1			10
							22	9									
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	128	1	2658	3	Y	38	22	1			26
							42	9									
*04	3120	X	2517	-0-	-603	-0-	105	1	2379	3	Y	30	40	1			16
							33	9									
*05	3224	X	2556	-0-	-668	-0-	103	1	2411	3	Y	38	41	1			13
							42	9									
*06	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	96	1	2215	3	Y	31	20	1			24
							34	9									
*07	3069	X	1733	-0-	-1336	-0-	198	1	53	2	Y	4	22	1			6
							1478	3	4	9							
*08	2852	X	951	-0-	-1901	-0-	110	1	7	2	Y	-0-	6	1			-0-
							834	3									
*09	2520	X	2089	-0-	-431	-0-	262	1	1	2	Y	39	23	1			16
							1783	3	43	9							
*10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	417	1	26	2	Y	45	48	1			13
							2761	3	50	9							
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	394	1	2482	3	Y	42	28	1			27
							46	9									
*12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	375	1	2220	3	Y	42	48	1			21
							46	9									
01	3255	X	2183	-0-	-1072	-0-	309	1	1826	3	Y	44	57	1			8
							48	9									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	99	1	2197	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	144	1	2976	3	Y	53	28	1			33
							58	9									
*04	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	123	1	2785	3	Y	50	58	1			25
							55	9									
*05	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	124	1	2884	3	Y	54	58	1			21
							59	9									
*06	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	116	1	2675	3	Y	36	24	1			33
							40	9									
*07	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	344	1	92	2	Y	33	47	1			19
							2563	3	36	9							
*08	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	349	1	22	2	Y	34	23	1			30
							2640	3	37	9							
*09	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	368	1	2	2	Y	35	38	1			27
							2504	3	39	9							
*10	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	360	1	23	2	Y	29	43	1			13
							2395	3	32	9							
*11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	355	1	2230	3	Y	29	21	1			21
							32	9									
*12	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	290	1	1721	3	Y	29	34	1			16
							32	9									
01	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	347	1	2052	3	Y	26	35	1			7
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		955	-0-		955	955	451	1	470	3	Y	31	43	1			44
								34	9									
*03	2038	N	1083	-0-		-955	-0-	529	1	521	3	Y	30	40	1			34
								33	9									
*04	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	509	1	485	3	Y	48	55	1			27
								53	9									
*05	1054	N	937	-0-		-117	-0-	443	1	459	3	Y	32					59
								35	9									
*06	1050	N	1022	-0-		-28	-0-	494	1	504	3	Y	22	39	1			42
								24	9									
*07	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	538	1	571	3	Y	42	33	1			51
								46	9									
*08	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	544	1	541	3	Y	29	34	1			46
								32	9									
*09	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	508	1	510	3	Y	32	64	1			14
								35	9									
*10	1147	N	986	-0-		-161	-0-	480	1	5	2	Y	44	34	1			24
								453	3	48	9							
*11	1050	N	820	-0-		-230	-0-	397	1	5	2	Y	41	36	1			29
								373	3	45	9							
*12	909	N	909	-0-		-0-	-0-	441	1	8	2	Y	36	48	1			17
								420	3	40	9							
*01	886	N	886	-0-		-0-	-0-	438	1	413	3	Y	32	32	1			17
								35	9									

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1658	-0-		1658	1658	319	1	1285	3	Y	49	5	1			146
								54	9									
*03	3411	X	1753	-0-		-1658	-0-	334	1	1372	3	Y	43	114	1			75
								47	9									
*04	1920	X	1697	-0-		-223	-0-	314	1	1319	3	Y	58					133
								64	9									
*05	1891	X	1470	-0-		-421	-0-	265	1	1147	3	Y	53	137	1			49
								58	9									
*06	1830	X	1405	-0-		-425	-0-	256	1	1097	3	Y	47					96
								52	9									
*07	1829	X	1638	-0-		-191	-0-	300	1	1293	3	Y	41					137
								45	9									
*08	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	281	1	1289	3	Y	46					183
								51	9									
*09	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	256	1	1	2	Y	38	137	1			84
								1158	3	42	9							
*10	1643	N	1415	-0-		-228	-0-	258	1	11	2	Y	35					119
								1107	3	39	9							
*11	1470	N	1406	-0-		-64	-0-	264	1	15	2	Y	42					161
								1081	3	46	9							
*12	1085	N	894	-0-		-191	-0-	166	1	14	2	Y	29	119	1			71
								682	3	32	9							
*01	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	248	1	997	3	Y	10					81
								11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3893	-0-		3893		3893		165	1	N	72			198
										79	9					
*03	8137	X	4244	-0-		-3893		-0-		192	1	N	70	177	1	91
										77	9					
*04	4530	X	3997	-0-		-533		-0-		166	1	N	71			162
										78	9					
*05	4650	X	4140	-0-		-510		-0-		167	1	N	76	178	1	60
										84	9					
*06	4500	X	3735	-0-		-765		-0-		153	1	N	45			105
										50	9					
*07	4340	X	4129	-0-		-211		-0-		154	1	N	62			167
										3771	3					
*08	4247	X	4214	-0-		-33		-0-		173	1	N	75	172	1	70
										3925	3					
*09	4461	X	4461	-0-		-0-		-0-		185	1	N	81	71	1	80
										4184	3					
*10	4154	X	4100	-0-		-54		-0-		170	1	N	70			150
										3817	3					
*11	4080	X	3743	-0-		-337		-0-		154	1	N	60			210
										66	9					
*12	4619	X	3970	-0-		-649		-0-		173	1	N	84	179	1	115
										92	9					
*01	13731	X	13731	-0-		-0-		-0-		1085	1	N	62			177
										68	9					

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1630	-0-		1630		2071		205	1	Y	44	54	1	25
										48	9					
*03	3838	X	1767	-0-		-2071		-0-		223	1	Y	33	43	1	15
										36	9					
*04	3000	X	1914	-0-		-1086		-0-		236	1	Y	62	55	1	22
										68	9					
*05	3100	X	2049	-0-		-1051		-0-		256	1	Y	51	55	1	18
										56	9					
*06	1924	X	1924	-0-		-0-		-0-		244	1	Y	17	28	1	7
										19	9					
*07	2181	X	2181	-0-		-0-		-0-		288	1	Y	74	61	1	20
										1749	3					
*08	2104	X	2104	-0-		-0-		-0-		283	1	Y	51	33	1	38
										1746	3					
*09	1994	N	1994	-0-		-0-		-0-		269	1	Y	43	62	1	19
										1676	3					
*10	2170	N	1992	-0-		-178		-0-		266	1	Y	48	59	1	8
										1654	3					
*11	2062	N	2062	-0-		-0-		-0-		289	1	Y	39	27	1	20
										1678	3					
*12	2638	N	2638	-0-		-0-		-0-		380	1	Y	45	55	1	10
										2118	3					
01	1271	N	1090	-0-		-181		-0-		136	1	Y	47	27	1	30
										52	9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2051	-0-	2051	2051	88	1	1949	3	Y	13	31	1			8
							14	9									
*03	2606	X	555	-0-	-2051	-0-	25	1	512	3	Y	16	11	1			13
							18	9									
*04	3060	X	1501	-0-	-1559	-0-	63	1	1437	3	Y	1	9	1			5
							1	9									
*05	2914	X	384	-0-	-2530	-0-	15	1	352	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
*06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	91	1	2107	3	Y	38	19	1			25
							42	9									
*07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	285	1	77	2	Y	39	46	1			18
							2128	3	43	9							
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	275	1	17	2	Y	32	22	1			28
							2079	3	35	9							
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	305	1	2	2	Y	34	36	1			26
							2080	3	37	9							
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	290	1	18	2	Y	33	45	1			14
							1925	3	36	9							
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	312	1	1969	3	Y	32	23	1			23
							35	9									
*12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	Y	34	38	1			19
							37	9									
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	306	1	1813	3	Y	33	44	1			8
							36	9									

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	124	1	2735	3	Y	18	44	1			9
							20	9									
*03	6038	X	3159	-0-	-2879	-0-	143	1	2970	3	Y	42	24	1			27
							46	9									
*04	3720	X	2977	-0-	-743	-0-	124	1	2806	3	Y	43	49	1			21
							47	9									
*05	3844	X	3062	-0-	-782	-0-	124	1	2895	3	Y	39	45	1			15
							43	9									
*06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	121	1	2799	3	Y	33	21	1			27
							36	9									
*07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	355	1	96	2	Y	34	45	1			16
							2649	3	37	9							
*08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	365	1	23	2	Y	35	23	1			28
							2760	3	39	9							
*09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	375	1	2	2	Y	33	36	1			25
							2551	3	36	9							
*10	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	389	1	24	2	Y	31	43	1			13
							2580	3	34	9							
*11	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	399	1	2515	3	Y	36	24	1			25
							40	9									
*12	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	451	1	2672	3	Y	39	43	1			21
							43	9									
01	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	397	1	2350	3	Y	37	48	1			10
							41	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 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
*02	DLQ G-10		829	-0-	829	829	50	1	735	3	Y	40	52	1			39
							44	9									
*03	1973	X	1144	-0-	-829	-0-	71	1	1019	3	Y	49	62	1			26
							54	9									
*04	1800	X	870	-0-	-930	-0-	55	1	790	3	Y	23					49
							25	9									
*05	1333	X	972	-0-	-361	-0-	63	1	887	3	Y	20	43	1			26
							22	9									
*06	1110	X	939	-0-	-171	-0-	60	1	872	3	Y	6					32
							7	9									
*07	1147	X	1003	-0-	-144	-0-	68	1	32	2	Y	7	24	1			15
							895	3	8	9							
*08	1147	X	417	-0-	-730	-0-	29	1	4	2	Y	-0-	15	1			-0-
							384	3									
*09	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	Y	48	29	1			19
							1053	3	53	9							
*10	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	68	1	9	2	Y	34					53
							911	3	37	9							
*11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	36	2	Y	26	61	1			18
							999	3	29	9							
*12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	47	2	Y	33	34	1			17
							946	3	36	9							
01	775	X	617	-0-	-158	-0-	45	1	535	3	Y	34					51
							37	9									

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

*02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	70	1	1026	3	N	1	1	3			49
							1	9									
*03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	81	1	1157	3	N	-0-					49
*04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	78	1	1117	3	N	-0-					49
*05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	80	1	1126	3	N	-0-					49
*06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	75	1	1077	3	N	-0-					49
*07	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	75	1	36	2	N	-0-					49
							994	3									
*08	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	75	1	9	2	N	-0-					49
							994	3									
*09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	69	1	1	2	N	21					70
							951	3	23	9							
*10	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	70	1	9	2	N	2					72
							947	3	2	9							
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	70	1	25	2	N	-0-					72
							859	3									
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	74	1	36	2	N	-0-					72
							888	3									
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	44	1	522	3	N	-0-					72

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		572	-0-	572	572	74	1	494	3	Y	4	19	1			9
							4	9									
*03	1166	N	594	-0-	-572	-0-	76	1	517	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
*04	1020	N	314	-0-	-706	-0-	40	1	273	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*05	651	N	226	-0-	-425	-0-	29	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	570	N	265	-0-	-305	-0-	34	1	231	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	296	-0-	-14	-0-	41	1	9	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*09	270	N	207	-0-	-63	-0-	29	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	310	N	187	-0-	-123	-0-	26	1	2	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*11	300	N	175	-0-	-125	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	6	2	Y	1	1	1			-0-
							145	3	1	9							
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	162	1	2355	3	Y	18					152
							20	9									
*03	5320	X	2783	-0-	-2537	-0-	180	1	2578	3	Y	23					175
							25	9									
*04	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	176	1	2524	3	Y	18					193
							20	9									
*05	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	184	1	2611	3	Y	22					215
							24	9									
*06	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	170	1	2457	3	Y	15	178	1			52
							17	9									
*07	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	179	1	85	2	Y	16					68
							2349	3	18	9							
*08	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	183	1	22	2	Y	17					85
							2436	3	19	9							
*09	2610	N	2514	-0-	-96	-0-	171	1	2	2	Y	-0-					85
							2341	3									
*10	2635	N	2554	-0-	-81	-0-	173	1	22	2	Y	25					110
							2331	3	28	9							
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	177	1	63	2	Y	33					143
							2179	3	36	9							
*12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	187	1	92	2	Y	12	105	1			50
							2244	3	13	9							
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	115	1	1370	3	Y	13					63
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1904	-0-		1904	1904	82	1	1803	3	Y	17	39	1			8
								19	9									
*03	4001	X	2097	-0-		-1904	-0-	94	1	1955	3	Y	44	24	1			28
								48	9									
*04	2280	X	1912	-0-		-368	-0-	79	1	1793	3	Y	36	45	1			19
								40	9									
*05	2263	X	1952	-0-		-311	-0-	79	1	1834	3	Y	35	41	1			13
								39	9									
*06	2070	X	1803	-0-		-267	-0-	73	1	1699	3	Y	28	19	1			22
								31	9									
*07	2139	X	1944	-0-		-195	-0-	219	1	59	2	Y	35	44	1			13
								1627	3	39	9							
*08	1953	N	1930	-0-		-23	-0-	219	1	14	2	Y	33	22	1			24
								1661	3	36	9							
*09	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	228	1	1	2	Y	33	35	1			22
								1553	3	36	9							
*10	1953	N	1850	-0-		-103	-0-	236	1	15	2	Y	31	43	1			10
								1565	3	34	9							
*11	1860	N	1724	-0-		-136	-0-	232	1	1460	3	Y	29	21	1			18
								32	9									
*12	1891	N	1776	-0-		-115	-0-	252	1	1488	3	Y	33	37	1			14
								36	9									
01	1860	N	1589	-0-		-271	-0-	225	1	1330	3	Y	31	41	1			4
								34	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3003	-0-		3003	3003	129	1	2855	3	Y	17	39	1			9
								19	9									
*03	6284	X	3281	-0-		-3003	-0-	150	1	3096	3	Y	32	19	1			22
								35	9									
*04	3390	X	3078	-0-		-312	-0-	128	1	2911	3	Y	35	40	1			17
								39	9									
*05	3410	X	3191	-0-		-219	-0-	130	1	3027	3	Y	31	36	1			12
								34	9									
*06	3240	X	3001	-0-		-239	-0-	123	1	2848	3	Y	27	17	1			22
								30	9									
*07	3348	X	3177	-0-		-171	-0-	361	1	97	2	Y	32	40	1			14
								2684	3	35	9							
*08	3286	X	3190	-0-		-96	-0-	366	1	23	2	Y	32	21	1			25
								2766	3	35	9							
*09	3090	X	3042	-0-		-48	-0-	385	1	2	2	Y	31	34	1			22
								2621	3	34	9							
*10	3193	X	2792	-0-		-401	-0-	360	1	22	2	Y	19	34	1			7
								2389	3	21	9							
*11	3090	X	2088	-0-		-1002	-0-	286	1	1795	3	Y	6	8	1			5
								7	9									
*12	3193	X	1786	-0-		-1407	-0-	258	1	1528	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	3193	X	2409	-0-		-784	-0-	343	1	2030	3	Y	33	29	1			4
								36	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	110	1	2421	3	Y	13	35	1			6
							14	9									
*03	5292	X	2747	-0-	-2545	-0-	125	1	2588	3	Y	31	18	1			19
							34	9									
*04	3240	X	2739	-0-	-501	-0-	114	1	2582	3	Y	39	42	1			16
							43	9									
*05	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	113	1	2622	3	Y	33	38	1			11
							36	9									
*06	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	96	1	2227	3	Y	20	15	1			16
							22	9									
*07	2852	X	2568	-0-	-284	-0-	291	1	78	2	Y	25	33	1			8
							2171	3	28	9							
*08	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	300	1	19	2	Y	16	12	1			12
							2272	3	18	9							
*09	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	320	1	2	2	Y	28	26	1			14
							2182	3	31	9							
*10	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	299	1	19	2	Y	20	30	1			4
							1984	3	22	9							
*11	2520	X	2061	-0-	-459	-0-	279	1	1753	3	Y	26	18	1			12
							29	9									
*12	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	314	1	1856	3	Y	24	29	1			7
							26	9									
01	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	287	1	1695	3	Y	28	35	1			-0-
							31	9									

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2187	-0-	2187	2187	94	1	2079	3	Y	13	31	1			6
							14	9									
*03	3720	X	1533	-0-	-2187	-0-	70	1	1460	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
*04	3930	X	2056	-0-	-1874	-0-	86	1	1947	3	Y	21	18	1			8
							23	9									
*05	4061	X	2704	-0-	-1357	-0-	110	1	2565	3	Y	26	25	1			9
							29	9									
*06	3930	X	2330	-0-	-1600	-0-	95	1	2210	3	Y	23	14	1			18
							25	9									
*07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	281	1	75	2	Y	29	34	1			13
							2088	3	32	9							
*08	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	288	1	18	2	Y	24	16	1			21
							2183	3	26	9							
*09	2610	X	2141	-0-	-469	-0-	270	1	1	2	Y	20	24	1			17
							1848	3	22	9							
*10	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	278	1	17	2	Y	24	31	1			10
							1847	3	26	9							
*11	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	313	1	1976	3	Y	22	16	1			16
							24	9									
*12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	368	1	2184	3	Y	29	30	1			15
							32	9									
01	2511	X	2094	-0-	-417	-0-	298	1	1767	3	Y	26	34	1			7
							29	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	236	1	950	3	Y	14	32	1			7
							15	9									
*03	2496	N	1295	-0-	-1201	-0-	252	1	1036	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
*04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	266	1	1124	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
*05	1333	N	907	-0-	-426	-0-	170	1	734	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*06	1260	N	919	-0-	-341	-0-	170	1	730	3	Y	17	10	1			9
							19	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	364	1	200	2	Y	19	13	1			15
							1366	3	21	9							
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	257	1	19	2	Y	16	27	1			4
							1153	3	18	9							
*09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	266	1	1	2	Y	3	6	1			1
							1209	3	3	9							
*10	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	272	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1162	3									
*11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	251	1	15	2	Y	3	2	1			1
							1029	3	3	9							
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	251	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1026	3									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	257	1	1028	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	648					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2441	-0-	2441	2441	308	1	2075	3	Y	53	63	1			32
							58	9									
*03	5123	X	2682	-0-	-2441	-0-	339	1	2291	3	Y	47	57	1			22
							52	9									
*04	2640	X	2421	-0-	-219	-0-	300	1	2044	3	Y	70	65	1			27
							77	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	357	1	2424	3	Y	65	70	1			22
							72	9									
*06	2640	X	2600	-0-	-40	-0-	331	1	2247	3	Y	20	33	1			9
							22	9									
*07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	366	1	80	2	Y	59	51	1			17
							2218	3	65	9							
*08	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	370	1	36	2	Y	34	23	1			28
							2273	3	37	9							
*09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	361	1	3	2	Y	32	46	1			14
							2240	3	35	9							
*10	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	361	1	39	2	Y	36	44	1			6
							2238	3	40	9							
*11	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	344	1	92	2	Y	42	27	1			21
							1973	3	46	9							
*12	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	363	1	131	2	Y	44	55	1			10
							1980	3	48	9							
01	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	130	1	854	3	Y	50	29	1			31
							55	9									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	150	1	3312	3	Y	24	20	1			20
							26	9									
*03	7328	X	3840	-0-	-3488	-0-	175	1	3621	3	Y	40	25	1			35
							44	9									
*04	3750	X	3620	-0-	-130	-0-	150	1	3415	3	Y	50	59	1			26
							55	9									
*05	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	152	1	3539	3	Y	111	99	1			38
							122	9									
*06	4050	X	3447	-0-	-603	-0-	140	1	3240	3	Y	61	46	1			53
							67	9									
*07	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	136	1	120	2	Y	68	96	1			25
							3322	3	75	9							
*08	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	148	1	28	2	Y	65	50	1			40
							3349	3	72	9							
*09	3690	X	3560	-0-	-130	-0-	148	1	3	2	Y	63	77	1			26
							3340	3	69	9							
*10	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	151	1	32	2	Y	52	42	1			36
							3404	3	57	9							
*11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	147	1	3345	3	Y	46	38	1			44
							51	9									
*12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	157	1	3372	3	Y	56	77	1			23
							62	9									
01	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	144	1	3099	3	Y	71	48	1			46
							78	9									

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	170	1			33
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	246	181	1			98
*04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	129	165	1			62
*05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	108	111	1			59
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	124	1			45
*07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	837	1	183	2	Y	92	65	1			72
							5083	3	101	9							
*08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	850	1	50	2	Y	102	132	1			42
							5259	3	112	9							
*09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	822	1	4	2	Y	65	51	1			56
							5121	3	72	9							
*10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	808	1	53	2	Y	65	94	1			27
							5033	3	72	9							
*11	6150	X	5750	-0-	-400	-0-	812	1	132	2	Y	66	44	1			49
							4733	3	73	9							
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	957	1	204	2	Y	53	52	1			50
							5354	3	58	9							
*01	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	2669	1	17530	3	Y	98	122	1			26
							108	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	1012	1	4079	3	Y	52	62	1			25
							57	9									
*03	10679	X	5531	-0-	-5148	-0-	1076	1	4409	3	Y	42	41	1			26
							46	9									
*04	5940	X	5173	-0-	-767	-0-	989	1	4160	3	Y	22	24	1			24
							24	9									
*05	5797	X	4878	-0-	-919	-0-	909	1	3927	3	Y	38	30	1			32
							42	9									
*06	5520	X	4680	-0-	-840	-0-	871	1	3750	3	Y	54	70	1			16
							59	9									
*07	5704	X	4996	-0-	-708	-0-	934	1	4025	3	Y	34	34	1			16
							37	9									
*08	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	891	1	4075	3	Y	31					47
							34	9									
*09	5190	X	4783	-0-	-407	-0-	861	1	3	2	Y	20	31	1			36
							3897	3	22	9							
*10	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	927	1	40	2	Y	18	46	1			8
							3976	3	20	9							
*11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	894	1	52	2	Y	36					44
							3668	3	40	9							
*12	4991	X	4962	-0-	-29	-0-	955	1	78	2	Y	36	65	1			15
							3889	3	40	9							
01	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	803	1	3215	3	Y	25					40
							28	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	596	1	13142	3	Y	214	158	1			175
							235	9									
*03	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	684	1	14164	3	Y	209	155	1			229
							230	9									
*04	13770	X	13713	-0-	-57	-0-	569	1	12889	3	Y	232	313	1			148
							255	9									
*05	15531	X	14085	-0-	-1446	-0-	569	1	13262	3	Y	231	267	1			112
							254	9									
*06	15030	X	12670	-0-	-2360	-0-	517	1	11973	3	Y	164	125	1			151
							180	9									
*07	15531	X	13237	-0-	-2294	-0-	496	1	436	2	Y	187	260	1			78
							12099	3	206	9							
*08	15128	X	13815	-0-	-1313	-0-	570	1	107	2	Y	177	137	1			118
							12943	3	195	9							
*09	13740	X	13418	-0-	-322	-0-	559	1	9	2	Y	168	208	1			78
							12665	3	185	9							
*10	14136	X	13613	-0-	-523	-0-	565	1	120	2	Y	187	138	1			127
							12722	3	206	9							
*11	13410	X	12978	-0-	-432	-0-	537	1	12239	3	Y	184	140	1			171
							202	9									
*12	13919	X	13118	-0-	-801	-0-	576	1	12333	3	Y	190	270	1			91
							209	9									
01	13919	X	11863	-0-	-2056	-0-	519	1	11157	3	Y	170	129	1			132
							187	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		16961	-0-	16961	16961	2185	1	14740	3	Y	33	31	1			12
							36	9									
*03	35550	X	18589	-0-	-16961	-0-	2393	1	16173	3	Y	21	26	1			7
							23	9									
*04	18660	X	18046	-0-	-614	-0-	2306	1	15688	3	Y	47	38	1			16
							52	9									
*05	19251	X	18220	-0-	-1031	-0-	2336	1	15854	3	Y	27	34	1			9
							30	9									
*06	18630	X	17332	-0-	-1298	-0-	2219	1	15066	3	Y	43	35	1			17
							47	9									
*07	18817	X	17195	-0-	-1622	-0-	2355	1	516	2	Y	19	28	1			8
							14303	3	21	9							
*08	18693	X	16982	-0-	-1711	-0-	2342	1	14619	3	Y	19	15	1			12
							21	9									
*09	18090	X	16292	-0-	-1798	-0-	2252	1	14030	3	Y	9	15	1			6
							10	9									
*10	18228	X	16356	-0-	-1872	-0-	2241	1	14115	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	17340	X	15565	-0-	-1775	-0-	2226	1	13339	3	Y	-0-					-0-
*12	17205	X	15864	-0-	-1341	-0-	2329	1	13532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	15283	X	9411	-0-	-5872	-0-	1244	1	8167	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	3	N	13	1	1			87
							14	9									
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	3	N	13					100
							14	9									
*04	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	87	1	1247	3	N	1					101
							1	9									
*05	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	89	1	1259	3	N	9					110
							10	9									
*06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	85	1	1219	3	N	-0-					110
*07	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	84	1	40	2	N	-0-					110
							1101	3									
*08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	87	1	10	2	N	-0-					110
							1160	3									
*09	1320	N	1048	-0-	-272	-0-	71	1	1	2	N	4	67	1	17	6	30
							972	3	4	9							
*10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	82	1	10	2	N	-0-					30
							1110	3									
*11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	78	1	28	2	N	-0-					30
							955	3									
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	43	2	N	-0-					30
							1042	3									
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	45	1	532	3	N	-0-					30

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2420	2	6	9	N	5					65
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3					68
10	2604	N	2097	-0-	-507	-0-	2091	2	6	9	N	5					73
11	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	1950	2	6	9	N	5					78
12	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	1032	2	3	9	N	3					81
01	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	1622	2	2	9	N	2					83

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

08	310	X	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					79
09	300	X	221	-0-	-79	-0-	19	1	202	2	N	-0-					79
10	310	X	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	2	N	-0-					79
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-					79
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					79

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	1043	1	4422	2	Y	78	1	8			120
							86	9									
09	5280	X	5194	-0-	-86	-0-	1033	1	4082	2	Y	72	1	8			191
							79	9									
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1051	1	4105	2	Y	56	176	1	1	8	70
							62	9									
11	5370	X	4721	-0-	-649	-0-	916	1	3776	2	Y	26	1	8			95
							29	9									
12	5549	X	5070	-0-	-479	-0-	956	1	4071	2	Y	39					134
							43	9									
01	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	1013	1	4005	2	Y	118	174	1	3	8	75
							130	9									

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

08	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	713	1	2158	2	N	60	1	8			159
							66	9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	690	1	2068	2	N	33	164	1	1	8	27
							36	9									
10	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	713	1	2104	2	N	53	3	8			77
							58	9									
11	2850	X	2332	-0-	-518	-0-	667	1	1646	2	N	17					94
							19	9									
12	2945	X	2254	-0-	-691	-0-	667	1	1554	2	N	30					124
							33	9									
01	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	713	1	1872	2	N	130	183	1	2	8	69
							143	9									

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

08	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	414	1	617	2	N	-0-					53
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	432	1	1076	2	N	14					67
							15	9									
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	432	1	746	2	N	25					92
							28	9									
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	396	1	545	2	N	-0-					92
12	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	432	1	650	2	N	-0-					92
01	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	396	1	594	2	N	9					101
							10	9									

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

08	20026	X	14231	-0-	-5795	-0-	175	1	13933	2	N	112	173	1	4	8	74
							123	9									
09	19380	X	7261	-0-	-12119	-0-	573	1	6614	2	N	67					141
							74	9									
10	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	1313	1	24526	2	N	263	339	1	10	8	55
							289	9									
11	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	1180	1	19491	2	N	128	7	8			176
							141	9									
12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	1213	1	18796	2	N	128	163	1	1	8	140
							141	9									
01	26133	X	19709	-0-	-6424	-0-	1199	1	18357	2	N	139	177	1	10	8	92
							153	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

08	9238	X	6359	-0-	-2879	-0-	340	1	5989	2	Y	27	3	8			119
							30	9									
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	472	1	11947	2	Y	53	1	8			171
							58	9									
10	9982	X	8300	-0-	-1682	-0-	480	1	7774	2	Y	42	160	1	7	8	46
							46	9									
11	9660	X	7051	-0-	-2609	-0-	403	1	6605	2	Y	39	3	8			82
							43	9									
12	12896	X	6889	-0-	-6007	-0-	479	1	6409	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
01	12896	X	5976	-0-	-6920	-0-	447	1	5495	2	Y	31	4	8			109
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	975	1	9604	2	N	234	177	1	10	8	157
							257	9									
09	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	1131	1	9606	2	N	106	175	1	3	8	85
							117	9									
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1209	1	9391	2	N	155	174	1	5	8	61
							171	9									
11	10500	X	9154	-0-	-1346	-0-	1092	1	7898	2	N	149	5	8			205
							164	9									
12	11222	X	9836	-0-	-1386	-0-	1209	1	8499	2	N	116	171	1	1	8	149
							128	9									
01	11222	X	9304	-0-	-1918	-0-	1170	1	7978	2	N	142	177	1	7	8	107
							156	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

08	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			Y	-0-	43	1			11
09	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	1467	2	1	9	Y	1					12
10	1798	X	1409	-0-	-389	-0-	1400	2	9	9	Y	8	2	8			18
11	1620	X	1546	-0-	-74	-0-	1537	2	9	9	Y	8					26
12	1643	X	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			Y	-0-					26
01	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			Y	-0-					26

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					19
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	2	4	9	Y	4					23
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	159	2	20	9	Y	18	35	1			6
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	87	2	7	9	Y	6					12
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	31	2	21	9	Y	19					31

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

08	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			Y	-0-					2
09	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	2102	2			Y	-0-					2
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2224	2	21	9	Y	19					21
11	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	2			Y	-0-					21
12	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	2076	2			Y	-0-					21
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					21

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3475	2	70	9	Y	64					141
09	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	3310	2	36	9	Y	33	144	1			30
10	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3142	2	14	9	Y	13	10	8			33
11	3420	X	2624	-0-	-796	-0-	2609	2	15	9	Y	14					47
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	2900	2	14	9	Y	13					60
01	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	2920	2	14	9	Y	13	59	1			14

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2					3
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	Y	1					2
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					4
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2					6
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	Y	3	7	1			2

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-					31
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					31
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-	2	5			29
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					29
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					29
*01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					29

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					3
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	1			1
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
*01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2					35
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2071	2	8	9	Y	7	32	1			10
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1993	2	9	9	Y	8	5	8			13
11	1920	N	1794	-0-	-126	-0-	1738	2	56	9	Y	51					64
12	2139	N	1610	-0-	-529	-0-	1566	2	44	9	Y	40					104
01	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	1765	2	51	9	Y	46	109	1			41

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2744	2	8	9	Y	7					25
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					29
10	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	2169	2	10	9	Y	9	20	1	8	8	10
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	2	3	9	Y	3					13
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9	Y	4					17
*01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	2	11	9	Y	10					27

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3009	2	64	9	Y	58					115
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3007	2	3	9	Y	3					118
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19	9	Y	17	6	8			129
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3123	2	22	9	Y	20					149
12	3100	N	3234	-0-	134	134	3193	2	41	9	Y	37	165	1			21
*01	2977	N	2843	-0-	-134	-0-	2830	2	13	9	Y	12					33

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

08	4495	X	3594	-0-	-901	-0-	3594	2			N	-0-					153
09	4350	X	3249	-0-	-1101	-0-	3247	2	2	9	N	2					155
10	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	4168	2	9	9	N	8	5	8			158
11	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	3941	2	1	9	N	1					159
12	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4220	2	1	9	N	1					160
01	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3958	2			N	-0-					160

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	968	-0-	-2411	-0-	968	2			Y	-0-					42
09	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	2202	2	9	9	Y	8					50
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	49	1	6	8	4
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1	9	Y	1					5
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3200	2	7	9	Y	6					11
*01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3070	2	21	9	Y	19					30

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					60
12	T. A.		16	-0-	16	28	16	2			Y	-0-					60
01	T. A.		49	-0-	49	77	49	2			Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			Y	-0-					20
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					20
10	1643	N	60	-0-	-1583	-0-	48	2	12	9	Y	11	26	1	4	8	1
11	1350	N	92	-0-	-1258	-0-	92	2			Y	-0-					1
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					1
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	Y	2					42
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	2	11	9	Y	10					52
10	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3534	2	23	9	Y	21	53	1	11	8	9
11	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3324	2	2	9	Y	2					11
12	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3438	2	9	9	Y	8					19
*01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3596	2	23	9	Y	21					40

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					65
09	3090	X	2738	-0-	-352	-0-	2738	2			Y	-0-					65
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					65
11	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	2261	2			Y	-0-					65
12	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	638	2			Y	-0-					65
01	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	58	1	311	2	Y	15					53
							17	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	21	59	1			15
							23	9									
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	50	1	338	2	Y	24					39
							26	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	24					63
							26	9									
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	40	1	333	2	Y	24	62	1			25
							26	9									
*01	403	N	397	-0-	-6	-0-	34	1	305	2	Y	53	57	1			21
							58	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	201	-0-	-295	-0-	8	1	170	2	Y	21					53
							23	9									
09	480	X	272	-0-	-208	-0-	9	1	262	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
10	496	X	462	-0-	-34	-0-	37	1	325	2	Y	91	5	8			139
							100	9									
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	111	1	2689	2	Y	28	149	1	17	8	1
							31	9									
12	279	X	170	-0-	-109	-0-	1	1	157	2	Y	11	7	8			5
							12	9									
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	14	1	266	2	Y	23	1	8			27
							25	9									

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	1033	-0-	-3121	-0-	1032	2	1	9	Y	1					29
09	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3245	2	8	9	Y	7					36
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4089	2	23	9	Y	21	37	1	10	8	10
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3938	2	4	9	Y	4					14
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3503	2	10	9	Y	9					23
01	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	3972	2	24	9	Y	22					45

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	411	2	N	3	3	8			10
							3	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	3	3	8			10
							3	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	333	2	N	6	6	8			10
							7	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	403	2	N	65	3	8			72
							72	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	N	11	7	8			76
							12	9									
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	408	2	N	4	3	8			77
							4	9									

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					19
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					19
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	1	5			18
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					18
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					18
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	252	-0-	-3034	-0-	251	2	1	9	Y	1					4
09	1740	X	268	-0-	-1472	-0-	262	2	6	9	Y	5					9
10	527	X	334	-0-	-193	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	8			9
11	510	X	39	-0-	-471	-0-	38	2	1	9	Y	1					10
12	527	X	21	-0-	-506	-0-	21	2			Y	-0-					10
01	341	X	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					10

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	234	2	N	19	3	8			81
							21	9									
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	41	1	230	2	N	15	74	1	2	8	20
							17	9									
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	17	1	117	2	N	10	3	8			27
							11	9									
11	300	N	76	-0-	-224	-0-	7	1	61	2	N	7					34
							8	9									
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	8	1	62	2	N	21	1	8			54
							23	9									
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	21	1	8			74
							23	9									

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	239	1	1289	2	Y	28	12	8			65
							31	9									
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	258	1	1433	2	Y	41	59	1	14	8	33
							45	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	184	1	1258	2	Y	36	32	8			37
							40	9									
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	122	1	1011	2	Y	39	13	8			63
							43	9									
12	1798	N	1377	-0-	-421	-0-	143	1	1177	2	Y	52	58	1	31	8	26
							57	9									
*01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	160	1	1426	2	Y	77	57	1	17	8	29
							85	9									

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					47
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					47
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					48
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					48
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	706	1	3806	2	Y	30	6	8			41
							33	9									
09	4800	X	3819	-0-	-981	-0-	577	1	3206	2	Y	33	32	1	6	8	36
							36	9									
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	609	1	4157	2	Y	26	32	1	9	8	21
							29	9									
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	888	1	7385	2	Y	36	38	1	5	8	14
							40	9									
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	784	1	6468	2	Y	44	36	1	15	8	7
							48	9									
*01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	763	1	6790	2	Y	13	7	8			13
							14	9									

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

08	3472	X	2664	-0-	-808	-0-	2627	2	37	9	Y	34	133	1			70
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3265	2	6	9	Y	5					75
10	3627	X	3229	-0-	-398	-0-	3217	2	12	9	Y	11	8	8			78
11	3510	X	2880	-0-	-630	-0-	2865	2	15	9	Y	14					92
12	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3177	2	1	9	Y	1					93
01	3379	X	3264	-0-	-115	-0-	3263	2	1	9	Y	1					94

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	122	1	659	2	Y	16					54
							18	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	744	2	Y	20	59	1			15
							22	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	512	2	Y	24					39
							26	9									
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	Y	24					63
							26	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	689	2	Y	24	62	1			25
							26	9									
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	77	1	685	2	Y	53	57	1			21
							58	9									

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

08	155	N	141	-0-	-14	-0-	22	1	118	2	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	27	1	148	2	Y	1					3
							1	9									
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	12	1	79	2	Y	2					5
							2	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	15	1	125	2	Y	-0-	1	1			4
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	18	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	178	2	N	14					147
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	64	2	N	5					152
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8			152
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					152
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	194	2	Y	9					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2	8	1	2	8	1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			Y	-0-					9
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					9
10	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					9
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					9
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			Y	-0-					9
01	1891	N	834	-0-	-1057	-0-	834	2			Y	-0-					9

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	232	1	1248	2	Y	-0-					13
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	244	1	1353	2	Y	-0-					13
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	216	1	1476	2	Y	-0-					13
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	195	1	1621	2	Y	-0-					13
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	186	1	1534	2	Y	-0-					13
*01	1705	N	621	-0-	-1084	-0-	63	1	558	2	Y	-0-					13

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	859	-0-	-536	-0-	857	2	2	9	N	2	1	1			7
09	1170	N	533	-0-	-637	-0-	524	2	9	9	N	8	3	1			12
10	899	N	455	-0-	-444	-0-	426	2	29	9	N	26	4	1	6	8	28
11	840	N	364	-0-	-476	-0-	313	2	51	9	N	46	44	1			30
12	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-	28	1			2
01	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					2

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	2796	2	9	9	N	8	7	1			11
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2705	2	19	9	N	17	8	1			20
10	2790	N	2786	-0-	-4	-0-	2738	2	48	9	N	44	8	1	8	8	48
11	2700	N	1377	-0-	-1323	-0-	1319	2	58	9	N	53	66	1			35
12	2821	N	2810	-0-	-11	-0-	2714	2	96	9	N	87	39	1			83
01	2790	N	594	-0-	-2196	-0-	593	2	1	9	N	1					84

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					2
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					2
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1617	2	21	9	N	19					21
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					21
12	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					21
01	1643	N	877	-0-	-766	-0-	877	2			N	-0-					21

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					3
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					3
10	3100	N	3917	-0-	817	817	3895	2	22	9	N	20					23
11	3000	N	3594	-0-	594	1411	3594	2			N	-0-					23
12	3100	N	2915	-0-	-185	1226	2915	2			N	-0-					23
*01	4850	X	3624	-0-	-1226	-0-	3624	2			N	-0-					23

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4613	-0-	-595	-0-	4596	2	17	9	Y	15					37
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5036	2	19	9	Y	17					54
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4808	2	25	9	Y	23	45	1	8	8	24
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4840	2	6	9	Y	5					29
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5323	2	12	9	Y	11					40
*01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5257	2	32	9	Y	29					69

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5447	-0-	-381	-0-	5391	2	56	9	Y	51					155
09	5490	X	5356	-0-	-134	-0-	5355	2	1	9	Y	1					156
10	5673	X	5559	-0-	-114	-0-	5546	2	13	9	Y	12	12	8			156
11	5490	X	5476	-0-	-14	-0-	5359	2	117	9	Y	106	167	1			95
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5185	2	1	9	Y	1					96
01	5549	X	5284	-0-	-265	-0-	5282	2	2	9	Y	2					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	111	1	2070	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1624	-0-	-506	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	102	1	1680	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	103	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	133	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	83	1	1534	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3580	-0-	480	480	182	1	3398	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	2953	-0-	-47	433	152	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	3644	X	3211	-0-	-433	-0-	184	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	153	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2559	-0-	-76	-0-	131	1	2428	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					11
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					11
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					11
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					11
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					11
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	174	2	44	9	Y	40	34	1			17

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	32	-0-	-1797	-0-	32	2			Y	-0-					5
09	1680	N	121	-0-	-1559	-0-	121	2			Y	-0-					5
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					5
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					5
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					5
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-	3	1			2

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	443	-0-	-735	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	299	-0-	-751	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					26
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					26
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					26
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					26
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					26
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	211	2	86	9	Y	78	69	1			35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	203	1	3783	2	N	-0-					-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	195	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	226	1	3712	2	N	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	197	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	149	1	2643	2	N	-0-					-0-
*01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	156	1	2897	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					25
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	1071	2			Y	-0-					25
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					25
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					25
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1549	2	87	9	Y	79	69	1			35

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	134	1	2502	2	N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	131	1	2408	2	N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	156	1	2561	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	128	1	2277	2	N	-0-					-0-
*01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	157	1	2919	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	140	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	131	1	2325	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	144	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2173	-0-	-467	-0-	123	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	147	1	2530	2	N	-0-					-0-
*01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	137	1	2507	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	166	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	162	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2792	-0-	-153	-0-	192	1	2600	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	171	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1930	-0-	-1015	-0-	142	1	1788	2	N	-0-					-0-
*01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	180	1	2950	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	76	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	1	1	1			50
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	44	1	202	2	Y	5	4	1			51
							6	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	Y	6					57
							7	9									
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	Y	8	9	1			56
							9	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	704	2	17	9	N	15					129
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					137
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					139
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	581	2	23	9	N	21					160
12	837	N	653	-0-	-184	-0-	643	2	10	9	N	9					169
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	485	2	25	9	N	23					192

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1337	2	45	9	N	41					63
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	N	21					84
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					89
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	2	45	9	N	41					130
12	2232	N	1790	-0-	-442	-0-	1762	2	28	9	N	25					155
01	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	1258	2	28	9	N	25					180

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	166	2	4	9	N	4	152	1			30
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	494	2	20	9	N	18					48
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					48
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					48
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	48	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

08	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	369	1	1389	2	N	8					145
							9	9									
09	2040	X	1713	-0-	-327	-0-	298	1	1384	2	N	28					173
							31	9									
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	467	1	2025	2	N	50	185	1			38
							55	9									
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	232	1	2184	2	N	42					80
							46	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	276	1	2393	2	N	38					118
							42	9									
*01	3100	N	3223	-0-	123	123	291	1	2858	2	N	67					185
							74	9									

CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	935	1	2151	2	N	-0-					98
09	3000	N	3094	-0-	94	94	939	1	2146	2	N	8					106
							9	9									
10	2455	X	2361	-0-	-94	-0-	518	1	1796	2	N	43					149
							47	9									
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	199	1	1718	2	N	25	148	1			26
							28	9									
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	1038	1	2121	2	N	22					48
							24	9									
*01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	572	1	2240	2	N	45					93
							50	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	304	1	1713	2	N	15					73
							17	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	328	1	1622	2	N	12					85
							13	9									
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	280	1	1555	2	N	75					160
							83	9									
11	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	359	1	1252	2	N	13	163	1			10
							14	9									
12	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	144	1	1577	2	N	42					52
							46	9									
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	186	1	1771	2	N	20					72
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	559	1	1605	2	N	8					161
							9	9									
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	432	1	1048	2	N	-0-					161
10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	576	1	1803	2	N	32					193
							35	9									
11	2100	X	618	-0-	-1482	-0-	9	1	595	2	N	13					206
							14	9									
12	2170	X	555	-0-	-1615	-0-	37	1	499	2	N	17					223
							19	9									
01	2418	X	952	-0-	-1466	-0-	352	1	594	2	N	5					228
							6	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	151	1	432	2	N	-0-					96
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	193	1	470	2	N	-0-					96
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	42	1	133	2	N	-0-					96
11	270	N	111	-0-	-159	-0-	2	1	109	2	N	-0-					96
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-					96
*01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	170	1	288	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	186	1	429	2	N	12					301
							13	9									
09	930	N	542	-0-	-388	-0-	165	1	377	2	N	-0-					301
10	775	N	542	-0-	-233	-0-	121	1	421	2	N	-0-					301
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	55	1	475	2	N	-0-					301
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	180	1	369	2	N	-0-					301
01	527	N	193	-0-	-334	-0-	39	1	154	2	N	-0-					301

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2239	-0-	-706	-0-	573	1	1644	2	N	20					104
							22	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	849	1	2062	2	N	15					119
							17	9									
10	2449	X	2236	-0-	-213	-0-	537	1	1682	2	N	15					134
							17	9									
11	2190	X	1381	-0-	-809	-0-	20	1	1359	2	N	2					136
							2	9									
12	2945	X	1388	-0-	-1557	-0-	95	1	1279	2	N	13					149
							14	9									
*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	991	1	1674	2	N	33					182
							36	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	132	1	1178	2	N	5					218
							6	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1418	2	N	13					231
							14	9									
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	2	N	-0-					231
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	38					269
							42	9									
12	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	138	1	1194	2	N	15	175	1			109
							17	9									
01	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	251	1	1011	2	N	-0-					109

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	197	1	1751	2	N	-0-					153
09	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	210	1	1717	2	N	18					171
							20	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	80	1	1899	2	N	38					209
							42	9									
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	198	1	1695	2	N	33	195	1			47
							36	9									
12	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	199	1	1726	2	N	15					62
							17	9									
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	379	1	1522	2	N	15					77
							17	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1623	1	4657	2	N	147	155	1			440
							162	9									
09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	1882	1	4574	2	N	124					564
							136	9									
10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1513	1	4735	2	N	110	200	1			474
							121	9									
11	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	81	1	5555	2	N	124	190	1			408
							136	9									
12	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	378	1	5105	2	N	110					518
							121	9									
*01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	2200	1	3714	2	N	154	189	1			483
							169	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	184	1	422	2	N	8					178
							9	9									
09	1320	X	661	-0-	-659	-0-	199	1	456	2	N	5					183
							6	9									
10	1364	X	221	-0-	-1143	-0-	42	1	144	2	N	32					215
							35	9									
11	1320	X	396	-0-	-924	-0-	41	1	352	2	N	3					218
							3	9									
12	1271	X	594	-0-	-677	-0-	187	1	382	2	N	23					241
							25	9									
01	682	X	540	-0-	-142	-0-	102	1	402	2	N	33	155	1			119
							36	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	102	1	1263	2	N	7					142
							8	9									
09	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	97	1	1143	2	N	-0-					142
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	N	-0-					142
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1299	2	N	23					165
							25	9									
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1434	2	N	8	165	1			8
							9	9									
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	77	1	1214	2	N	20					28
							22	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	12					130
							13	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1192	2	N	13	46	1			97
							14	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	15	2	8			110
							17	9									
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	41	1	722	2	N	-0-					110
12	1364	N	721	-0-	-643	-0-	41	1	671	2	N	8	55	1			63
							9	9									
01	1395	N	580	-0-	-815	-0-	34	1	538	2	N	7					70
							8	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	N	6					183
							7	9									
09	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	184	1	2167	2	N	2					185
							2	9									
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2210	2	N	26	1	8			210
							29	9									
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	N	2					212
							2	9									
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	147	1	2389	2	N	13	151	1	1	8	73
							14	9									
01	2418	X	1728	-0-	-690	-0-	101	1	1603	2	N	22	2	8			93
							24	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5353	X	3199	-0-	-2154	-0-	239	1	2954	2	N	5					73
							6	9									
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	8	59	1			22
							9	9									
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	218	1	3810	2	N	16	1	8			37
							18	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	217	1	3854	2	N	31	1	8			67
							34	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	237	1	3853	2	N	5	2	8			70
							6	9									
*01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	167	1	2654	2	N	5					75
							6	9									

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	214	1	1594	2	N	4					97
							4	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	334	1	1404	2	N	10					107
							11	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	381	1	1392	2	N	3					110
							3	9									
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	267	1	1419	2	N	45					155
							50	9									
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	327	1	1388	2	N	3					158
							3	9									
01	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	141	1	1442	2	N	6	1	8			163
							7	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	80	1	990	2	N	-0-					75
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	82	1	965	2	N	-0-					75
10	1116	N	863	-0-	-253	-0-	46	1	808	2	N	8					83
							9	9									
11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2669	2	N	60	1	8			142
							66	9									
12	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	172	1	2799	2	N	56	142	1	1	8	55
							62	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	12					67
							13	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1909	2	N	3					135
							3	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	2	N	38	130	1			43
							42	9									
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	N	-0-					43
11	2010	N	1336	-0-	-674	-0-	70	1	1238	2	N	25					68
							28	9									
12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	59	1	954	2	N	15					83
							17	9									
01	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	81	1	1288	2	N	-0-					83

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	3					129
							3	9									
09	1740	X	1603	-0-	-137	-0-	122	1	1439	2	N	38	138	1			29
							42	9									
10	2201	X	1663	-0-	-538	-0-	89	1	1555	2	N	17					46
							19	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	114	1	2023	2	N	64	1	8			109
							70	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	113	1	1834	2	N	35	87	1	1	8	56
							39	9									
*01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	19	1	8			74
							21	9									

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					23
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2135	2	48	9	N	44					67
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					67
11	2490	N	371	-0-	-2119	-0-	30	1	341	2	N	-0-					67
12	2263	N	1502	-0-	-761	-0-	109	1	1335	2	N	53					120
							58	9									
01	1581	N	197	-0-	-1384	-0-	15	1	180	2	N	2					122
							2	9									

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					60
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					60
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					60
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	22					82
							24	9									
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					82

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1245	2	19	9	N	17					17
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					17
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2112	2	9	9	N	8					25
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	2	N	-0-					25
12	1023	N	860	-0-	-163	-0-	65	1	793	2	N	2					27
							2	9									
01	1023	N	876	-0-	-147	-0-	67	1	808	2	N	1					28
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					25
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					25
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	131	2	74	9	N	67					92
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					92
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					92

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2475	2	12	9	N	11	8	1			109
09	1770	X	1211	-0-	-559	-0-	1188	2	23	9	N	21	22	1			108
10	1271	X	153	-0-	-1118	-0-	118	2	35	9	N	32	20	1			120
11	1770	X	140	-0-	-1630	-0-	4	1	111	2	N	23	13	1	10	8	120
							25	9									
12	1240	N	694	-0-	-546	-0-	20	1	622	2	N	47	47	1			120
							52	9									
*01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	N	-0-					120

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					147
09	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	5128	2	19	9	N	17					164
10	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	5190	2			N	-0-					164
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	425	1	4879	2	N	26					190
							29	9									
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	413	1	5058	2	N	2					192
							2	9									
*01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	425	1	5091	2	N	10					202
							11	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	16	1	6415	2	N	-0-					68
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	15	1	6304	2	N	47					115
							52	9									
10	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	16	1	6197	2	N	-0-					115
11	5970	X	5435	-0-	-535	-0-	15	1	5387	2	N	30					145
							33	9									
12	6169	X	5341	-0-	-828	-0-	16	1	5325	2	N	-0-					145
01	6169	X	5254	-0-	-915	-0-	16	1	5194	2	N	40					185
							44	9									

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	16	1	2348	2	N	-0-					62
09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	15	1	2360	2	N	-0-					62
10	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	16	1	2221	2	N	-0-					62
11	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	15	1	2221	2	N	-0-					62
12	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	16	1	2191	2	N	-0-					62
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	16	1	2162	2	N	-0-					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	493	2	25	9	N	23					43
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	593	2	29	9	N	26					69
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	N	21					90
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	10					100
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1284	2	83	9	N	75	166	1			9
01	682	N	449	-0-	-233	-0-	427	2	22	9	N	20					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.		2639	-0-	2639	2639	2607	2	32	9	N	29					84
*12	T. A.		4403	-0-	4403	7042	4375	2	28	9	N	25					109
01	T. A.		2098	-0-	2098	9140	2053	2	45	9	N	41					150

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	557	1	3946	2	Y	40					48
							44	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	261	1	4044	2	Y	8	35	1			21
							9	9									
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	309	1	4611	2	Y	16	31	1			6
							18	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	281	1	4178	2	Y	29					35
							32	9									
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	300	1	4400	2	Y	7	36	1			6
							8	9									
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	320	1	4298	2	Y	33					39
							36	9									

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	495	1	2121	2	N	3					20
							3	9									
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	319	1	2052	2	N	12					32
							13	9									
10	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	328	1	2218	2	N	5					37
							6	9									
11	2970	X	1978	-0-	-992	-0-	319	1	1656	2	N	3					40
							3	9									
12	2728	X	2033	-0-	-695	-0-	273	1	1757	2	N	3					43
							3	9									
01	2604	X	1954	-0-	-650	-0-	237	1	1711	2	N	5					48
							6	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	154	1	1088	2	Y	22					27
							24	9									
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	2	Y	4	20	1			11
							4	9									
10	2015	X	985	-0-	-1030	-0-	62	1	923	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	1320	X	894	-0-	-426	-0-	56	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	831	-0-	-533	-0-	53	1	778	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	523	-0-	-748	-0-	36	1	487	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	Y	18					20
							20	9									
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	3	15	1			8
							3	9									
10	496	X	380	-0-	-116	-0-	22	1	330	2	Y	25	23	1			10
							28	9									
11	480	X	370	-0-	-110	-0-	20	1	300	2	Y	45					55
							50	9									
12	465	X	384	-0-	-81	-0-	24	1	345	2	Y	14	58	1			11
							15	9									
*01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	Y	64					75
							70	9									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	416	1	2953	2	Y	37					67
							41	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	Y	29	69	1			27
							32	9									
10	3906	X	2485	-0-	-1421	-0-	156	1	2329	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	3630	X	3351	-0-	-279	-0-	211	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	267	1	3906	2	Y	-0-					-0-
*01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	284	1	3814	2	Y	-0-					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	311	1	1333	2	N	5					22
							6	9									
09	646	X	646	-0-	-0-	-0-	86	1	551	2	N	8					30
							9	9									
10	2976	X	598	-0-	-2378	-0-	77	1	518	2	N	3					33
							3	9									
11	2880	X	350	-0-	-2530	-0-	56	1	290	2	N	4					37
							4	9									
12	2077	X	938	-0-	-1139	-0-	117	1	749	2	N	65					102
							72	9									
*01	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	228	1	1653	2	N	8					110
							9	9									

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	432	1	3065	2	Y	28					43
							31	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	214	1	3323	2	Y	34	46	1			31
							37	9									
10	4247	X	3284	-0-	-963	-0-	206	1	3065	2	Y	12	40	1			3
							13	9									
11	3420	X	3052	-0-	-368	-0-	191	1	2842	2	Y	17					20
							19	9									
12	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	169	1	2479	2	Y	-0-	17	1			3
01	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	183	1	2465	2	Y	48	34	1			17
							53	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

08	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	203	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1281	-0-	-548	-0-	81	1	1200	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1310	-0-	-400	-0-	82	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1110	-0-	-626	-0-	71	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	75	1	1016	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	465	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	272	1	4217	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	243	1	3628	2	Y	61	47	1			14
							67	9									
11	3930	X	3422	-0-	-508	-0-	209	1	3118	2	Y	86					100
							95	9									
12	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-	190	1	2783	2	Y	2	84	1			18
							2	9									
01	4650	X	2487	-0-	-2163	-0-	158	1	2124	2	Y	186	137	1			67
							205	9									

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

08	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1386	2	34	9	N	31	1	8			87
09	2160	X	1141	-0-	-1019	-0-	1128	2	13	9	N	12	1	8			98
10	2232	X	1368	-0-	-864	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			103
11	2160	X	1028	-0-	-1132	-0-	1028	2			N	-0-					103
12	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	1035	2	1	9	N	1	1	8			103
01	1426	X	1068	-0-	-358	-0-	1068	2			N	-0-					103

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3	1	8			237
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1610	2	9	9	N	8	1	8			244
10	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1192	2	10	9	N	9	1	8			252
11	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1110	2			N	-0-					252
12	1674	N	1087	-0-	-587	-0-	1087	2			N	-0-					252
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1058	2	6	9	N	5					257

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

08	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	4013	2	15	9	N	14	1	8			205
09	3990	X	3333	-0-	-657	-0-	3322	2	11	9	N	10	1	8			214
10	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	3937	2	17	9	N	15	2	8			227
11	3990	X	3020	-0-	-970	-0-	3003	2	17	9	N	15					242
12	4030	X	3284	-0-	-746	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	1			242
01	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	3402	2	10	9	N	9	2	8			249

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	816	-0-	-1385	-0-	44	1	764	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
09	2100	N	61	-0-	-2039	-0-	3	1	51	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	179	1	1955	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	171	1	1857	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	208	1	2347	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1072	-0-	-1067	-0-	70	1	1002	3	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	169	1	746	2	N	28					87
							31	9									
09	1080	N	959	-0-	-121	-0-	190	1	769	2	N	-0-					87
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	168	1	850	2	N	-0-					87
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	85					172
							94	9									
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	159	1	752	2	N	15	151	1			36
							17	9									
01	1023	N	646	-0-	-377	-0-	637	3	9	9	N	8					44

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1086	1	4791	2	N	33	1	8			209
							36	9									
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1139	1	4607	2	N	105	198	1	1	8	115
							116	9									
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1086	1	5502	2	N	40	1	8			154
							44	9									
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	1091	1	5135	2	N	15					169
							17	9									
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	1014	1	4797	2	N	67	181	1	1	8	54
							74	9									
*01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4993	3	8	9	N	7					61

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					242
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	172	1			70
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	2			N	-0-					70
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	2			N	-0-					70
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	827	2	13	9	N	12					82
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					90

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1253	-0-	-793	-0-	1253	2			N	-0-					212
09	1980	X	1079	-0-	-901	-0-	1079	2			N	-0-					212
10	2046	X	1148	-0-	-898	-0-	1148	2			N	-0-					212
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1817	2	46	9	N	42					254
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4660	2	89	9	N	81	202	1	1	8	132
*01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4220	2	88	9	N	80					212

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					180
09	780	N	685	-0-	-95	-0-	685	2			N	-0-					180
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					180
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					180
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					180
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					180

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					99
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					99
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					99
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					99
12	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					99
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					99

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	855	-0-	-1098	-0-	855	2			Y	-0-					106
09	1890	X	697	-0-	-1193	-0-	697	2			Y	-0-					106
10	1953	X	719	-0-	-1234	-0-	719	2			Y	-0-					106
11	870	X	294	-0-	-576	-0-	294	2			Y	-0-					106
12	899	X	528	-0-	-371	-0-	528	2			Y	-0-					106
01	868	X	689	-0-	-179	-0-	678	2	11	9	Y	10					116

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	2	22	9	N	20					231
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					241
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1728	2	29	9	N	26					267
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1618	2	22	9	N	20					287
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					289
01	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1624	2	46	9	N	42	189	1			142

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					134
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					134
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					134
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					134
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					134

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	1695	2	2	9	N	2					134
09	2340	X	1480	-0-	-860	-0-	1480	2			N	-0-					134
10	2418	X	2169	-0-	-249	-0-	2169	2			N	-0-					134
11	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	1990	2			N	-0-					134
12	1705	X	1419	-0-	-286	-0-	1419	2			N	-0-					134
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2164	2	9	9	N	8					142

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					334
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-	178	1			156
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	251	2	3	9	N	3					159
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	225	2	2	9	N	2					161
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					164
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					169

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	1			146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	165	1			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					270
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29053	X	2044	-0-	-27009	-0-	2024	2	20	9	N	18					57
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1803	2	39	9	N	35					92
10	2325	X	1785	-0-	-540	-0-	1765	2	20	9	N	18					110
11	2250	X	2131	-0-	-119	-0-	1982	2	149	9	N	135	168	1			77
12	2325	X	2011	-0-	-314	-0-	1986	2	25	9	N	23					100
01	2046	X	1778	-0-	-268	-0-	1736	2	42	9	N	38					138

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2133	2	11	9	N	10					44
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2286	2	97	9	N	88					132
10	1922	N	1738	-0-	-184	-0-	1738	2			N	-0-					132
11	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	1808	2			N	-0-					132
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					134
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					134

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2366	2	31	9	N	28					368
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	N	7					375
10	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2200	2	11	9	N	10					385
11	2310	N	1959	-0-	-351	-0-	1946	2	13	9	N	12					397
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1971	2	52	9	N	47					444
01	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1965	2	3	9	N	3					447

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					795
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2285	2	134	9	N	122	178	1			739
10	2728	N	2279	-0-	-449	-0-	2264	2	15	9	N	14					753
11	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	2199	2	35	9	N	32					785
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2195	2	41	9	N	37	172	1			650
01	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	2097	2	39	9	N	35					685

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					19
09	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2034	2	9	9	N	8					27
10	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2070	2	13	9	N	12					39
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2006	2	125	9	N	114					153
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2072	2	35	9	N	32	176	1			9
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8					17

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 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
08	29713	X	2308	-0-	-27405	-0-	2244	2	64	9	N	58	165	1			-0-
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2273	2	22	9	N	20					20
10	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	2152	2	13	9	N	12					32
11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1922	2	13	9	N	12					44
12	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1926	2	8	9	N	7					51
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	1964	2	13	9	N	12					63

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	2	3	9	N	3					567
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5					572
10	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1364	2	3	9	N	3					575
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1254	2	3	9	N	3					578
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					580
01	1364	N	395	-0-	-969	-0-	393	2	2	9	N	2					582

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31019	X	2373	-0-	-28646	-0-	2353	2	20	9	N	18					115
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2344	2	191	9	N	174					289
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2240	2	14	9	N	13					302
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2107	2	9	9	N	8					310
12	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2240	2	11	9	N	10					320
01	2635	X	2119	-0-	-516	-0-	2116	2	3	9	N	3					323

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32215	X	2424	-0-	-29791	-0-	2359	2	65	9	N	59					82
09	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2273	2	58	9	N	53					135
10	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	2320	2	6	9	N	5					140
11	2340	X	2235	-0-	-105	-0-	2227	2	8	9	N	7					147
12	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2180	2	45	9	N	41	179	1			9
01	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	2137	2	22	9	N	20					29

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2403	2	74	9	N	67					350
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2423	2	8	9	N	7					357
10	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2307	2	72	9	N	65	185	1			237
11	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	2150	2	17	9	N	15					252
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	N	15					267
01	2387	N	2083	-0-	-304	-0-	2080	2	3	9	N	3					270

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39094	X	2760	-0-	-36334	-0-	2716	2	44	9	N	40					791
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2607	2	119	9	N	108	175	1			724
10	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2596	2	28	9	N	25					749
11	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	2496	2	13	9	N	12					761
12	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2462	2	55	9	N	50					811
01	2821	X	2466	-0-	-355	-0-	2401	2	65	9	N	59	177	1			693

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28414	X	2501	-0-	-25913	-0-	2334	2	167	9	N	152	175	1			522
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2246	2	8	9	N	7					529
10	2449	X	1644	-0-	-805	-0-	1630	2	14	9	N	13					542
11	2430	X	1665	-0-	-765	-0-	1662	2	3	9	N	3					545
12	2511	X	1524	-0-	-987	-0-	1521	2	3	9	N	3					548
01	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	1814	2	77	9	N	70	187	1			431

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20	173	1			1675
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	2	3	9	N	3	173	1			1505
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					1505
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					1507
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1870	2	6	9	N	5					1512
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					1512

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		655	-0-	655	6557	649	2	6	9	N	5					201
09	1700	N	320	-0-	-1380	5177	317	2	3	9	N	3					204
10	5590	X	413	-0-	-5177	-0-	410	2	3	9	N	3					207
11	600	N	196	-0-	-404	-0-	194	2	2	9	N	2					209
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8					217
*01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					224

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31045	X	2437	-0-	-28608	-0-	2393	2	44	9	N	40					360
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2378	2	165	9	N	150	177	1			333
10	2387	X	2320	-0-	-67	-0-	2309	2	11	9	N	10					343
11	2370	X	2223	-0-	-147	-0-	2204	2	19	9	N	17					360
12	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2157	2	19	9	N	17					377
01	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	2168	2	14	9	N	13					390

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8745	X	364	-0-	-8381	-0-	362	2	2	9	N	2					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					129
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					129
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					129
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					129

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3593	X	-0-	-0-	-3593	-0-					N	-0-					225
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	352	-0-	-188	-0-	9	1	309	2	Y	31					31
							34	9									
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	12	1	402	2	Y	2	27	1			6
							2	9									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	11	1	381	2	Y	3					9
							3	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	8					17
							9	9									
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	-0-					17

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	110	87	1	2887	2	Y	124					124
							136	9									
10	1809	N	1699	-0-	-110	-0-	49	1	1633	2	Y	15	109	1			30
							17	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	50	1	1680	2	Y	38					68
							42	9									
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2487	2	Y	23					91
							25	9									
*01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	61	1	2023	2	Y	-0-					91

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 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
08	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	75	1	2488	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2274	-0-	-336	-0-	65	1	2175	2	Y	31					31
							34	9									
10	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	74	1	2465	2	Y	-0-	27	1			4
11	2520	X	1922	-0-	-598	-0-	56	1	1866	2	Y	-0-					4
12	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	69	1	2316	2	Y	-0-					4
01	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	72	1	2396	2	Y	-0-					4

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	110	1	2456	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	104	1	2303	2	Y	19					26
							21	9									
10	3069	X	2200	-0-	-869	-0-	93	1	2073	2	Y	31					57
							34	9									
11	2970	X	2201	-0-	-769	-0-	94	1	2085	2	Y	20	35	1			42
							22	9									
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	15					57
							17	9									
01	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	104	1	2313	2	Y	40	34	1			63
							44	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	67	1	1481	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	90	1	1991	2	Y	13					17
							14	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	94	1	2079	2	Y	15					32
							17	9									
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	81	1	1810	2	Y	12	19	1			25
							13	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	Y	19					44
							21	9									
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	88	1	1945	2	Y	19	25	1			38
							21	9									

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2529	-0-	-1222	-0-	107	1	2377	2	Y	41	59	1			11
							45	9									
09	3630	X	2569	-0-	-1061	-0-	108	1	2391	2	Y	64					75
							70	9									
10	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	102	1	2273	2	Y	53					128
							58	9									
11	3630	X	2857	-0-	-773	-0-	121	1	2699	2	Y	34	77	1			85
							37	9									
12	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	143	1	3171	2	Y	54					139
							59	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	36	79	1			96
							40	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	109	1	2418	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
09	3390	X	2500	-0-	-890	-0-	106	1	2362	2	Y	29					41
							32	9									
10	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	137	1	3048	2	Y	19					60
							21	9									
11	2580	X	2478	-0-	-102	-0-	106	1	2353	2	Y	17	36	1			41
							19	9									
12	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	99	1	2210	2	Y	13					54
							14	9									
01	3193	X	1779	-0-	-1414	-0-	75	1	1676	2	Y	25	31	1			48
							28	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	141	1	3124	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	3000	N	3011	-0-	11	11	130	1	2878	2	Y	3					5
							3	9									
10	2667	N	2656	-0-	-11	-0-	114	1	2539	2	Y	3					8
							3	9									
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2477	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	130	1	2892	2	Y	3					8
							3	9									
01	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	110	1	2448	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	54	1	1198	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	57	1	1257	2	Y	17					19
							19	9									
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	18					37
							20	9									
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	1	23	1			15
							1	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	90	1	1996	2	Y	6					21
							7	9									
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	57	1	1274	2	Y	13	12	1			22
							14	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	268	-0-	268	2724	49	1	219	2	N	-0-					-0-
09	0	W	395	-0-	395	3119	72	1	323	2	N	-0-					-0-
10	0		329	-0-	329	3448	59	1	270	2	N	-0-					-0-
11	459		459	-0-	-0-	3448	84	1	375	2	N	-0-					-0-
*12	483		300	-0-	-183	3265	33	1	267	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	298	-0-	-2802	463	39	1	259	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 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
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1595	2	N	55					379
							61	9									
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	181	1	1482	2	N	38					417
							42	9									
10	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	50	1	1206	2	N	14					431
							15	9									
11	1770	N	537	-0-	-1233	-0-	56	1	481	2	N	-0-					431
12	1767	N	837	-0-	-930	-0-	86	1	749	2	N	2					433
							2	9									
*01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	266	1	1069	2	N	38	174	1			297
							42	9									

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	16	1	1552	2	N	8					113
							9	9									
09	1650	N	1442	-0-	-208	-0-	15	1	1401	2	N	24					137
							26	9									
10	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	16	1	1423	2	N	16					153
							18	9									
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	15	1	1348	2	N	37					190
							41	9									
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-					190
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	16	1	1349	2	N	8	178	1			20
							9	9									

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					56
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1966	2	51	9	N	46					102
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					102
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102
12	2077	N	1781	-0-	-296	-0-	1781	2			N	-0-					102
01	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			N	-0-					102

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 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
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

08	15810 X	14025	-0-	-1785	-0-	13970	2	55	9	Y	50	47	1					109
09	15300 X	11192	-0-	-4108	-0-	11169	2	23	9	Y	21	22	1					108
10	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	12	105	1					15
11	13560 X	3278	-0-	-10282	-0-	120	1	3118	2	Y	36	2	1		2	8		47
						40	9											
12	14012 X	12949	-0-	-1063	-0-	392	1	12451	2	Y	96	18	1					125
						106	9											
01	14012 X	1530	-0-	-12482	-0-	55	1	1475	3	Y	-0-							125

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24180	X	24034	-0-	-146	-0-	23929	2	105	9	Y	95	80	1			81
09	23400	X	21328	-0-	-2072	-0-	21245	2	83	9	Y	75	16	1			140
10	24180	X	20504	-0-	-3676	-0-	20498	2	6	9	Y	5	26	1			119
11	23250	X	4799	-0-	-18451	-0-	178	1	4612	2	Y	8	13	1	8	8	106
							9	9									
12	24025	X	13481	-0-	-10544	-0-	410	1	13026	2	Y	41	41	1			106
							45	9									
01	24025	X	5259	-0-	-18766	-0-	189	1	5069	3	Y	1					95
							1	9									

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9207	X	7814	-0-	-1393	-0-	7730	2	84	9	Y	76	26	1			108
09	8910	X	7460	-0-	-1450	-0-	7388	2	72	9	Y	65	22	1			151
10	9207	X	6787	-0-	-2420	-0-	6753	2	34	9	Y	31	29	1			153
11	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	4282	1	5988	2	Y	42	17	1	21	8	157
							46	9									
12	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	3595	1	6315	2	Y	127	252	1			32
							140	9									
01	7812	X	5182	-0-	-2630	-0-	3624	1	1536	3	Y	20					52
							22	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69068	X	34393	-0-	-34675	-0-	34167	2	226	9	N	205	115	1			245
09	66840	X	29444	-0-	-37396	-0-	29155	2	289	9	N	263	418	1			90
10	45291	X	31102	-0-	-14189	-0-	30958	2	144	9	N	131	19	1			202
11	41220	X	28561	-0-	-12659	-0-	1051	1	27255	2	N	232	209	1			225
							255	9									
12	37696	X	30649	-0-	-7047	-0-	931	1	29566	2	N	138	258	1			105
							152	9									
01	34379	X	29029	-0-	-5350	-0-	941	1	2660	2	N	108					213
							25309	3	119	9							

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	21985	-0-	-3001	-0-	21935	2	50	9	N	45	178	1			54
09	21720	X	19514	-0-	-2206	-0-	19514	2			N	-0-					54
10	22444	X	21656	-0-	-788	-0-	21622	2	34	9	N	31					85
11	21270	X	21003	-0-	-267	-0-	815	1	20169	2	N	17					102
							19	9									
12	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	977	1	21009	2	N	119	184	1			37
							131	9									
01	21979	X	18210	-0-	-3769	-0-	854	1	17277	3	N	72					109
							79	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	31739	2	205	9	N	186	107	1			175
09	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	27785	2	317	9	N	288	26	1			437
10	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-	28368	2	259	9	N	235	478	1			194
11	25842	X	25842	-0-	-0-	-0-	952	1	24689	2	N	183	209	1			168
							201	9									
12	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	837	1	26573	2	N	225	256	1			137
							248	9									
*01	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	874	1	2381	2	N	50					187
							23504	3	55	9							

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	15020	-0-	-1069	-0-	15008	2	12	9	Y	11	50	1			45
09	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15811	2	37	9	Y	34	9	1			70
10	16306	X	13147	-0-	-3159	-0-	13110	2	37	9	Y	34	13	1			91
11	15780	X	12332	-0-	-3448	-0-	1891	1	10390	2	Y	46	10	1	34	8	93
							51	9									
12	16368	X	15604	-0-	-764	-0-	2489	1	13003	2	Y	102	36	1			159
							112	9									
01	16368	X	6931	-0-	-9437	-0-	1467	1	968	2	Y	-0-					159
							4496	3									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40176	X	32413	-0-	-7763	-0-	32384	2	29	9	N	26					240
09	34860	X	28366	-0-	-6494	-0-	28366	2			N	-0-					240
10	36022	X	31746	-0-	-4276	-0-	31746	2			N	-0-					240
11	32580	X	29229	-0-	-3351	-0-	103	1	29126	2	N	-0-					240
12	33573	X	28767	-0-	-4806	-0-	79	1	28657	2	N	28	191	1			77
							31	9									
01	32426	X	24751	-0-	-7675	-0-	77	1	24569	3	N	95					172
							105	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65162	X	27373	-0-	-37789	-0-	27085	2	288	9	N	262	287	1			196
09	63060	X	24520	-0-	-38540	-0-	24243	2	277	9	N	252	219	1			229
10	36301	X	24752	-0-	-11549	-0-	24578	2	174	9	N	158	238	1			149
11	32580	X	22006	-0-	-10574	-0-	812	1	21055	2	N	126	16	1			259
							139	9									
12	30349	X	25132	-0-	-5217	-0-	758	1	24086	2	N	262	486	1			35
							288	9									
01	27373	X	14615	-0-	-12758	-0-	475	1	1335	2	N	37					72
							12764	3	41	9							

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	21184	-0-	-3802	-0-	21006	2	178	9	N	162	70	1			235
09	23700	X	18472	-0-	-5228	-0-	18219	2	253	9	N	230	239	1			226
10	24490	X	17037	-0-	-7453	-0-	16893	2	144	9	N	131	243	1			114
11	21390	X	9849	-0-	-11541	-0-	364	1	9441	2	N	40	12	1			142
							44	9									
12	21173	X	20673	-0-	-500	-0-	626	1	19890	2	N	143	55	1			230
							157	9									
01	21173	X	17440	-0-	-3733	-0-	623	1	16754	3	N	57	192	1			95
							63	9									

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93744	X	16043	-0-	-77701	-0-	16023	2	20	9	N	18					157
09	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	14067	2			N	-0-					157
10	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15837	2	103	9	N	94	193	1			58
11	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	605	1	14993	2	N	-0-					58
12	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	708	1	15219	2	N	51					109
							56	9									
01	15562	X	13547	-0-	-2015	-0-	631	1	12769	3	N	134	195	1			48
							147	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 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
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	877	2	25	9	N	23	6	8			1375
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	2	11	9	N	10	3	8			1382
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	921	2	39	9	N	35	1	8			1416
11	870	N	833	-0-	-37	-0-	805	2	28	9	N	25	3	8			1438
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	929	2	50	9	N	45	3	8			1480
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	778	2	30	9	N	27	3	8			1504

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					45
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					45
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					45
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					45
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					45
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					45

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1240	2	14	9	N	13					63
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	N	12					75
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1244	2	17	9	N	15					90
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1372	2	24	9	N	22					112
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1224	2	23	9	N	21	1	8			132
01	1271	N	663	-0-	-608	-0-	640	2	23	9	N	21	1	8			152

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					117
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					117
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					117
11	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					117
12	527	X	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					117
01	527	X	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					117

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	Y	7	10	1			5
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					6
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	8	1			2
12	527	X	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					2
*01	521	X	521	-0-	-0-	-0-	493	2	28	9	Y	25	23	1			4

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	2	1	1821	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1652	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1	1	1532	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1	1	1322	2	Y	49	46	1			4
							54	9									
12	2387	X	1160	-0-	-1227	-0-	1	1	1127	2	Y	29	30	1			3
							32	9									
01	1860	X	1247	-0-	-613	-0-	1227	2	20	9	Y	18	20	1			1

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

08	T. A.		705	-0-	705	5977	1	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6793	X	816	-0-	-5977	-0-	1	1	814	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	713	X	705	-0-	-8	-0-	1	1	696	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	701	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
12	1333	X	573	-0-	-760	-0-	556	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	837	X	323	-0-	-514	-0-	317	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

08	T. A.		370	-0-	370	865	369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1317	X	452	-0-	-865	-0-	451	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	2	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1	1	1406	2	Y	-0-					-0-
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1688	2	Y	-0-					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2641	-0-	-614	-0-	2564	2	77	9	Y	70	68	1			53
09	3150	X	1528	-0-	-1622	-0-	1522	2	6	9	Y	5					58
10	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	1563	2	3	9	Y	3					61
11	3510	X	1887	-0-	-1623	-0-	1858	2	29	9	Y	26	74	1			13
12	3069	X	1869	-0-	-1200	-0-	1869	2			Y	-0-					13
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	1869	2	58	9	Y	53	57	1			9

REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	112	5	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	1417	2	65	9	Y	59	74	1			44
09	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	1139	2	4	9	Y	4					48
10	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	1232	2	2	9	Y	2					50
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1519	2	28	9	Y	25	63	1			12
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					12
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1557	2	58	9	Y	53	56	1			9

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1629	-0-		1629		7293	2	1	1625	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
09	9120	X	1827	-0-		-7293		-0-	2	1	1824	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
10	1643	X	1369	-0-		-274		-0-	1	1	1353	2	Y	14	13	1			1
									15	9									
11	2281	X	2281	-0-		-0-		-0-	2	1	2240	2	Y	35	33	1			3
									39	9									
12	2015	X	1692	-0-		-323		-0-	1	1	1663	2	Y	25	25	1			3
									28	9									
01	1891	X	1832	-0-		-59		-0-	1	1	1811	2	Y	18	20	1			1
									20	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1377	-0-		-235		-0-	230	1	1115	2	Y	29	30	1			22
									32	9									
09	2130	X	146	-0-		-1984		-0-	146	2			Y	-0-					22
10	2201	X	1304	-0-		-897		-0-	140	1	1163	2	Y	1					23
									1	9									
11	2130	X	1773	-0-		-357		-0-	587	1	1160	2	Y	24	35	1			12
									26	9									
12	1436	X	1436	-0-		-0-		-0-	356	1	1080	2	Y	-0-					12
01	1364	X	543	-0-		-821		-0-	199	1	313	2	Y	28	35	1			5
									31	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34564	X	34564	-0-		-0-		-0-	34077	2	487	9	N	443	351	1			306
09	33300	X	31764	-0-		-1536		-0-	31283	2	481	9	N	437	531	1			212
10	34410	X	31926	-0-		-2484		-0-	31403	2	523	9	N	475	363	1			324
11	33300	X	27024	-0-		-6276		-0-	26598	2	426	9	N	387	350	1			361
12	34255	X	30916	-0-		-3339		-0-	30478	2	438	9	N	398	525	1			234
01	34255	X	27684	-0-		-6571		-0-	27355	2	329	9	N	299	359	1			174

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35203	X	35203	-0-		-0-		-0-	34646	2	557	9	N	506	648	1			151
09	27812	X	27812	-0-		-0-		-0-	27324	2	488	9	N	444	354	1			241
10	32037	X	32037	-0-		-0-		-0-	31353	2	684	9	N	622	696	1			167
11	31888	X	31888	-0-		-0-		-0-	31358	2	530	9	N	482	522	1			127
12	36363	X	28228	-0-		-8135		-0-	27858	2	370	9	N	336	371	1			92
01	35216	X	25767	-0-		-9449		-0-	25406	2	361	9	N	328	181	1			239

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35309	X	31649	-0-		-3660		-0-	37	1	31253	2	Y	326	323	1			15
									359	9									
09	34170	X	28747	-0-		-5423		-0-	26	1	28488	2	Y	212	216	1			11
									233	9									
10	35309	X	30350	-0-		-4959		-0-	22	1	30145	2	Y	166	170	1			7
									183	9									
11	30630	X	2481	-0-		-28149		-0-	3	1	2475	2	Y	3	10	1			-0-
									3	9									
12	35035	X	35035	-0-		-0-		-0-	24	1	34805	2	Y	187	166	1			21
									206	9									
01	30473	X	22505	-0-		-7968		-0-	9	1	22420	2	Y	69	85	1			5
									76	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 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
08	45384	X	36392	-0-	-8992	-0-	35824	2	568	9	N	516	539	1			272
09	42900	X	35283	-0-	-7617	-0-	34705	2	578	9	N	525	708	1			89
10	42780	X	34643	-0-	-8137	-0-	34093	2	550	9	N	500	361	1			228
11	39390	X	32111	-0-	-7279	-0-	31454	2	657	9	N	597	538	1			287
12	34875	X	31568	-0-	-3307	-0-	31040	2	528	9	N	480	555	1			212
01	34875	X	30793	-0-	-4082	-0-	30175	2	618	9	N	562	553	1			221

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134664	X	134664	-0-	-0-	-0-	400	1	132432	2	N	1665	1639	1			386
							1832	9									
09	126035	X	126035	-0-	-0-	-0-	385	1	123961	2	N	1535	1593	1			328
							1689	9									
10	131150	X	131150	-0-	-0-	-0-	403	1	128998	2	N	1590	1431	1			487
							1749	9									
11	0	W	127153	-0-	127153	127153	396	1	125099	2	N	1507	1777	1			217
							1658	9									
12	0	W	120828	-0-	120828	247981	402	1	118813	2	N	1466	1272	1			411
							1613	9									
*01	361706	X	113725	-0-	-247981	-0-	400	1	111677	2	N	1498	1291	1			618
							1648	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 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
08	47399	X	40423	-0-	-6976	-0-	170	1	39063	2	Y	1082	1086	1			50
							1190	9									
09	44970	X	34253	-0-	-10717	-0-	150	1	32946	2	Y	1052	1048	1			54
							1157	9									
10	44454	X	32405	-0-	-12049	-0-	146	1	31212	2	Y	952	966	1			40
							1047	9									
11	41190	X	32655	-0-	-8535	-0-	38	1	31814	2	Y	730	713	1			57
							803	9									
12	39339	X	36412	-0-	-2927	-0-	24	1	35642	2	Y	678	659	1			76
							746	9									
01	39339	X	34760	-0-	-4579	-0-	13	1	34230	2	Y	470	513	1			33
							517	9									

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77903	X	62432	-0-	-15471	-0-	196	1	60806	2	Y	1300	1297	1			60
							1430	9									
09	71160	X	53350	-0-	-17810	-0-	167	1	51930	2	Y	1139	1141	1			58
							1253	9									
10	70990	X	56531	-0-	-14459	-0-	164	1	55065	2	Y	1184	1192	1			50
							1302	9									
11	65520	X	49459	-0-	-16061	-0-	56	1	48599	2	Y	731	724	1			57
							804	9									
12	50255	X	50255	-0-	-0-	-0-	33	1	49451	2	Y	701	679	1			79
							771	9									
*01	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	19	1	49230	2	Y	502	546	1			35
							552	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	138578	X	138578	-0-	-0-	-0-	378	1	135507	2	Y	2448	2450	1			113
							2693	9									
09	127094	X	127094	-0-	-0-	-0-	323	1	124198	2	Y	2339	2333	1			119
							2573	9									
10	122060	X	122060	-0-	-0-	-0-	303	1	119252	2	Y	2277	2300	1			96
							2505	9									
11	130384	X	130384	-0-	-0-	-0-	144	1	128583	2	Y	1506	1485	1			117
							1657	9									
12	138007	X	138007	-0-	-0-	-0-	92	1	136367	2	Y	1407	1366	1			158
							1548	9									
*01	123709	X	123709	-0-	-0-	-0-	47	1	122679	2	Y	894	989	1			63
							983	9									

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70928	X	49911	-0-	-21017	-0-	67	1	49363	2	N	437	333	1			196
							481	9									
09	63180	X	43232	-0-	-19948	-0-	64	1	42759	2	N	372	359	1			209
							409	9									
10	60202	X	40352	-0-	-19850	-0-	61	1	39929	2	N	329	361	1			177
							362	9									
11	55260	X	42614	-0-	-12646	-0-	57	1	42124	2	N	394	336	1			235
							433	9									
12	53041	X	47346	-0-	-5695	-0-	64	1	46853	2	N	390	508	1			117
							429	9									
01	49910	X	44284	-0-	-5626	-0-	64	1	43813	2	N	370	353	1			134
							407	9									

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102393	X	80402	-0-	-21991	-0-	107	1	78901	2	N	1267	1237	1			368
							1394	9									
09	93870	X	76247	-0-	-17623	-0-	113	1	74846	2	N	1171	1214	1			325
							1288	9									
10	91171	X	77374	-0-	-13797	-0-	116	1	75986	2	N	1156	1065	1			416
							1272	9									
11	85770	X	83319	-0-	-2451	-0-	112	1	81978	2	N	1117	1235	1			298
							1229	9									
12	83893	X	83893	-0-	-0-	-0-	112	1	82567	2	N	1104	1211	1			191
							1214	9									
01	80042	X	78733	-0-	-1309	-0-	113	1	77555	2	N	968	866	1			293
							1065	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95306	X	95306	-0-	-0-	-0-	328	1	93267	2	Y	1555	1554	1			72
							1711	9									
09	88098	X	88098	-0-	-0-	-0-	288	1	86061	2	Y	1590	1581	1			81
							1749	9									
10	85685	X	85685	-0-	-0-	-0-	277	1	83977	2	Y	1301	1327	1			55
							1431	9									
11	85576	X	85576	-0-	-0-	-0-	97	1	84501	2	Y	889	875	1			69
							978	9									
12	84166	X	84166	-0-	-0-	-0-	56	1	83167	2	Y	857	830	1			96
							943	9									
*01	80901	X	80901	-0-	-0-	-0-	31	1	80245	2	Y	568	624	1			40
							625	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

08	36952 X	25351	-0-	-11601	-0-	25045	2	306	9	N	278	181	1			264
09	36270 X	20495	-0-	-15775	-0-	20227	2	268	9	N	244	362	1			146
10	37479 X	22215	-0-	-15264	-0-	21912	2	303	9	N	275	352	1			69
11	36270 X	20346	-0-	-15924	-0-	20050	2	296	9	N	269	179	1			159
12	25358 X	19800	-0-	-5558	-0-	19517	2	283	9	N	257	344	1			72
01	25358 X	19905	-0-	-5453	-0-	19624	2	281	9	N	255	171	1			156

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

08	12958 X	10691	-0-	-2267	-0-	1155	1	9428	2	N	98	184	1			213
						108	9									
09	12540 X	2396	-0-	-10144	-0-	328	1	2035	2	N	30					243
						33	9									
10	12958 X	6468	-0-	-6490	-0-	490	1	5736	2	N	220	170	1			293
						242	9									
11	11370 X	9342	-0-	-2028	-0-	1121	1	8033	2	N	171	181	1			283
						188	9									
12	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	946	1	7802	2	N	161	173	1			271
						177	9									
*01	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	855	1	5770	2	N	132	180	1			223
						145	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

08	121884 X	121884	-0-	-0-	-0-	390	1	119721	2	Y	1612	1607	1			74
						1773	9									
09	112457 X	112457	-0-	-0-	-0-	340	1	110053	2	Y	1876	1854	1			96
						2064	9									
10	113770 X	105547	-0-	-8223	-0-	320	1	103389	2	Y	1671	1697	1			70
						1838	9									
11	110100 X	101461	-0-	-8639	-0-	111	1	100063	2	Y	1170	1149	1			91
						1287	9									
12	100557 X	100557	-0-	-0-	-0-	67	1	99455	2	Y	941	926	1			106
						1035	9									
*01	91319 X	91319	-0-	-0-	-0-	35	1	90501	2	Y	712	768	1			50
						783	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104394	X	104394	-0-	-0-	-0-	369 1764	1 9	102261	2	Y	1604	1603	1			74
09	108120	X	96444	-0-	-11676	-0-	326 1186	1 9	94932	2	Y	1078	1097	1			55
10	111724	X	96598	-0-	-15126	-0-	314 1300	1 9	94984	2	Y	1182	1187	1			50
11	108120	X	99687	-0-	-8433	-0-	109 849	1 9	98729	2	Y	772	762	1			60
12	95977	X	95977	-0-	-0-	-0-	64 892	1 9	95021	2	Y	811	780	1			91
*01	96716	X	96716	-0-	-0-	-0-	37 569	1 9	96110	2	Y	517	572	1			36

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

08	92938	X	62449	-0-	-30489	-0-	344 754	1 9	61351	2	N	685	547	1			180
09	83550	X	58682	-0-	-24868	-0-	335 726	1 9	57621	2	N	660	714	1			126
10	80383	X	58126	-0-	-22257	-0-	341 811	1 9	56974	2	N	737	548	1			315
11	72660	X	52962	-0-	-19698	-0-	324 650	1 9	51988	2	N	591	736	1			170
12	65472	X	53188	-0-	-12284	-0-	342 708	1 9	52138	2	N	644	745	1			69
01	62434	X	50434	-0-	-12000	-0-	344 657	1 9	49433	2	N	597	545	1			121

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

08	158472	X	118799	-0-	-39673	-0-	246 2211	1 9	116342	2	Y	2010	2022	1			93
09	153360	X	103858	-0-	-49502	-0-	198 1795	1 9	101865	2	Y	1632	1642	1			83
10	156240	X	95805	-0-	-60435	-0-	176 1263	1 9	94366	2	Y	1148	1183	1			48
11	151200	X	94407	-0-	-56793	-0-	103 1019	1 9	93285	2	Y	926	902	1			72
12	115196	X	82120	-0-	-33076	-0-	55 810	1 9	81255	2	Y	736	725	1			83
01	0	W	73401	-0-	73401	73401	28 503	1 9	72870	2	Y	457	508	1			32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129580	X	89719	-0-	-39861	-0-	215	1	89447	2	Y	52	54	1			2
							57	9									
09	125400	X	77430	-0-	-47970	-0-	175	1	76958	2	Y	270	258	1			14
							297	9									
10	115847	X	74221	-0-	-41626	-0-	162	1	73806	2	Y	230	234	1			10
							253	9									
11	112110	X	69514	-0-	-42596	-0-	77	1	69153	2	Y	258	248	1			20
							284	9									
12	105431	X	59580	-0-	-45851	-0-	40	1	59281	2	Y	235	229	1			26
							259	9									
01	89714	X	51853	-0-	-37861	-0-	20	1	51709	2	Y	113	131	1			8
							124	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		81454	-0-	81454	282792	204	1	80740	2	Y	464	471	1			21
							510	9									
09	SHUT IN		74745	-0-	74745	357537	172	1	74057	2	Y	469	466	1			24
							516	9									
10	SHUT IN		65469	-0-	65469	423006	155	1	64692	2	Y	565	565	1			24
							622	9									
11	SHUT IN		59225	-0-	59225	482231	66	1	58825	2	Y	304	304	1			24
							334	9									
12	SHUT IN		43397	-0-	43397	525628	29	1	43131	2	Y	215	215	1			24
							237	9									
01	SHUT IN		36408	-0-	36408	562036	14	1	36244	2	Y	136	150	1			10
							150	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126844	X	97253	-0-	-29591	-0-	217	1	96183	2	N	775	700	1			255
							853	9									
09	97584	X	97584	-0-	-0-	-0-	210	1	96072	2	N	1184	1069	1			370
							1302	9									
10	95542	X	95057	-0-	-485	-0-	217	1	93446	2	N	1267	1429	1			208
							1394	9									
11	92785	X	92785	-0-	-0-	-0-	210	1	91429	2	N	1042	1085	1			165
							1146	9									
12	95542	X	84042	-0-	-11500	-0-	217	1	83057	2	N	698	726	1			137
							768	9									
01	95542	X	88590	-0-	-6952	-0-	217	1	87496	2	N	797	711	1			223
							877	9									

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		126190	-0-	126190	305921	363	1	123299	2	Y	2298	2327	1			106
							2528	9									
09	T. A.		113194	-0-	113194	419115	311	1	110822	2	Y	1874	1884	1			96
							2061	9									
10	T. A.		108082	-0-	108082	527197	294	1	106341	2	Y	1315	1356	1			55
							1447	9									
11	T. A.		124460	-0-	124460	651657	131	1	123073	2	Y	1142	1108	1			89
							1256	9									
12	T. A.		110212	-0-	110212	761869	74	1	109120	2	Y	925	910	1			104
							1018	9									
01	T. A.		94635	-0-	94635	856504	36	1	93975	2	Y	567	631	1			40
							624	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

08	179252	X	179252	-0-	-0-	-0-	536	1	177212	2	Y	1367	1359	1			63
							1504	9									
09	151675	X	151675	-0-	-0-	-0-	452	1	149899	2	Y	1204	1206	1			61
							1324	9									
10	145909	X	145909	-0-	-0-	-0-	429	1	144153	2	Y	1206	1216	1			51
							1327	9									
11	139391	X	139391	-0-	-0-	-0-	306	1	138205	2	Y	800	789	1			62
							880	9									
12	141949	X	125690	-0-	-16259	-0-	301	1	124612	2	Y	706	689	1			79
							777	9									
01	115847	X	110959	-0-	-4888	-0-	259	1	110006	2	Y	631	666	1			44
							694	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

08	202146	X	202146	-0-	-0-	-0-	454	1	199919	2	Y	1612	1617	1			74
							1773	9									
09	181760	X	181760	-0-	-0-	-0-	374	1	179873	2	Y	1375	1379	1			70
							1513	9									
10	176793	X	176793	-0-	-0-	-0-	343	1	174376	2	Y	1885	1876	1			79
							2074	9									
11	179668	X	179668	-0-	-0-	-0-	197	1	178404	2	Y	970	974	1			75
							1067	9									
12	173550	X	173550	-0-	-0-	-0-	117	1	172426	2	Y	915	887	1			103
							1007	9									
01	0	W	156674	-0-	156674	156674	60	1	155935	2	Y	617	677	1			43
							679	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

08	138849	X	56331	-0-	-82518	-0-	282	1	55180	2	Y	790	793	1			36
							869	9									
09	134370	X	45368	-0-	-89002	-0-	250	1	44368	2	Y	682	683	1			35
							750	9									
10	138849	X	42745	-0-	-96104	-0-	247	1	41848	2	Y	591	601	1			25
							650	9									
11	134370	X	37976	-0-	-96394	-0-	124	1	37278	2	Y	522	506	1			41
							574	9									
12	138849	X	35614	-0-	-103235	-0-	24	1	35060	2	Y	482	469	1			54
							530	9									
01	138849	X	33488	-0-	-105361	-0-	13	1	33122	2	Y	321	352	1			23
							353	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

08	214895	X	214895	-0-	-0-	-0-	468	1	211656	2	Y	2519	2527	1			116
							2771	9									
09	189546	X	189546	-0-	-0-	-0-	380	1	186771	2	Y	2177	2182	1			111
							2395	9									
10	187767	X	178624	-0-	-9143	-0-	343	1	175211	2	Y	2791	2785	1			117
							3070	9									
11	181710	X	166720	-0-	-14990	-0-	266	1	164248	2	Y	2005	1966	1			156
							2206	9									
12	187767	X	153126	-0-	-34641	-0-	102	1	151287	2	Y	1579	1558	1			177
							1737	9									
01	187767	X	142245	-0-	-45522	-0-	54	1	141058	2	Y	1030	1135	1			72
							1133	9									

REEVES A SL WELL #: 4H RRCID -> 275241 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

08	152427	X	117006	-0-	-35421	-0-	243	1	113354	2	Y	3099	3143	1			143
							3409	9									
09	147510	X	94470	-0-	-53040	-0-	188	1	91404	2	Y	2616	2625	1			134
							2878	9									
10	152427	X	86275	-0-	-66152	-0-	169	1	84078	2	Y	1844	1900	1			78
							2028	9									
11	147510	X	76171	-0-	-71339	-0-	86	1	74256	2	Y	1663	1612	1			129
							1829	9									
12	152427	X	70281	-0-	-82146	-0-	46	1	68608	2	Y	1479	1442	1			166
							1627	9									
01	152427	X	61935	-0-	-90492	-0-	23	1	60711	2	Y	1092	1181	1			77
							1201	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		118231	-0-	118231	271477	247	1	117079	2	Y	823	829	1			38
							905	9									
09	SHUT IN		103323	-0-	103323	374800	198	1	102330	2	Y	723	724	1			37
							795	9									
10	SHUT IN		97013	-0-	97013	471813	177	1	95315	2	Y	1383	1362	1			58
							1521	9									
11	SHUT IN		101234	-0-	101234	573047	114	1	100161	2	Y	872	862	1			68
							959	9									
12	SHUT IN		94978	-0-	94978	668025	64	1	94209	2	Y	641	637	1			72
							705	9									
01	SHUT IN		82961	-0-	82961	750986	32	1	82486	2	Y	403	447	1			28
							443	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		3255	3255	-0-	-0-	-0-	679	1	2554	2	N	20	149	1			52
							22	9									
09		3120	3030	-0-	-90	-0-	535	1	2481	2	N	13					65
							14	9									
10		3224	3187	-0-	-37	-0-	598	1	2589	2	N	-0-					65
11		3120	3005	-0-	-115	-0-	285	1	2678	2	N	38					103
							42	9									
12		3224	3026	-0-	-198	-0-	311	1	2704	2	N	10					113
							11	9									
01		3224	2766	-0-	-458	-0-	254	1	2490	2	N	20					133
							22	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	360	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319						N	NO RPT					-0-
*12		600	-0-	-0-	-600	3719					N	300					300
*01		620	-0-	-0-	-620	3099					N	-0-					300

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2401	-0-		-389	-0-		49	1	2299	2	N	42	167	1			33
									7	4	46	9							
09	2580	N	2285	-0-		-295	-0-		54	1	2190	2	N	28					61
									10	4	31	9							
10	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-		122	1	2570	2	N	65					126
									1	4	72	9							
11	2310	N	2254	-0-		-56	-0-		112	1	2097	2	N	31	122	1			35
									11	4	34	9							
12	2356	N	1978	-0-		-378	-0-		96	1	1853	2	N	21					56
									6	4	23	9							
01	2759	N	2529	-0-		-230	-0-		196	1	2262	2	N	60					116
									5	4	66	9							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

08	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-		-0-	8318						Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

08	T. A.		3997	-0-		3997	3997		83	1	3902	2	Y	-0-					-0-
									12	4									
09	T. A.		3995	-0-		3995	7992		95	1	3883	2	Y	-0-					-0-
									17	4									
10	T. A.		3477	-0-		3477	11469		158	1	3318	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11	14239	X	2770	-0-		-11469	-0-		140	1	2616	2	Y	-0-					-0-
									14	4									
12	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-		145	1	2793	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
01	3751	X	2683	-0-		-1068	-0-		213	1	2464	2	Y	-0-					-0-
									6	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

08	T. A.		885	-0-		885	885		19	1	863	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
09	T. A.		472	-0-		472	1357		12	1	458	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
10	T. A.		189	-0-		189	1546		8	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	1900	X	354	-0-		-1546	-0-		18	1	334	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
12	1120	X	1120	-0-		-0-	-0-		55	1	1062	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
*01	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-		159	1	1834	2	Y	-0-					-0-
									4	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	20	1	918	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	24	1	962	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	46	1	875	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	897	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

08	T. A.		1921	-0-	1921	1921	40	1	1875	2	Y	-0-	2	1			-0-
							6	4									
09	T. A.		1820	-0-	1820	3741	44	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		1987	-0-	1987	5728	90	1	1890	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
11	7330	X	1602	-0-	-5728	-0-	81	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	145	1	1670	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1761	-0-		1761	1761		36	1	1691	2	Y	26	27	1			3
									5	4	29	9							
09	T. A.		1843	-0-		1843	3604		44	1	1772	2	Y	17	18	1			2
									8	4	19	9							
10	T. A.		1786	-0-		1786	5390		80	1	1682	2	Y	21	22	1			1
									1	4	23	9							
11	6974	X	1584	-0-		-5390	-0-		79	1	1477	2	Y	18	16	1			3
									8	4	20	9							
12	1120	X	1120	-0-		-0-	-0-		55	1	1062	2	Y	-0-	3	1			-0-
									3	4									
*01	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-		130	1	1497	2	Y	-0-					-0-
									3	4									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

08	T. A.		297	-0-		297	297		6	1	290	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
09	T. A.		45	-0-		45	342		1	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		27	-0-		27	369		2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	670	X	301	-0-		-369	-0-		15	1	284	2	Y	-0-					-0-
									2	4									
12	275	X	275	-0-		-0-	-0-		13	1	261	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
*01	292	N	292	-0-		-0-	-0-		23	1	268	2	Y	-0-					-0-
									1	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

08	T. A.		2069	-0-		2069	2069		43	1	2020	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
09	T. A.		1543	-0-		1543	3612		36	1	1501	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
10	T. A.		1820	-0-		1820	5432		83	1	1736	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11	8162	X	2730	-0-		-5432	-0-		138	1	2578	2	Y	-0-					-0-
									14	4									
12	950	N	950	-0-		-0-	-0-		46	1	901	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
*01	994	N	994	-0-		-0-	-0-		79	1	913	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	242	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	6	1	244	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	17	1	193	2	Y	-0-			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

08	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

08	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	35	1	1656	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	39	1	1571	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	142	1	1646	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	21	1	971	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	24	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	46	1	970	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	992	N	624	-0-	-368	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 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
08	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					102
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					102
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					102
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					102
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					102
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					102

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					20
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					20
11	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					20
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

08	14B2 EXT		226	-0-	226	226	226	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1215	-0-	1215	1441	1213	2	2	9	N	2					2
10	14B2 EXT		955	-0-	955	2396	953	2	2	9	N	2					4
11	14B2 EXT		2040	-0-	2040	4436	2039	2	1	9	N	1					5
12	5404	X	968	-0-	-4436	-0-	967	2	1	9	N	1					6
*01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	N	1					7

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					15
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					15
10	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					15
11	3000	N	3374	-0-	374	374					N	-0-					15
*12	3100	N	4528	-0-	1428	1802	4528	2			N	-0-					88
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	1275					N	NO RPT					88

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

08	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					121
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					121
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					121
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					121
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					121
*01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	34 1 5 4		1604 2 3 9		Y	3	6	1			1
09	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	37 1 7 4		1541 2 7 9		Y	6	4	1			3
10	1767	X	1677	-0-	-90	-0-	75 1 1 4		1593 2 8 9		Y	7	5	1			5
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	84 1 8 4		1553 2 7 9		Y	6	7	1			4
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	86 1 5 4		1645 2 12 9		Y	11	8	1			7
*01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	137 1 4 4		1582 2 11 9		Y	10	10	1			7

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	54 1 8 4		2543 2 41 9		Y	37					77
09	2640	X	2610	-0-	-30	-0-	62 1 11 4		2517 2 20 9		Y	18					95
10	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	121 1 1 4		2568 2 19 9		Y	17					112
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	127 1 13 4		2380 2 12 9		Y	11	46	1			77
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	128 1 7 4		2465 2 17 9		Y	15					92
01	2697	X	2687	-0-	-10	-0-	212 1 6 4		2449 2 20 9		Y	18					110

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	574	-0-	-666	-0-	12 1 2 4		560 2		Y	-0-					-0-
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	10 1 2 4		399 2		Y	-0-					-0-
10	558	N	373	-0-	-185	-0-	17 1		356 2		Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31 1 3 4		582 2 2 9		Y	2	2	1			-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4		538 2		Y	-0-					-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48 1 1 4		562 2		Y	-0-					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3729	-0-		-208	-0-		77	1	3604	2	Y	34	35	1			4
									11	4	37	9							
09	3810	X	3601	-0-		-209	-0-		86	1	3468	2	Y	29	29	1			4
									15	4	32	9							
10	3937	X	2945	-0-		-992	-0-		132	1	2783	2	Y	26	28	1			2
									1	4	29	9							
11	3810	X	415	-0-		-3395	-0-		22	1	391	2	Y	-0-	2	1			-0-
									2	4									
12	3875	X	1452	-0-		-2423	-0-		71	1	1375	2	Y	2	2	1			-0-
									4	4	2	9							
01	3720	X	894	-0-		-2826	-0-		71	1	821	2	Y	-0-					-0-
									2	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3485	-0-		-297	-0-		73	1	3401	2	N	-0-					-0-
									11	4									
09	3660	X	3551	-0-		-109	-0-		85	1	3451	2	N	-0-					-0-
									15	4									
10	3782	X	3683	-0-		-99	-0-		166	1	3515	2	N	-0-					-0-
									2	4									
11	3600	X	3576	-0-		-24	-0-		182	1	3376	2	N	-0-					-0-
									18	4									
12	3658	X	3334	-0-		-324	-0-		163	1	3162	2	N	-0-					-0-
									9	4									
01	3689	X	3545	-0-		-144	-0-		282	1	3256	2	N	-0-					-0-
									7	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1466	-0-		-84	-0-		31	1	1430	2	Y	-0-					-0-
									5	4									
09	1500	N	1329	-0-		-171	-0-		32	1	1291	2	Y	-0-					-0-
									6	4									
10	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-		73	1	1547	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
11	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-		75	1	1407	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
12	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-		72	1	1391	2	Y	-0-					-0-
									4	4									
*01	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-		126	1	1459	2	Y	-0-					-0-
									3	4									

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	139	-0-		-47	-0-		3	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-		-210	-0-						Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-						Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-		1400	2	28	9	N	25					135
09	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-		1592	2	35	9	N	32	152	1			15
10	1457	N	1442	-0-		-15	-0-		1414	2	28	9	N	25					40
11	1380	N	1182	-0-		-198	-0-		1154	2	28	9	N	25					65
12	1674	N	1421	-0-		-253	-0-		1399	2	22	9	N	20					85
*01	1472	N	1472	-0-		-0-	-0-		1450	2	22	9	N	20					105

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC //CONT.// 251739
ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	94	-0-	-402	-0-	90	2	4	9	N	4					140
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	85	2	11	9	N	10					150
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1064	2	11	9	N	10	140	1			20
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					30
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	N	20					50
*01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					65

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					25
09	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	2			N	-0-					25
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					25
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					25
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					25
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	835	1	8	9	N	7					66
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	1	7	9	N	6					72
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	828	1	7	9	N	6					78
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	767	1	12	9	N	11					89
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	801	1	9	9	N	8					97
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	789	1	15	9	N	14					111

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	3647	-0-	-1220	-0-	3575	2	72	9	Y	65	177	1			159
09	4710	X	2968	-0-	-1742	-0-	2913	2	55	9	Y	50					209
10	4867	X	3441	-0-	-1426	-0-	3367	2	74	9	Y	67	188	1			88
11	4710	X	2681	-0-	-2029	-0-	2602	2	79	9	Y	72					160
12	3999	X	2800	-0-	-1199	-0-	2721	2	79	9	Y	72					232
01	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3450	2	199	9	Y	181	180	1			233

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	524	-0-	-530	-0-	524	2			N	-0-					100
09	840	N	135	-0-	-705	-0-	135	2			N	-0-					100
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					100
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					100
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1072	-0-	-1873	-0-	1066	2	6	9	N	5					201
09	1440	X	59	-0-	-1381	-0-	59	2			N	-0-					201
10	2449	X	98	-0-	-2351	-0-	98	2			N	-0-					201
11	2370	X	397	-0-	-1973	-0-	397	2			N	-0-					201
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					201
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					189

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	521	-0-	-1246	-0-	521	2			N	-0-					99
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					99
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					99
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					99
12	1178	N	546	-0-	-632	-0-	546	2			N	-0-					99
01	1426	N	301	-0-	-1125	-0-	301	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	124	1	1254	2	N	49					196
							54	9									
09	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	121	1	1217	2	N	51	193	1			54
							56	9									
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	116	1	1168	2	N	47					101
							52	9									
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	N	69					170
							76	9									
12	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1092	2	N	72	189	1			53
							79	9									
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	162	1	1194	2	N	85					138
							94	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	55	1	2545	2	N	70	181	1			25
							8	4	77	9							
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	39					64
							11	4	43	9							
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	123	1	2606	2	N	68					132
							1	4	75	9							
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	2	N	54	65	1			121
							12	4	59	9							
12	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	115	1	2229	2	N	40					161
							7	4	44	9							
*01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	209	1	2406	2	N	77	178	1			60
							5	4	85	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	79	1	3710	2	Y	32	32	1			4
							12	4	35	9							
09	4080	X	3423	-0-	-657	-0-	80	1	3285	2	Y	40	39	1			5
							14	4	44	9							
10	4216	X	3905	-0-	-311	-0-	175	1	3688	2	Y	37	40	1			2
							1	4	41	9							
11	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	181	1	3378	2	Y	38	33	1			7
							18	4	42	9							
12	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	164	1	3185	2	Y	37	40	1			4
							9	4	41	9							
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	328	1	3781	2	Y	57	56	1			5
							9	4	63	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	71	1	3315	2	Y	57	57	1			7
							11	4	63	9							
09	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	76	1	3110	2	Y	41	43	1			5
							14	4	45	9							
10	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	156	1	3267	2	Y	45	47	1			3
							1	4	50	9							
11	3510	X	3262	-0-	-248	-0-	162	1	3022	2	Y	56	49	1			10
							16	4	62	9							
12	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	158	1	3050	2	Y	53	57	1			6
							9	4	58	9							
01	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	214	1	2472	2	Y	67	67	1			6
							6	4	74	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	464	-0-		-125	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	660	N	267	-0-		-393	-0-	6	1	260	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	527	N	212	-0-		-315	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	275	-0-		-175	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
12	571	N	571	-0-		-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*01	594	N	594	-0-		-0-	-0-	47	1	546	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

08	1674	N	1148	-0-		-526	-0-	24	1	1120	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
09	1620	N	629	-0-		-991	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
10	1643	N	-0-	-0-		-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	1110	N	504	-0-		-606	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
12	745	N	745	-0-		-0-	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*01	867	N	867	-0-		-0-	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

08	4681	X	4408	-0-		-273	-0-	92	1	4262	2	Y	37	36	1			16
								13	4	41	9							
09	4530	X	4235	-0-		-295	-0-	100	1	4089	2	Y	25	27	1			14
								18	4	28	9							
10	4681	X	4332	-0-		-349	-0-	194	1	4091	2	Y	41	24	1			31
								2	4	45	9							
11	4440	X	3487	-0-		-953	-0-	174	1	3246	2	Y	45	45	1			31
								17	4	50	9							
12	4526	X	4226	-0-		-300	-0-	205	1	3975	2	Y	31	41	1			21
								12	4	34	9							
01	4402	X	4288	-0-		-114	-0-	339	1	3918	2	Y	20	28	1			13
								9	4	22	9							

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

08	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	52	1	2443	2	Y	9	11	1			4
								8	4	10	9							
09	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	58	1	2360	2	Y	5	6	1			3
								10	4	6	9							
10	2573	N	2531	-0-		-42	-0-	114	1	2401	2	Y	14	6	1			11
								1	4	15	9							
11	2430	N	2287	-0-		-143	-0-	113	1	2141	2	Y	20	17	1			14
								11	4	22	9							
12	2511	N	2147	-0-		-364	-0-	105	1	2026	2	Y	9	17	1			6
								6	4	10	9							
01	2542	N	1413	-0-		-1129	-0-	113	1	1297	2	Y	-0-	6	1			-0-
								3	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	23	1	1082	2	N	-0-					-0-
								3	4									
09	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	30	1	1216	2	N	-0-					-0-
								6	4									
10	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	62	1	1316	2	N	1	1	1			-0-
								1	4	1	9							
11	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					-0-
								6	4									
12	908	N	908	-0-		-0-	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
								3	4									
*01	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					-0-
								3	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	906	-0-		-55	-0-	19	1	884	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
09	1110	N	921	-0-		-189	-0-	23	1	894	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	941	N	941	-0-		-0-	-0-	42	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	362	-0-		-508	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
12	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	49	1	964	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
*01	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	82	1	959	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	954	-0-		-38	-0-	20	1	931	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
09	960	N	941	-0-		-19	-0-	23	1	914	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
10	998	N	998	-0-		-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-		-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	961	N	882	-0-		-79	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*01	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	309	-0-		-1	-0-	6	1	302	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	314	N	314	-0-		-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	312	N	312	-0-		-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-		-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
12	311	N	311	-0-		-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
*01	312	N	312	-0-		-0-	-0-	25	1	286	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	19	1	782	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1178	N	284	-0-	-894	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	257	-0-	-943	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	25	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	28	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1170	N	999	-0-	-171	-0-	51	1	942	2	Y	1					1
							5	4	1	9							
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
01	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	79	1	920	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	780	2	Y	6	5	1			1
							2	4	7	9							
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	604	2	Y	20	18	1			3
							3	4	22	9							
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	28	1	612	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	28	1	501	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	25	1	483	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	611	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					67
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3					70
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	343	2	6	9	N	5					75
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1112	2	28	9	N	25					100
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1950	2	28	9	N	25					125
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1114	2	44	9	N	40					165

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 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
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	750	1	3904	2	N	55					151
							61	9									
09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	750	1	3814	2	N	62	163	1			50
							68	9									
10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	750	1	3812	2	N	71					121
							78	9									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	750	1	3786	2	N	73	180	1			14
							80	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	725	1	3704	2	N	56					70
							62	9									
*01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	775	1	4020	2	N	74					144
							81	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					220
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					222
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					222
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1					223
*12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	N	8					231
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	N	29					110
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1552	2	97	9	N	88	180	1			18
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1372	2	87	9	N	79					97
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1143	2	75	9	N	68					165
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	755	2	34	9	N	31					196
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1564	2	42	9	Y	38					38

PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

08	14B2 EXT	14	-0-	14	261	14	2			Y	-0-					-0-
09	281 X	20	-0-	-261	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 10480 - 11352

08	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	2885	2	199	3	N	9	171	1			5
						10	9									
09	3090 X	2926	-0-	-164	-0-	2732	2	194	3	N	-0-					5
10	3193 X	2912	-0-	-281	-0-	2722	2	190	3	N	-0-					5
11	3060 X	2850	-0-	-210	-0-	2658	2	192	3	N	-0-					5
12	3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2766	2	209	3	N	-0-					5
01	3100 X	2794	-0-	-306	-0-	2595	2	199	3	N	-0-					5

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10462 - 11472

08	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1751	2	121	3	N	-0-					77
09	1830 N	1765	-0-	-65	-0-	1648	2	117	3	N	-0-					77
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1679	2	117	3	N	2					79
						2	9									
11	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	1634	2	118	3	N	-0-					79
12	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1664	2	126	3	N	-0-					79
01	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1591	2	122	3	N	-0-					79

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-					100
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	3	N	-0-					100
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	3	N	-0-					94

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

08	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2189	2	151	3	N	2					134
							2	9									
09	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	1995	2	141	3	N	32	166	1			-0-
							35	9									
10	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2085	2	146	3	N	-0-					-0-
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2072	2	150	3	N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2085	2	158	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2020	2	155	3	N	-0-					-0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1296	2	89	3	N	-0-					75
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1240	2	88	3	N	-0-					75
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1152	2	80	3	N	-0-					75
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1094	2	79	3	N	-0-					75
12	1271	N	922	-0-	-349	-0-	857	2	65	3	N	-0-					75
01	1240	N	881	-0-	-359	-0-	818	2	63	3	N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

08	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	973	2	28	9	N	25					125
09	1470	N	282	-0-	-1188	-0-	282	2			N	-0-					125
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1531	2	22	9	N	20					145
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					155
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	2	11	9	N	10					165
01	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	533	2	6	9	N	5					170

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

08	6572	X	148	-0-	-6424	-0-	148	2			N	-0-					324
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					324
10	4929	X	1115	-0-	-3814	-0-	1115	2			N	-0-					324
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					324
12	23618	X	23618	-0-	-0-	-0-	23618	2			N	-0-					324
*01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7757	2	102	9	N	93	193	1			224

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 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
08	11625	X	7380	-0-	-4245	-0-	7340	2	40	9	N	36					155
09	9930	X	7807	-0-	-2123	-0-	7770	2	37	9	N	34					189
10	10261	X	8966	-0-	-1295	-0-	8912	2	54	9	N	49	190	1			48
11	8580	X	8459	-0-	-121	-0-	8422	2	37	9	N	34					82
12	8401	X	5946	-0-	-2455	-0-	5921	2	25	9	N	23					105
01	8959	X	5349	-0-	-3610	-0-	5328	2	21	9	N	19					124

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10540	X	6056	-0-	-4484	-0-	5841	2	215	9	N	195	173	1			254
09	10200	X	6830	-0-	-3370	-0-	6830	2			N	-0-					254
10	10540	X	7173	-0-	-3367	-0-	7173	2			N	-0-					254
11	9660	X	7558	-0-	-2102	-0-	7548	2	10	9	N	9	190	1			73
12	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					73
*01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25048	X	11713	-0-	-13335	-0-	11713	2			N	-0-					369
09	20910	X	19054	-0-	-1856	-0-	19054	2			N	-0-					369
10	21173	X	17765	-0-	-3408	-0-	17765	2			N	-0-					369
11	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	2			N	-0-					369
12	19685	X	15217	-0-	-4468	-0-	15210	2	7	9	N	6	158	1			217
01	19685	X	5057	-0-	-14628	-0-	5057	2			N	-0-					217

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	9599	-0-	-5963	-0-	9542	2	57	9	N	52					85
09	15060	X	9951	-0-	-5109	-0-	9798	2	153	9	N	139	159	1			65
10	15562	X	4396	-0-	-11166	-0-	4396	2			N	-0-					65
11	11640	X	6451	-0-	-5189	-0-	6451	2			N	-0-					65
12	12028	X	8587	-0-	-3441	-0-	8330	2	257	9	N	234	192	1			107
01	10292	X	6608	-0-	-3684	-0-	6544	2	64	9	N	58					165

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-					77
09	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					77
10	13423	X	10578	-0-	-2845	-0-	10578	2			N	-0-					77
11	12990	X	9667	-0-	-3323	-0-	9667	2			N	-0-					77
12	13423	X	7356	-0-	-6067	-0-	7356	2			N	-0-					77
01	10571	X	5002	-0-	-5569	-0-	5002	2			N	-0-					77

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					127
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					127
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					127
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					127
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					127
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					127

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

08	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	100	1	1748	2	Y	11	34	1			20
							12	9									
09	2850	X	1326	-0-	-1524	-0-	93	1	1221	2	Y	11					31
							12	9									
10	1798	X	1029	-0-	-769	-0-	57	1	966	2	Y	5	11	1			25
							6	9									
11	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	28	1	447	2	Y	4					29
							4	9									
12	1860	X	155	-0-	-1705	-0-	10	1	144	2	Y	1	2	1			28
							1	9									
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					28

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

08	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	216	1	3795	2	Y	10	42	1			24
							11	9									
09	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	219	1	2861	2	Y	17					41
							19	9									
10	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	177	1	3020	2	Y	15	35	1			21
							17	9									
11	3900	X	3104	-0-	-796	-0-	179	1	2905	2	Y	18					39
							20	9									
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	337	1	4616	2	Y	27	46	1			20
							30	9									
*01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	522	1	5064	2	Y	29					49
							32	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	234	1	4096	2	Y	16	70	1			44
							18	9									
09	3480	X	1614	-0-	-1866	-0-	113	1	1480	2	Y	19					63
							21	9									
10	3596	X	2788	-0-	-808	-0-	154	1	2614	2	Y	18	42	1			39
							20	9									
11	4200	X	2152	-0-	-2048	-0-	123	1	2000	2	Y	26					65
							29	9									
12	4340	X	2903	-0-	-1437	-0-	196	1	2685	2	Y	20	34	1			51
							22	9									
01	4340	X	2617	-0-	-1723	-0-	242	1	2344	2	Y	28					79
							31	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	661	1	11894	2	Y	10	87	1			57
							11	9									
09	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	936	1	12251	2	Y	55					112
							61	9									
10	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	771	1	13113	2	Y	37	124	1			25
							41	9									
11	12930	X	11497	-0-	-1433	-0-	665	1	10778	2	Y	49					74
							54	9									
12	13702	X	12237	-0-	-1465	-0-	829	1	11344	2	Y	58	97	1			35
							64	9									
01	13919	X	6736	-0-	-7183	-0-	627	1	6081	2	Y	25					60
							28	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	463	1	8103	2	Y	10	138	1			38
							11	9									
09	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	532	1	6969	2	Y	50					88
							55	9									
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	530	1	9016	2	Y	6	78	1			16
							7	9									
11	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	503	1	8147	2	Y	60					76
							66	9									
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	502	1	6862	2	Y	40	68	1			48
							44	9									
01	6882	X	4636	-0-	-2246	-0-	431	1	4174	2	Y	28					76
							31	9									

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	85	136	1			-0-
09	12150	X	1709	-0-	-10441	-0-	120	1	1572	2	Y	15					15
							17	9									
10	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	521	1	8865	2	Y	89	104	1			-0-
							98	9									
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	626	1	10140	2	Y	97					97
							107	9									
12	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	572	1	7829	2	Y	63	107	1			53
							69	9									
01	9486	X	6703	-0-	-2783	-0-	621	1	6025	2	Y	52					105
							57	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	631	-0-	-1229	-0-	609	2	22	9	Y	20					118
09	1800	X	712	-0-	-1088	-0-	688	2	24	9	Y	22					140
10	1860	X	1106	-0-	-754	-0-	1095	2	11	9	Y	10					150
11	1500	X	682	-0-	-818	-0-	681	2	1	9	Y	1	63	1			88
12	1550	X	905	-0-	-645	-0-	903	3	2	9	Y	2					90
01	1116	X	972	-0-	-144	-0-	961	3	11	9	Y	10					100

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	379	-0-	-1450	-0-	343	2	36	9	Y	33					72
09	1890	X	1344	-0-	-546	-0-	1335	2	9	9	Y	8					80
10	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	1616	2	11	9	Y	10					90
11	1890	X	1172	-0-	-718	-0-	1164	2	8	9	Y	7	42	1			55
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2574	3	6	9	Y	5					60
01	1612	X	1610	-0-	-2	-0-	1604	3	6	9	Y	5					65

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2747	2	100	9	N	91	71	1			80
09	3000	N	4180	-0-	1180	1180	4178	2	2	9	N	2					82
10	3100	N	3255	-0-	155	1335	3254	2	1	9	N	1					83
11	3000	N	2311	-0-	-689	646	2298	2	13	9	N	12	74	1			21
12	4252	X	3606	-0-	-646	-0-	3533	2	73	9	N	66	77	1			10
01	3100	X	2200	-0-	-900	-0-	2171	2	29	9	N	26					36

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 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
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	Y	9	7	1			8
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					8
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					8
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	18	2	2	9	Y	2	8	1			2
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	105	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	2	3	9	Y	3					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	1968	-0-	-3209	-0-	1862	2	106	9	Y	96	75	1			84
09	5010	X	2022	-0-	-2988	-0-	2020	2	2	9	Y	2					86
10	5177	X	2899	-0-	-2278	-0-	2898	2	1	9	Y	1					87
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3360	2	13	9	Y	12	77	1			22
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3201	2	77	9	Y	70	81	1			11
01	2914	X	2366	-0-	-548	-0-	2336	2	30	9	Y	27					38

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	1720	-0-	-3333	-0-	1692	2	28	9	Y	25	20	1			22
09	4890	X	346	-0-	-4544	-0-	345	2	1	9	Y	1					23
10	5053	X	603	-0-	-4450	-0-	603	2			Y	-0-					23
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4842	2	3	9	Y	3	20	1			6
12	1922	X	400	-0-	-1522	-0-	380	2	20	9	Y	18	21	1			3
01	1705	X	216	-0-	-1489	-0-	208	2	8	9	Y	7					10

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					230
09	4440	X	3355	-0-	-1085	-0-	3321	2	34	9	N	31					261
10	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	3298	2			N	-0-					261
11	4440	X	3287	-0-	-1153	-0-	3242	2	45	9	N	41					302
12	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3221	2	2	9	N	2	190	1			114
01	3472	X	2532	-0-	-940	-0-	2531	2	1	9	N	1					115

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1348	2	9	9	N	8					103
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8					111
10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1351	2	6	9	N	5					116
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1308	2	9	9	N	8					124
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1357	2	8	9	N	7					131
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1312	2	3	9	N	3					134

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1623	-0-	-578	-0-	1608	2	15	9	N	14	126	1			71
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2198	2	20	9	N	18					89
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2213	2	20	9	N	18					107
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15					122
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	1981	2	20	9	N	18					140
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	1985	2	19	9	N	17					157

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					123
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					123
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	2	3	9	N	3					126
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	17					143
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	10					153
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					155

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2234	-0-	-1393	-0-	2199	2	35	9	N	32					122
09	2310	X	1601	-0-	-709	-0-	1592	2	9	9	N	8					130
10	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	2774	2	42	9	N	38					168
11	2940	X	2022	-0-	-918	-0-	1992	2	30	9	N	27					195
12	3038	X	2064	-0-	-974	-0-	2045	2	19	9	N	17					212
01	2821	X	1431	-0-	-1390	-0-	1409	2	22	9	N	20					232

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 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
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1					78
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					78
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					79
11	1470	N	162	-0-	-1308	-0-	161	2	1	9	N	1					80
12	1457	N	144	-0-	-1313	-0-	142	2	2	9	N	2					82
01	682	N	80	-0-	-602	-0-	78	2	2	9	N	2					84

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					308
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					308
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					308
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					308
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					308
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					308

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					167
09	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					167
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					167
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					167
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					167
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	N	3					90
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3549	2	48	9	N	44					134
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4578	2	31	9	N	28					162
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6368	2	86	9	N	78					240
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7082	2	18	9	N	16	189	1			67
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4679	2	145	9	N	132					199

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					63
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					63
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					63
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					63
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					63

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					159
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					159
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					159
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					159
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					159
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1863	2	70	9	N	64					247
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1894	2	44	9	N	40	185	1			102
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					102
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1758	2	80	9	N	73					175
12	1922	N	1573	-0-	-349	-0-	1558	2	15	9	N	14					189
01	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	675	2			N	-0-					189

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					150
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					150
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					150
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150
01	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					150

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2158	2	158	9	N	144	189	1			85
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	N	17					102
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2232	2	97	9	N	88					190
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2695	2	121	9	N	110	183	1			117
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3002	2	36	9	N	33					150
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					150

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	441	1	2239	2	N	37					95
							41	9									
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	590	1	3294	2	N	42					137
							46	9									
10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	620	1	3418	2	N	51					188
							56	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	600	1	3215	2	N	54					242
							59	9									
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	623	1	3253	2	N	47	181	1			108
							52	9									
*01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	440	1	2211	2	N	52					160
							57	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	X	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			N	-0-					18
09	1620	X	1408	-0-	-212	-0-	1408	2			N	-0-					18
10	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2			N	-0-					18
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	1009	2			N	-0-					18
12	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2			N	-0-					18
*01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					18

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					169
09	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					169
10	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					169
11	1200	#	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-					169
12	1240	#	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					169
01	1240	#	1174	-0-	-66	-0-	1165	2	9	9	N	8					177

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	N	-0-					53
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	795	2	N	-0-					53
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	15	1	789	2	N	-0-					53
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	15	1	748	2	N	-0-					53
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	16	1	779	2	N	-0-					53
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	16	1	779	2	N	-0-					53

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	N	-0-					18
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					18
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					18
11	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					18
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					18
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	438	3	76	9	N	69					87

SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

08	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

08	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	857	-0-	-253	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	597	-0-	-953	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1703	-0-	-217	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	800	-0-	-340	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 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
08	620	N	384	-0-	-236	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	617	-0-	-463	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	471	-0-	-645	-0-	471	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1380	-0-	-540	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3179	-0-	179	179	3179	2			N	-0-					-0-
10	2875	N	2696	-0-	-179	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1067	-0-	-2343	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2315	-0-	-775	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1384	-0-	-1809	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11126	-0-	-1553	-0-	11126	2			N	-0-					13
09	12270	X	9592	-0-	-2678	-0-	9591	2	1	9	N	1	1	8			13
10	12338	X	10360	-0-	-1978	-0-	10360	2			N	-0-					13
11	11940	X	10037	-0-	-1903	-0-	386	1	9651	2	N	-0-					13
12	11997	X	10686	-0-	-1311	-0-	468	1	10218	2	N	-0-					13
01	11129	X	9223	-0-	-1906	-0-	399	1	8824	2	N	-0-					13

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10943	X	10670	-0-	-273	-0-	10670	2			N	-0-					59
09	10590	X	9836	-0-	-754	-0-	9834	2	2	9	N	2	2	8			59
10	10943	X	10158	-0-	-785	-0-	10157	2	1	9	N	1	1	8			59
11	10320	X	9327	-0-	-993	-0-	9327	2			N	-0-					59
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	9149	2			N	-0-					59
01	10664	X	8773	-0-	-1891	-0-	8773	2			N	-0-					59

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					5
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					5
10	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	3			Y	-0-					5
11	750	N	368	-0-	-382	-0-	368	3			Y	-0-					5
12	775	N	206	-0-	-569	-0-	206	3			Y	-0-					5
01	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			Y	-0-					5

J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	S	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
09	233	S	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					25
10	509	S	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
11	265	S	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
12	248	S	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					25
01	496	S	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	S	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
09	30	S	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					19
10	401	S	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
11	118	S	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					19
12	27	S	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
01	403	S	87	-0-	-316	-0-	87	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	233	1	3534	2	N	26	1	8			187
							29	9									
09	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	192	1	3246	2	N	75	183	1	1	8	78
							83	9									
10	4340	X	2331	-0-	-2009	-0-	149	1	2119	2	N	57	2	8			133
							63	9									
11	4200	X	3835	-0-	-365	-0-	187	1	3618	2	N	27					160
							30	9									
12	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	187	1	3650	2	N	22	82	1			100
							24	9									
01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	178	1	3321	2	N	11	37	1			74
							12	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	909	2	N	2					60
							2	9									
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	896	2	N	12	2	8			70
							13	9									
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	24	1	341	2	N	-0-					70
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	7					77
							8	9									
12	992	X	519	-0-	-473	-0-	25	1	487	2	N	6	69	1			14
							7	9									
01	992	X	773	-0-	-219	-0-	39	1	731	2	N	3	17	1			-0-
							3	9									

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	-0-					64
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	N	-0-					64
10	899	X	30	-0-	-869	-0-	2	1	28	2	N	-0-					64
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	N	-0-					64
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					64
*01	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	63	1	1182	2	N	-0-					64

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1525	-0-	-1141	-0-	93	1	1415	2	N	15					78
							17	9									
09	2580	X	1391	-0-	-1189	-0-	77	1	1308	2	N	5					83
							6	9									
10	2077	X	473	-0-	-1604	-0-	31	1	442	2	N	-0-					83
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	N	20					103
							22	9									
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	-0-					103
*01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	229	170	1			162
							252	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	254	1	3855	2	N	9	1	8			95
							10	9									
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	N	10					105
							11	9									
10	3844	X	2850	-0-	-994	-0-	187	1	2646	2	N	15	2	8			118
							17	9									
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	212	1	4099	2	N	8					126
							9	9									
12	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	194	1	3794	2	N	11	115	1			22
							12	9									
01	4123	X	3572	-0-	-551	-0-	182	1	3386	2	N	4					26
							4	9									

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1200	-0-	-40	-0-	74	1	1123	2	N	3					192
							3	9									
09	1200	X	1153	-0-	-47	-0-	65	1	1077	2	N	10					202
							11	9									
10	1271	X	432	-0-	-839	-0-	28	1	404	2	N	-0-	186	1			16
11	1230	X	1092	-0-	-138	-0-	54	1	1032	2	N	5					21
							6	9									
12	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	56	1	1101	2	N	9					30
							10	9									
*01	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	N	-0-					30

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					12
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	51	1	864	2	N	-0-					12
10	992	X	772	-0-	-220	-0-	51	1	721	2	N	-0-					12
11	1500	X	1276	-0-	-224	-0-	63	1	1213	2	N	-0-					12
12	1550	X	1472	-0-	-78	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					12
01	1550	X	1324	-0-	-226	-0-	67	1	1257	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					130
09	360	X	212	-0-	-148	-0-	12	1	200	2	N	-0-					130
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	7	1	97	2	N	-0-					130
11	360	X	182	-0-	-178	-0-	9	1	173	2	N	-0-					130
12	372	X	125	-0-	-247	-0-	6	1	119	2	N	-0-					130
01	372	X	263	-0-	-109	-0-	14	1	249	2	N	-0-					130

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 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
08	2697	X	1931	-0-	-766	-0-	119	1	1812	2	N	-0-					50
09	2130	X	1874	-0-	-256	-0-	105	1	1769	2	N	-0-					50
10	2108	X	1138	-0-	-970	-0-	75	1	1063	2	N	-0-					50
11	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	2	N	-0-					50
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	109	1	2127	2	N	-0-					50
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	110	1	2048	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	118	1	1784	2	N	-0-					77
09	2040	X	1607	-0-	-433	-0-	90	1	1517	2	N	-0-					77
10	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	68	1	967	2	N	-0-					77
11	2010	X	1003	-0-	-1007	-0-	50	1	953	2	N	-0-					77
12	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	54	1	1046	2	N	-0-					77
01	1891	X	1034	-0-	-857	-0-	53	1	981	2	N	-0-					77

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 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
08	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	90	1	1397	2	N	7					87
							8	9									
09	1530	X	1398	-0-	-132	-0-	74	1	1318	2	N	5					92
							6	9									
10	1581	X	794	-0-	-787	-0-	52	1	739	2	N	3					95
							3	9									
11	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	N	7					102
							8	9									
12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1428	2	N	66	168	1			-0-
							73	9									
*01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	114	1	1729	2	N	-0-					66
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	107	1	1816	2	N	-0-					66
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					66
11	1770	X	824	-0-	-946	-0-	41	1	783	2	N	-0-					66
12	1984	X	961	-0-	-1023	-0-	47	1	914	2	N	-0-					66
01	1984	X	848	-0-	-1136	-0-	43	1	805	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2591	-0-	-912	-0-	157	1	2388	2	N	42					87
							46	9									
09	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	122	1	2060	2	N	36	1	8			122
							40	9									
10	2976	X	2208	-0-	-768	-0-	141	1	1989	2	N	71	179	1	2	8	12
							78	9									
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2602	2	N	33					45
							36	9									
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	N	79					124
							87	9									
*01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2334	2	N	150	131	1			143
							165	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2162	-0-	-287	-0-	133	1	2029	2	N	-0-					5
09	2370	X	1874	-0-	-496	-0-	104	1	1770	2	N	-0-					5
10	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	141	1	2002	2	N	-0-					5
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	N	-0-					5
12	2356	X	2299	-0-	-57	-0-	112	1	2187	2	N	-0-					5
*01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1378	-0-	-265	-0-	85	1	1287	2	N	5	1	8			34
							6	9									
09	1590	X	1375	-0-	-215	-0-	76	1	1299	2	N	-0-					34
10	1643	X	1163	-0-	-480	-0-	76	1	1085	2	N	2					36
							2	9									
11	1560	X	1305	-0-	-255	-0-	62	1	1185	2	N	53					89
							58	9									
12	1612	X	1277	-0-	-335	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					89
01	1426	X	1169	-0-	-257	-0-	59	1	1110	2	N	-0-					89

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5116	-0-	-247	-0-	316	1	4800	2	N	-0-					20
09	5340	X	4855	-0-	-485	-0-	270	1	4585	2	N	-0-					20
10	5518	X	3209	-0-	-2309	-0-	212	1	2997	2	N	-0-					20
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	269	1	5193	2	N	-0-					20
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	276	1	5374	2	N	-0-					20
*01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	277	1	5158	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	52	-0-	-351	-0-	3	1	49	2	N	-0-					3
09	390	X	22	-0-	-368	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
11	120	X	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	2	N	-0-					3
12	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					3
01	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2503	-0-	-194	-0-	154	1	2338	2	N	10					94
							11	9									
09	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	137	1	2322	2	N	8					102
							9	9									
10	2697	X	1335	-0-	-1362	-0-	88	1	1244	2	N	3					105
							3	9									
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2612	2	N	8					113
							9	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	10	108	1			15
							11	9									
*01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2429	2	N	2					17
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	106	1	1599	2	N	-0-					7
09	1800	X	1643	-0-	-157	-0-	92	1	1551	2	N	-0-					7
10	1860	X	610	-0-	-1250	-0-	40	1	570	2	N	-0-					7
11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	104	1	1993	2	N	-0-					7
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	N	-0-					7
*01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	91	1	1691	2	N	-0-					7

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	311	1	4732	2	N	15					194
							17	9									
*09	5310	X	4732	-0-	-578	-0-	262	1	4455	2	N	14					208
							15	9									
*10	5487	X	2623	-0-	-2864	-0-	173	1	2450	2	N	-0-	187	1			21
*11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	259	1	4996	2	N	5					26
							6	9									
*12	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	219	1	4264	2	N	12					38
							13	9									
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	265	1	4937	2	N	9					47
							10	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	135	1	2052	2	N	-0-					35
09	2160	X	2120	-0-	-40	-0-	118	1	2002	2	N	-0-					35
10	2232	X	1600	-0-	-632	-0-	105	1	1495	2	N	-0-					35
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	112	1	2153	2	N	-0-					35
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	112	1	2185	2	N	-0-					35
*01	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	115	1	2153	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

08	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	161	1	2449	2	N	-0-					42
09	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	138	1	2339	2	N	-0-					42
10	2697	X	1511	-0-	-1186	-0-	99	1	1412	2	N	-0-					42
11	2550	X	2546	-0-	-4	-0-	125	1	2421	2	N	-0-					42
12	2604	X	2564	-0-	-40	-0-	125	1	2439	2	N	-0-					42
01	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	129	1	2391	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

08	1333	X	1302	-0-	-31	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					49
09	1350	X	1199	-0-	-151	-0-	67	1	1132	2	N	-0-					49
10	1395	X	602	-0-	-793	-0-	40	1	562	2	N	-0-					49
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					49
12	1333	X	1323	-0-	-10	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					49
*01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

08	2728	X	2678	-0-	-50	-0-	165	1	2505	2	N	7					113
							8	9									
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2442	2	N	5					118
							6	9									
10	2697	X	1721	-0-	-976	-0-	113	1	1605	2	N	3					121
							3	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	149	1	2880	2	N	3					124
							3	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	N	5					129
							6	9									
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	153	1	2838	2	N	1	103	1			27
							1	9									

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	204	1	3099	2	N	-0-					16
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	167	1	2829	2	N	-0-					16
10	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					16
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	167	1	3214	2	N	-0-					16
12	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	154	1	3002	2	N	-0-					16
01	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	145	1	2706	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	6932	-0-	-291	-0-	425	1	6496	2	N	10					138
							11	9									
09	6990	X	6429	-0-	-561	-0-	359	1	6060	2	N	9	1	8			146
							10	9									
10	7223	X	4325	-0-	-2898	-0-	283	1	4030	2	N	11	1	8			156
							12	9									
11	6810	X	6706	-0-	-104	-0-	329	1	6364	2	N	12					168
							13	9									
12	7037	X	6738	-0-	-299	-0-	327	1	6403	2	N	7					175
							8	9									
01	6944	X	6594	-0-	-350	-0-	341	1	6251	2	N	2	162	1			15
							2	9									

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

08	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	217	1	3300	2	N	-0-					44
09	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	180	1	3061	2	N	-0-					44
10	3720	X	2218	-0-	-1502	-0-	146	1	2072	2	N	-0-					44
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	192	1	3698	2	N	-0-					44
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	187	1	3643	2	N	-0-					44
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	182	1	3387	2	N	-0-					44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

08	3534	X	1835	-0-	-1699	-0-	113	1	1722	2	N	-0-					33
09	3420	X	1551	-0-	-1869	-0-	86	1	1465	2	N	-0-					33
10	3534	X	796	-0-	-2738	-0-	52	1	744	2	N	-0-					33
11	1950	X	1474	-0-	-476	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					33
12	2015	X	1440	-0-	-575	-0-	70	1	1370	2	N	-0-					33
01	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

08	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	220	1	3336	2	N	-0-					16
09	3450	X	3149	-0-	-301	-0-	175	1	2974	2	N	-0-					16
10	3534	X	3194	-0-	-340	-0-	211	1	2983	2	N	-0-					16
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	173	1	3335	2	N	-0-					16
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	174	1	3387	2	N	-0-					16
*01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	189	1	3503	2	N	-0-					16

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

08	14B2 EXT		243	-0-	243	1335	243	3			N	-0-					-0-
09	1602	X	267	-0-	-1335	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
10	59	X	1	-0-	-58	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	3	9	9	N	8					8

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					29
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1725	3	10	9	N	9					38
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2105	3	20	9	N	18					56
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	3	11	9	N	10					66
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2137	3	62	9	N	56	81	1			41
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2053	3	23	9	N	21					62

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					84
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					84
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					84
11	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			N	-0-					84
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

08	2325	R	2325	-0-	-0-	-0-	2245	3	80	9	Y	73	101	1			9
09	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2129	3	144	9	Y	131	97	1			43
10	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2160	3	120	9	Y	109	97	1			55
11	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	1703	3	90	9	Y	82	99	1			38
12	1857	R	1857	-0-	-0-	-0-	1788	3	69	9	Y	63					101
*01	1899	R	1899	-0-	-0-	-0-	1819	3	80	9	Y	73	102	1			72

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	#	700	-0-	-447	-0-	688	3	12	9	N	11					196
09	1110	#	548	-0-	-562	-0-	525	3	23	9	N	21	187	1			30
10	992	#	392	-0-	-600	-0-	381	3	11	9	N	10					40
11	960	#	212	-0-	-748	-0-	193	3	19	9	N	17					57
12	837	#	234	-0-	-603	-0-	221	3	13	9	N	12					69
01	713	#	154	-0-	-559	-0-	146	3	8	9	N	7					76

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1032	2	18	9	N	16					76
09	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1127	2	14	9	N	13					89
10	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1027	2	13	9	N	12					101
11	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1082	2	24	9	N	22					123
12	1178	#	1041	-0-	-137	-0-	1022	2	19	9	N	17					140
01	1178	#	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					163

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					28
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					28
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					28
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					117
09	1140	N	678	-0-	-462	-0-	678	3			N	-0-					117
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	3			N	-0-					117
11	1020	N	801	-0-	-219	-0-	801	3			N	-0-					117
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					117
*01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					117

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	235	3	61	9	N	55					198
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	209	3	88	9	N	80	182	1			96
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	272	3	153	9	N	139					235
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	267	3	64	9	N	58	181	1			112
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	155	3	41	9	N	37					149
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	43	3	62	9	N	56	170	1			35

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	217	3	87	9	N	79	181	1			99
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	114	3	63	9	N	57					156
10	248	N	137	-0-	-111	-0-	113	3	24	9	N	22					178
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	96	3	11	9	N	10					188
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	160	3	28	9	N	25	159	1			54
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	149	3	50	9	N	45					99

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	652	-0-	-464	-0-	591	3	61	9	Y	55	86	1			152
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	700	3	45	9	Y	41	82	1			111
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	765	3	52	9	Y	47					158
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	652	3	21	9	Y	19	83	1			94
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	705	3	58	9	Y	53					147
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	722	3	34	9	Y	31	84	1			94

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	706	2	31	9	N	28					126
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					143
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	741	2	30	9	N	27					170
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	657	2	35	9	N	32					202
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	662	2	28	9	N	25					227
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	604	2	36	9	N	33					260

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					22
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

08	DLQ G-10		325	-0-	325	325	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		375	-0-	375	700	15	1	360	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		264	-0-	264	964	15	1	249	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	336	-0-	-964	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	932	-0-	-60	-0-	909	3	23	9	N	21					133
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1369	3	53	9	N	48					181
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	737	3	46	9	N	42					223
11	900	N	749	-0-	-151	-0-	730	3	19	9	N	17					240
12	1457	N	666	-0-	-791	-0-	640	3	26	9	N	24	188	1			76
01	775	N	582	-0-	-193	-0-	568	3	14	9	N	13					89

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

08	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					3
09	233	N	209	-0-	-24	-0-	198	3	11	9	N	10					13
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					13
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					13
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	N	4					17
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					17

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					20
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					20
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					20
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					20
*01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					20

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	#	317	-0-	-55	-0-	40	1	251	2	N	24					134
							26	9									
09	360	#	285	-0-	-75	-0-	37	1	212	2	N	33					167
							36	9									
10	372	#	224	-0-	-148	-0-	28	1	182	2	N	13					180
							14	9									
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	84	1	404	2	N	-0-	150	1			30
12	611	R	611	-0-	-0-	-0-	80	1	520	2	N	10					40
							11	9									
*01	544	R	544	-0-	-0-	-0-	63	1	462	2	N	17					57
							19	9									

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

08	620	#	522	-0-	-98	-0-	500	2	22	9	N	20					112
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	478	2	22	9	N	20					132
10	589	#	362	-0-	-227	-0-	343	2	19	9	N	17					149
11	626	R	626	-0-	-0-	-0-	601	2	25	9	N	23					172
12	527	#	225	-0-	-302	-0-	219	2	6	9	N	5					177
01	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					177

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 10935 - 10950

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2013 - P/A 09-27-2013

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1611	-0-	-714	-0-	1575	2	36	9	N	33					162
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	1691	2	31	9	N	28	4	1			186
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					186
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					186
*12	1767	N	6	-0-	-1761	-0-	2	2	4	9	N	4	137	1	23	6	30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

08	6014	X	5220	-0-	-794	-0-	5163	2	57	9	N	52					156
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6232	2	153	9	N	139	189	1			106
10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6021	2	62	9	N	56					162
11	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	5626	2	62	9	N	56					218
12	6014	X	5787	-0-	-227	-0-	5665	2	122	9	N	111	168	1			161
01	6014	X	5305	-0-	-709	-0-	5239	2	66	9	N	60					221

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

08	5611	X	4833	-0-	-778	-0-	4782	2	51	9	N	46					245
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5609	2	63	9	N	57	12	1			290
10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5883	2	114	9	N	104	190	1			204
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5513	2	62	9	N	56					260
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5526	2	147	9	N	134	190	1			204
01	5611	X	4434	-0-	-1177	-0-	4344	2	90	9	N	82	182	1			104

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

08	3596	X	1239	-0-	-2357	-0-	1218	2	21	9	N	19					144
09	3480	X	184	-0-	-3296	-0-	184	2			N	-0-	5	1			139
10	3596	X	1864	-0-	-1732	-0-	1854	2	10	9	N	9					148
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4613	2	156	9	N	142	181	1			109
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4286	2	62	9	N	56					165
*01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3397	2	33	9	N	30					195

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

08	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2015	2	51	9	N	46					134
09	2670	X	2124	-0-	-546	-0-	2073	2	51	9	N	46	5	1			175
10	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	2218	2	54	9	N	49	145	1			79
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2006	2	53	9	N	48					127
12	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2129	2	70	9	N	64	52	1			139
01	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	1885	2	42	9	N	38					177

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

08	3131	X	2782	-0-	-349	-0-	2659	2	123	9	N	112	175	1			96
09	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9739	2	72	9	N	65	9	1			152
10	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8600	2	166	9	N	151	187	1			116
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6745	2	188	9	N	171	182	1			105
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6046	2	69	9	N	63					168
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4824	2	141	9	N	128	190	1			106

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4099	-0-	-2380	-0-	4053	2	46	9	N	42					124
09	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	4725	2	53	9	N	48					172
10	5797	X	3512	-0-	-2285	-0-	3484	2	28	9	N	25					197
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5571	2	31	9	N	28	172	1			53
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5812	2	46	9	N	42					95
01	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	4396	2	30	9	N	27					122

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4174	2	190	9	N	173	185	1	1	8	92
09	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	2467	2	201	9	N	183					275
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4233	2	133	9	N	121	191	1			205
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4481	2	158	9	N	144	192	1			157
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4504	2	207	9	N	188	188	1			157
*01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3919	2	231	9	N	210	192	1			175

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	N	7					7
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	148	2	58	9	N	53					60
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	138	2	41	9	N	37					97
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	168	2	51	9	N	46					143
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					143

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3483	2	121	9	N	110	184	1	1	8	72
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5003	2	122	9	N	111					183
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4902	2	153	9	N	139	187	1			135
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5155	2	138	9	N	125					260
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3762	2	110	9	N	100	190	1			170
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3204	2	107	9	N	97	190	1			77

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2608	2	17	9	N	15	143	1			17
09	2730	#	2515	-0-	-215	-0-	2487	2	28	9	N	25					42
10	2914	#	2535	-0-	-379	-0-	2493	2	42	9	N	38					80
*11	2820	#	2084	-0-	-736	-0-	2040	2	44	9	N	40					120
12	2914	#	1900	-0-	-1014	-0-	1864	2	36	9	N	33	140	1			13
01	2635	#	2355	-0-	-280	-0-	2312	2	43	9	N	39					52

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					161
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE UNIT A WELL #: RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138

*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

08	8351	8351	-0-	-0-	-0-	2255	1	6053	2	Y	39	165	0			48
						43	9									
09	7020	8090	-0-	1070	1070	2127	1	5920	2	Y	39					87
						43	9									
10	8571	8571	-0-	-0-	1070	2578	1	5945	2	Y	44					131
						48	9									
11	7894	7894	-0-	-0-	1070	2695	1	5141	2	Y	53	154	0			30
						58	9									
12	7633	7633	-0-	-0-	1070	2737	1	4832	2	Y	58					88
						64	9									
*01	8180	8180	-0-	-0-	1070	2717	1	5399	2	Y	58					146
						64	9									

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1229	2	165	9	N	150	180	1			210
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1472	2	268	9	N	244	363	1			91
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1593	2	274	9	N	249	194	1			146
11	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	1025	2	155	9	N	141	183	1			104
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1276	2	229	9	N	208	186	1			126
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					64
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					64
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					64
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					64
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	100	2	8	9	N	7					143
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					143
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	180	2	10	9	N	9					152
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	N	20					172
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	2	17	9	N	15					187
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					187

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					44
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					44
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					44
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					44
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					44
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					45
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20212		4536	-0-	-15676	-0-	4491	2	45	9	N	41	1	8			300
09	19560		3995	-0-	-15565	-0-	3962	2	33	9	N	30					330
10	20212		3434	-0-	-16778	-0-	3404	2	30	9	N	27					357
11	5490	#	2828	-0-	-2662	-0-	2789	2	39	9	N	35					392
12	5673	#	2154	-0-	-3519	-0-	2106	2	48	9	N	44	180	1			256
01	4526	#	1497	-0-	-3029	-0-	1431	2	66	9	N	60					316

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			12
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	93	2	2	9	N	2	1	1	1	8	12
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	120	3	1	9	N	1					13
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	1	8			15
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	N	2	2	8			15
*01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	N	6					21

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					84
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					84
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	86	1	623	2	N	-0-					84
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255	1	610	2	N	-0-					84
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	76	1	625	2	N	-0-					84
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	306	1	573	2	N	-0-					84

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	2	19	9	N	17	1	8			97
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	N	17	1	8			113
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	332	1	2379	2	N	54					167
							59	9									
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	854	1	2034	2	N	30	159	1	1	8	37
							33	9									
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	258	1	2125	2	N	36	3	8			70
							40	9									
*01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	940	1	1760	2	N	20	1	8			89
							22	9									

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	937	2	6	9	N	5					127
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11	10	1	1	8	127
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					127
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	3	8	9	N	7	87	1	5	8	42
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	3	1	9	N	1	1	8			42
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1286	3	48	9	N	44	1	8			85

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1106	2	45	9	N	41					210
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1146	2	76	9	N	69	172	1			107
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N	52					159
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1578	3	56	9	N	51	1	8			209
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1310	3	81	9	N	74	179	1			104
*01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1456	3	78	9	N	71					175

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2023	2	11	9	N	10					55
09	1710	X	1059	-0-	-651	-0-	1059	2			N	-0-					55
10	2759	X	748	-0-	-2011	-0-	748	2			N	-0-					55
11	2670	X	955	-0-	-1715	-0-	955	2			N	-0-					55
12	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	1820	2	11	9	N	10					65
01	2046	X	1201	-0-	-845	-0-	1201	2			N	-0-					65

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1082	-0-	-995	-0-	1053	2	29	9	N	26					141
09	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	1173	2	21	9	N	19					160
10	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	1614	2	18	9	N	16					176
11	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	1643	2	52	9	N	47	192	1			31
12	2263	X	1563	-0-	-700	-0-	1537	2	26	9	N	24					55
*01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1955	2	63	9	N	57					112

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	837	2	19	9	N	17					35
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1093	2	31	9	N	28					63
10	1240	N	228	-0-	-1012	-0-	138	2	90	9	N	82					145
11	840	N	218	-0-	-622	-0-	140	2	78	9	N	71	171	1			45
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34					79
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	2	39	9	N	35					114

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					56
09	1530	X	182	-0-	-1348	-0-	182	2			N	-0-					56
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					56
11	1440	X	1199	-0-	-241	-0-	1188	2	11	9	N	10					66
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	N	28					94
01	1333	X	1213	-0-	-120	-0-	1213	2			N	-0-					94

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2206	2	31	9	Y	28	28	1			6
09	2670	X	2038	-0-	-632	-0-	2016	2	22	9	Y	20	22	1			4
10	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	2272	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	2670	X	2344	-0-	-326	-0-	2331	2	13	9	Y	12	11	1			4
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2657	2	24	9	Y	22	19	1			7
01	2294	N	1125	-0-	-1169	-0-	1117	2	8	9	Y	7	12	1			2

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	2	Y	13	28	1			17
							14	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	2	Y	46					63
							51	9									
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	37	1	1642	2	Y	28	58	1			33
							31	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	21	24	1			30
							23	9									
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1709	2	Y	24	23	1			31
							26	9									
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	2	Y	25	25	1			31
							28	9									

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	4	1	2362	2	Y	121	127	1			84
							133	9									
09	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	3	1	2144	2	Y	121	153	1			52
							133	9									
10	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	3	1	2145	2	Y	90	48	1			94
							99	9									
11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	3	1	2204	2	Y	105	143	1			56
							116	9									
12	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	3	1	951	2	Y	56	95	1			17
							62	9									
01	2511	X	70	-0-	-2441	-0-	3	1	67	2	Y	-0-	17	1			-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	23	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	22	1	1494	2	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	23	1	1590	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	22	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	23	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	23	1	1496	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

08	4067		4067	-0-	-0-	-0-	16	1	3975	2	Y	69	71	1			16
							76	9									
09	3844		3844	-0-	-0-	-0-	15	1	3765	2	Y	58	62	1			12
							64	9									
10	3847		3847	-0-	-0-	-0-	16	1	3764	2	Y	61	60	1			13
							67	9									
11	3366		3366	-0-	-0-	-0-	15	1	3311	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
12	3505		3505	-0-	-0-	-0-	16	1	3461	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
01	3503		2387	-0-	-1116	-0-	16	1	2340	2	Y	28	28	1			8
							31	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1948	2	45	9	N	41	1	8			132
09	2010	X	727	-0-	-1283	-0-	726	2	1	9	N	1					133
10	2139	X	1327	-0-	-812	-0-	1327	2			N	-0-					133
11	2070	X	835	-0-	-1235	-0-	781	2	54	9	N	49					182
12	2139	X	218	-0-	-1921	-0-	211	2	7	9	N	6					188
01	1333	N	325	-0-	-1008	-0-	297	2	28	9	N	25	161	1			52

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4993	2	53	9	N	48					93
09	5760	X	4656	-0-	-1104	-0-	4602	2	54	9	N	49					142
10	5952	X	4421	-0-	-1531	-0-	4421	2			N	-0-					142
11	5760	X	3837	-0-	-1923	-0-	3748	2	89	9	N	81					223
12	5053	X	3594	-0-	-1459	-0-	3572	2	22	9	N	20	163	1			80
01	4495	X	3489	-0-	-1006	-0-	3382	2	107	9	N	97					177

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1506	2	63	9	Y	57	61	1			13
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1490	2	53	9	Y	48	51	1			10
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1500	2	55	9	Y	50	50	1			10
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1464	2	50	9	Y	45	40	1			15
12	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1475	2	47	9	Y	43	44	1			14
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1580	2	45	9	Y	41	43	1			12

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

08	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	1	1	336	2	Y	-0-					-0-
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

08	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	8	1	2344	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	8	1	2685	2	Y	57	41	1			24
							63	9									
10	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	8	1	1820	2	Y	27	47	1			4
							30	9									
11	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	8	1	1792	2	Y	30	20	1			14
							33	9									
12	2759	X	1848	-0-	-911	-0-	8	1	1797	2	Y	39	41	1			12
							43	9									
*01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	8	1	1920	2	Y	37	38	1			11
							41	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	22 320	1 9	1691	2	Y	291	248	1			191
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	22 345	1 9	1793	2	Y	314	410	1			95
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	22 360	1 9	1813	2	Y	327	286	1			136
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	22 321	1 9	1699	2	Y	292	273	1			155
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	22 334	1 9	1886	2	Y	304	287	1			172
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	22 349	1 9	2301	2	Y	317	430	1			59

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

08	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	3317	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3594	2	20	9	Y	18	20	1			4
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3541	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3084	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	3300	2	22	9	Y	20	17	1			7
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2955	2	7	9	Y	6	11	1			2

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	16 9	1 9	1491	2	Y	8	9	1			2
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	15 10	1 9	1443	2	Y	9	9	1			2
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1462	2	Y	17	15	1			4
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	1364	2	Y	29	23	1			10
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1632	2	Y	28	29	1			9
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	16 31	1 9	1658	2	Y	28	29	1			8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	210	-0-	-875	-0-	10	1	199	2	Y	1	43	1			8
							1	9									
09	900	N	468	-0-	-432	-0-	9	1	439	2	Y	18					26
							20	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	Y	48	24	1			50
							53	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	648	2	Y	33	36	1			47
							36	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	682	2	Y	36	36	1			47
							40	9									
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	Y	35	38	1			44
							39	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	16	1	3769	2	Y	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	15	1	3703	2	Y	-0-					-0-
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	16	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3885	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4035	2	11	9	Y	10	10	1			3
*01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	2	11	9	Y	10	10	1			3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

08	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	16	1	2194	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2009	-0-	-331	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1721	-0-	-573	-0-	16	1	1704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	1772	2	70	9	Y	64	43	1			21
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2191	2	72	9	Y	65	65	1			21
01	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1166	2	62	9	Y	56	61	1			16

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

08	4644	X	3211	-0-	-1433	-0-	16	1	3194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	16	1	2492	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2114	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1976	2	12	9	Y	11	10	1			4
*01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2676	2	10	9	Y	9	10	1			3

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	16	1	4114	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	15	1	4112	2	Y	-0-					-0-
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	16	1	4589	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4590	2	96	9	Y	87	58	1			29
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5326	2	107	9	Y	97	94	1			32
01	4588	X	1927	-0-	-2661	-0-	1836	2	91	9	Y	83	91	1			24

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	15	1	3798	2	Y	-0-					-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16	1	3992	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	3366	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3134	2	12	9	Y	11	10	1			4
*01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3274	2	10	9	Y	9	10	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	15	1	5931	2	Y	-0-					-0-
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	4826	-0-	-1312	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	2	Y	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	15	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	16	1	3407	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	2	26	9	Y	24	16	1			8
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3771	2	24	9	Y	22	23	1			7
*01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8131	2	20	9	Y	18	20	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	16	1	2326	2	Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	15	1	2400	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	16	1	2473	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	15	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	13	1	2218	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-	4	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	16	1	4200	2	Y	-0-					-0-
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	15	1	4131	2	Y	-0-					-0-
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	16	1	4207	2	Y	-0-					-0-
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5018	2	21	9	Y	19	13	1			6
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4889	2	24	9	Y	22	21	1			7
*01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4953	2	20	9	Y	18	20	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	16	1	3780	2	Y	60	61	1			14
							66	9									
09	3510	X	3439	-0-	-71	-0-	15	1	3373	2	Y	46	50	1			10
							51	9									
10	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	16	1	3533	2	Y	64	61	1			13
							70	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3488	2	Y	52	48	1			17
							57	9									
12	3627	X	2755	-0-	-872	-0-	13	1	2695	2	Y	43	46	1			14
							47	9									
01	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	12	1	1912	2	Y	35	39	1			10
							39	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1635	-0-		-101	-0-		16	1	1604	2	Y	14	14	1			3
									15	9									
09	1680	N	1312	-0-		-368	-0-		15	1	1269	2	Y	25	23	1			5
									28	9									
10	1612	N	1076	-0-		-536	-0-		16	1	1052	2	Y	7	11	1			1
									8	9									
11	1590	N	943	-0-		-647	-0-		15	1	918	2	Y	9	7	1			3
									10	9									
12	1364	N	792	-0-		-572	-0-		16	1	772	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
01	1023	N	277	-0-		-746	-0-		16	1	261	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-		-11	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

08	6786	X	6786	-0-		-0-	-0-		16	1	6690	2	Y	73	76	1			17
									80	9									
09	6839	X	6839	-0-		-0-	-0-		15	1	6719	2	Y	95	92	1			20
									105	9									
10	7267	X	7267	-0-		-0-	-0-		16	1	7166	2	Y	77	81	1			16
									85	9									
11	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-		15	1	7174	2	Y	38	41	1			13
									42	9									
12	7446	X	7446	-0-		-0-	-0-		16	1	7379	2	Y	46	44	1			15
									51	9									
*01	7446	X	7446	-0-		-0-	-0-		16	1	7374	2	Y	51	51	1			15
									56	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

08	3782	X	3780	-0-		-2	-0-		16	1	3764	2	Y	-0-					-0-
09	3752	X	3752	-0-		-0-	-0-		15	1	3737	2	Y	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-		-0-	-0-		16	1	4257	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-		3860	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	3926	X	3926	-0-		-0-	-0-		3914	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	4030	X	3849	-0-		-181	-0-		3839	2	10	9	Y	9	10	1			3

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

08	4557	X	4388	-0-		-169	-0-		16	1	4372	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4268	-0-		-142	-0-		15	1	4253	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4201	-0-		-356	-0-		16	1	4185	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3520	-0-		-860	-0-		3520	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3717	-0-		-809	-0-		3717	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3410	-0-		-992	-0-		3410	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5327	-0-	-408	-0-	16	1	5307	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	5550	X	5133	-0-	-417	-0-	15	1	5115	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	16	1	5285	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	15	1	4735	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	16	1	4625	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	3796	-0-	-1474	-0-	3765	2	31	9	Y	28	20	1			8

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	16	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2525	2	Y	-0-					-0-
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	16	1	2703	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3036	-0-	36	36	15	1	3021	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3637	-0-	537	573	16	1	3621	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1285	-0-	-1443	-0-	1274	2	11	9	Y	10	7	1			3

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	16	1	5179	2	Y	-0-					-0-
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	15	1	5330	2	Y	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	16	1	5405	2	Y	-0-					-0-
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5211	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5229	2	12	9	Y	11	10	1			4
01	4929	X	3262	-0-	-1667	-0-	3252	2	10	9	Y	9	10	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	2	Y	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	15	1	3206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3838	-0-	738	738	16	1	3822	2	Y	-0-					-0-
11	4069	X	3331	-0-	-738	-0-	3321	2	10	9	Y	9	6	1			3
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3986	2	12	9	Y	11	10	1			4
*01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3625	2	10	9	Y	9	10	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	16	1	8235	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	7182	-0-	-288	-0-	15	1	7167	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	16	1	6922	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	6734	-0-	-736	-0-	15	1	6719	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	16	1	6914	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6543	-0-	-649	-0-	16	1	6527	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	16	1	6884	2	Y	-0-					-0-
09	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	15	1	6387	2	Y	-0-					-0-
10	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	16	1	5914	2	Y	-0-					-0-
11	6330	X	6260	-0-	-70	-0-	15	1	6245	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	16	1	6030	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	16	1	5843	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	16	1	3698	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3616	-0-	-164	-0-	15	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	16	1	3627	2	Y	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	15	1	4109	2	Y	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	16	1	4234	2	Y	-0-					-0-
*01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4092	2	15	9	Y	14	10	1			4

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	16	1	5869	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	15	1	5342	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6190	2	21	9	Y	19	13	1			6
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6057	2	24	9	Y	22	21	1			7
01	5952	X	3555	-0-	-2397	-0-	3535	2	20	9	Y	18	20	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	16	1	9687	2	Y	-0-					-0-
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	15	1	9224	2	Y	-0-					-0-
10	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	16	1	9517	2	Y	-0-					-0-
11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	15	1	8922	2	Y	-0-					-0-
12	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	16	1	8918	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8291	-0-	-1412	-0-	16	1	8275	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

08	7254	X	6413	-0-	-841	-0-	16	1	6320	2	Y	70	83	1			19
							77	9									
09	7020	X	6249	-0-	-771	-0-	15	1	6171	2	Y	57	53	1			23
							63	9									
10	7254	X	6271	-0-	-983	-0-	16	1	6218	2	Y	34	27	1			30
							37	9									
11	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	15	1	5837	2	Y	23	42	1			11
							25	9									
12	6634	X	5955	-0-	-679	-0-	16	1	5908	2	Y	28	17	1			22
							31	9									
01	6293	X	5812	-0-	-481	-0-	16	1	5771	2	Y	23	31	1			14
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	16	1	5103	2	Y	-0-					-0-
09	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	15	1	4911	2	Y	-0-					-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	16	1	5105	2	Y	26	3	1			23
							29	9									
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	15	1	4783	2	Y	26	37	1			12
							29	9									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	16	1	4920	2	Y	28	18	1			22
							31	9									
01	5084	X	4923	-0-	-161	-0-	16	1	4878	2	Y	26	32	1			16
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	16	1	6214	2	Y	-0-					-0-
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	15	1	6029	2	Y	-0-					-0-
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	16	1	6367	2	Y	-0-					-0-
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	15	1	6183	2	Y	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	2119	-0-	-4174	-0-	2108	2	11	9	Y	10	7	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4503	-0-	-54	-0-	15	1	4443	2	Y	41	53	1			11
							45	9									
09	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	15	1	4565	2	Y	48	40	1			19
							53	9									
10	4557	X	4127	-0-	-430	-0-	16	1	4091	2	Y	18	21	1			16
							20	9									
11	4350	X	3072	-0-	-1278	-0-	15	1	3054	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
12	4557	X	3124	-0-	-1433	-0-	16	1	3101	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
01	4402	X	3118	-0-	-1284	-0-	16	1	3093	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4364	-0-	-162	-0-	16	1	4348	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	4380	X	3677	-0-	-703	-0-	15	1	3652	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	4526	X	3354	-0-	-1172	-0-	16	1	3338	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	4350	X	3693	-0-	-657	-0-	15	1	3678	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3668	-0-	-796	-0-	3644	2	24	9	Y	22	15	1			7
01	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3433	2	20	9	Y	18	20	1			5

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	16	1	3915	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3987	-0-	-3	-0-	15	1	3972	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	16	1	3938	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	15	1	3920	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4123	X	4111	-0-	-12	-0-	16	1	4095	2	Y	-0-					-0-
*01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	16	1	4125	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	16	1	2592	2	Y	22	31	1			6
							24	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	15	1	2482	2	Y	25	21	1			10
							28	9									
10	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	16	1	2531	2	Y	29	13	1			26
							32	9									
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	15	1	2534	2	Y	24	39	1			11
							26	9									
12	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2553	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	Y	4	15	1			2
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	16	1	5033	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	5190	X	4800	-0-	-390	-0-	15	1	4778	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	16	1	4927	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	5190	X	4791	-0-	-399	-0-	15	1	4770	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	16	1	4761	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	16	1	5533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	16	1	5292	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5139	-0-	-21	-0-	15	1	5124	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5226	-0-	-106	-0-	16	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4942	-0-	-218	-0-	15	1	4927	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	16	1	5093	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	16	1	5014	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	16	1	4042	2	Y	66	81	1			18
							73	9									
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	15	1	4007	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	16	1	4143	2	Y	29	20	1			26
							32	9									
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	2	Y	32	43	1			15
							35	9									
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	16	1	3974	2	Y	40	24	1			31
							44	9									
01	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	16	1	4025	2	Y	30	43	1			18
							33	9									

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	16	1	2778	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2641	-0-	-29	-0-	15	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3371	-0-	371	371	15	1	3356	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3512	-0-	412	783	3500	2	12	9	Y	11	7	1			4
*01	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3485	2	10	9	Y	9	10	1			3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	16	1	3907	2	Y	99	95	1			23
							109	9									
09	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	15	1	3774	2	Y	77	84	1			16
							85	9									
10	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	16	1	3837	2	Y	86	84	1			18
							95	9									
11	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	15	1	3599	2	Y	47	49	1			16
							52	9									
12	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	16	1	3781	2	Y	37	41	1			12
							41	9									
01	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	16	1	3819	2	Y	45	44	1			13
							50	9									

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

08	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	16	1	5506	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	15	1	5396	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5529	-0-	-237	-0-	16	1	5513	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	15	1	4997	2	Y	-0-					-0-
12	5580	X	2281	-0-	-3299	-0-	2269	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	5115	X	2278	-0-	-2837	-0-	2268	2	10	9	Y	9	10	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	16	1	5293	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	15	1	4886	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	Y	15	10	1			13
							17	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	15	1	4457	2	Y	11	19	1			5
							12	9									
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	16	1	4509	2	Y	16	9	1			12
							18	9									
01	4619	X	3554	-0-	-1065	-0-	16	1	3518	2	Y	18	19	1			11
							20	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

08	3100	N	3432	-0-	332	613	16	1	3415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3830	X	3217	-0-	-613	-0-	15	1	3202	2	Y	-0-					-0-
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	15	1	3345	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	2664	2	10	9	Y	9	10	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

08	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	23	1	3590	2	Y	132					269
							145	9									
09	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	23	1	3494	2	Y	104	155	1			218
							114	9									
10	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	23	1	3409	2	Y	132	168	1			182
							145	9									
11	3960	X	2903	-0-	-1057	-0-	23	1	2762	2	Y	107	179	1			110
							118	9									
12	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	23	1	3327	2	Y	102					212
							112	9									
01	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	23	1	3074	2	Y	115	161	1			166
							127	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

08	4185	X	3952	-0-	-233	-0-	3900	2	52	9	Y	47	47	1			11
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	Y	51	51	1			11
10	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4046	2	74	9	Y	67	64	1			14
11	3870	X	3563	-0-	-307	-0-	3510	2	53	9	Y	48	46	1			16
12	4619	X	3476	-0-	-1143	-0-	3417	2	59	9	Y	54	52	1			18
01	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2859	2	51	9	Y	46	51	1			13

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8711	2	95	9	Y	86	85	1			20
09	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9372	2	100	9	Y	91	92	1			19
10	9579	X	9524	-0-	-55	-0-	9391	2	133	9	Y	121	115	1			25
11	9270	X	8873	-0-	-397	-0-	8777	2	96	9	Y	87	83	1			29
12	9796	X	8735	-0-	-1061	-0-	8628	2	107	9	Y	97	94	1			32
*01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8459	2	91	9	Y	83	91	1			24

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11853	2	42	9	Y	38	38	1			9
09	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11220	2	45	9	Y	41	41	1			9
10	11191	X	10491	-0-	-700	-0-	10433	2	58	9	Y	53	51	1			11
11	11520	X	9834	-0-	-1686	-0-	9791	2	43	9	Y	39	37	1			13
12	11904	X	9515	-0-	-2389	-0-	9468	2	47	9	Y	43	42	1			14
*01	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8866	2	41	9	Y	37	40	1			11

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9929	2	323	9	Y	294	294	1			67
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9556	2	350	9	Y	318	318	1			67
10	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9718	2	460	9	Y	418	398	1			87
11	9930	X	9209	-0-	-721	-0-	8881	2	328	9	Y	298	286	1			99
12	10261	X	9313	-0-	-948	-0-	8943	2	370	9	Y	336	325	1			110
*01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8857	2	316	9	Y	287	314	1			83

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

08	8246	X	7538	-0-	-708	-0-	7381	2	157	9	Y	143	142	1			33
09	8160	X	6095	-0-	-2065	-0-	5927	2	168	9	Y	153	154	1			32
10	8525	X	5922	-0-	-2603	-0-	5700	2	222	9	Y	202	192	1			42
11	8250	X	5956	-0-	-2294	-0-	5798	2	158	9	Y	144	138	1			48
12	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	6530	2	178	9	Y	162	157	1			53
*01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7065	2	153	9	Y	139	152	1			40

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	12979	2	135	9	Y	123	123	1			28
09	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12882	2	146	9	Y	133	133	1			28
10	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13278	1	196	9	Y	178	169	1			37
11	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12781	2	136	9	Y	124	120	1			41
12	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12503	2	155	9	Y	141	136	1			46
*01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12054	2	133	9	Y	121	132	1			35

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7126	-0-	-345	-0-	16 4	1 9	7106	2	Y	4	4	1			1
09	7230	X	5944	-0-	-1286	-0-	15	1	5929	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7471	X	6363	-0-	-1108	-0-	6363	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	5967	-0-	-1263	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6127	-0-	-1127	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5867	-0-	-271	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 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
08	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7398	2	42	9	Y	38	37	1			9
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7104	2	41	9	Y	37	38	1			8
10	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5286	2	28	9	Y	25	28	1			5
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4898	2	23	9	Y	21	19	1			7
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5067	2	23	9	Y	21	21	1			7
*01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5187	2	22	9	Y	20	21	1			6

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6532	-0-	-1001	-0-	6500	2	32	9	Y	29	28	1			7
09	7650	X	6206	-0-	-1444	-0-	6173	2	33	9	Y	30	31	1			6
10	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	5770	2	44	9	Y	40	38	1			8
11	7650	X	5644	-0-	-2006	-0-	5611	2	33	9	Y	30	28	1			10
12	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6548	2	35	9	Y	32	31	1			11
01	6355	X	4867	-0-	-1488	-0-	4837	2	30	9	Y	27	30	1			8

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	16	1	8520	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	15	1	4233	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	16	1	4669	2	Y	-0-					-0-
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	15	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6309	2	12	9	Y	11	7	1			4
01	8525	X	6122	-0-	-2403	-0-	6112	2	10	9	Y	9	10	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	16	1	5518	2	Y	39	48	1			10
							43	9									
09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	15	1	5372	2	Y	89	63	1			36
							98	9									
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	16	1	6030	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	15	1	5209	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
12	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	16	1	5300	2	Y	38	20	1			29
							42	9									
*01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	2	Y	17	36	1			10
							19	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1	4585	2	Y	-0-					-0-
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	15	1	4352	2	Y	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	16	1	4576	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3984	-0-	-366	-0-	15	1	3969	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	16	1	4186	2	Y	-0-					-0-
*01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	16	1	4001	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

08	682	N	252	-0-	-430	-0-	208	2	44	9	N	40					152
09	600	N	145	-0-	-455	-0-	119	2	26	9	N	24					176
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	238	2	17	9	N	15					191
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	198	2	18	9	N	16					207
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					220
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					220

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 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
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	15	1	5298	2	N	-0-					-0-
09	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	15	1	5147	2	N	-0-					-0-
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	15	1	5365	2	N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	15	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	15	1	5410	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	31	1	4832	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

08	403	N	387	-0-	-16	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	42	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	44	1	347	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	39	1	331	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

08	SWR 10		442	-0-	442	84018	123	1	319	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	SWR 10		360	-0-	360	84378	102	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	84378					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	84378					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	84378					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	84378					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					2
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					2
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	380	1	3048	2	Y	22	16	1			11
							24	9									
09	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	358	1	2819	2	Y	40	33	1			18
							44	9									
10	3689	X	3286	-0-	-403	-0-	368	1	2871	2	Y	43	25	1			36
							47	9									
11	3570	X	3019	-0-	-551	-0-	324	1	2614	2	Y	74	79	1			31
							81	9									
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	350	1	2848	2	Y	128	118	1			41
							141	9									
01	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	316	1	2708	2	Y	109	57	1			93
							120	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1413	-0-	1413	2718	366	1	945	2	Y	93	79	1			22
							102	9									
09	T. A.		1258	-0-	1258	3976	351	1	887	2	Y	18	20	1			20
							20	9									
10	T. A.		1080	-0-	1080	5056	291	1	726	2	Y	57	50	1			27
							63	9									
11	7864	X	2808	-0-	-5056	-0-	772	1	2019	2	Y	15	28	1			14
							17	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	1003	1	2643	2	Y	26	23	1			17
							29	9									
*01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	888	1	2367	2	Y	73	70	1			20
							80	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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
08	SWR 10		2127	-0-	2127	203355	482	1	1645	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		2008	-0-	2008	205363	476	1	1532	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	205363					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	205363					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	205363					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	205363					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		129	-0-	129	12359	29	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10		205	-0-	205	12564	49	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	12564					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	12564					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	12564					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	12564					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
08	SWR 10		5874	-0-	5874	222602	1330	1	4544	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	SWR 10		5813	-0-	5813	228415	1376	1	4431	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	SWR 10		6109	-0-	6109	234524	1464	1	4628	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
11	SWR 10		5922	-0-	5922	240446	1469	1	4428	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	SWR 10		6150	-0-	6150	246596	1453	1	4697	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	SWR 10		5885	-0-	5885	252481	1435	1	4446	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	940	-0-	-300	-0-	102	1	817	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	850	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	109	1	879	2	Y	13	19	1			5
							14	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	129	1	1047	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	986	2	Y	11	6	1			8
							12	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	366	1	2940	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	362	1	2843	2	Y	22	28	1			16
							24	9									
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	376	1	2929	2	Y	8	10	1			14
							9	9									
11	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	338	1	2729	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
12	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	361	1	2941	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	328	1	2812	2	Y	13	7	1			10
							14	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-	Y	-0-	15	1			-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-	Y	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-	Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2252	-0-		-848	743	245	1	1965	2	Y	38	26	1			15
								42	9									
09	2850	N	2107	-0-		-743	-0-	235	1	1848	2	Y	22	27	1			10
								24	9									
10	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-	243	1	1891	2	Y	9	10	1			9
								10	9									
11	2190	N	1917	-0-		-273	-0-	209	1	1691	2	Y	15	21	1			3
								17	9									
12	2170	N	2093	-0-		-77	-0-	226	1	1839	2	Y	25	25	1			3
								28	9									
01	2139	N	1952	-0-		-187	-0-	202	1	1736	2	Y	13	8	1			8
								14	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2113	-0-		-987	1686	232	1	1860	2	Y	19	14	1			9
								21	9									
09	3000	N	2004	-0-		-996	690	224	1	1762	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
10	2698	N	2008	-0-		-690	-0-	227	1	1768	2	Y	12	9	1			11
								13	9									
11	2040	N	1788	-0-		-252	-0-	195	1	1578	2	Y	14	19	1			6
								15	9									
12	2077	N	1833	-0-		-244	-0-	199	1	1619	2	Y	14	16	1			4
								15	9									
01	2015	N	1818	-0-		-197	-0-	187	1	1607	2	Y	22	10	1			16
								24	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1570	-0-		-228	-0-	169	1	1361	2	Y	36	24	1			22
								40	9									
09	1590	N	1358	-0-		-232	-0-	152	1	1192	2	Y	13	20	1			15
								14	9									
10	1581	N	1348	-0-		-233	-0-	152	1	1186	2	Y	9	8	1			16
								10	9									
11	1530	N	1264	-0-		-266	-0-	138	1	1111	2	Y	14	18	1			12
								15	9									
12	1395	N	1274	-0-		-121	-0-	138	1	1122	2	Y	13	16	1			9
								14	9									
01	1333	N	1280	-0-		-53	-0-	128	1	1094	2	Y	53	22	1			40
								58	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		2620	-0-		2620	118031	731	1	1888	2	Y	1	7	1			3
								1	9									
09	SWR 10		2518	-0-		2518	120549	713	1	1799	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	120549					Y	NO RPT					5
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	120549					Y	NO RPT					5
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	120549					Y	NO RPT					5
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	120549					Y	NO RPT					5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	3211	-0-	3211	83004	896	1	2314	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	SWR	10	2961	-0-	2961	85965	837	1	2114	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT					5
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT					5
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT					5
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	85965					Y	NO RPT					5

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	3377	-0-	3377	164127	748	1	2557	2	Y	65	47	1			30
							72	9									
09	SWR	10	2961	-0-	2961	167088	700	1	2255	2	Y	5	24	1			11
							6	9									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT					11
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT					11
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT					11
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	167088					Y	NO RPT					11

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	4239	-0-	4239	167331	1180	1	3047	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	SWR	10	4190	-0-	4190	171521	1185	1	2993	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	171521					Y	NO RPT					6
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	171521					Y	NO RPT					6
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	171521					Y	NO RPT					6
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	171521					Y	NO RPT					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	116	1	934	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
09	1800	N	867	-0-	-933	-0-	97	1	763	2	Y	6					19
							7	9									
10	1271	N	844	-0-	-427	-0-	96	1	745	2	Y	3					22
							3	9									
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	152	1	1225	2	Y	7					29
							8	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	208	1	1695	2	Y	6	27	1			8
							7	9									
*01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	2	Y	-0-					8

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	4251	-0-	4251	216099	958	1	3272	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
09	SWR	10	3991	-0-	3991	220090	946	1	3045	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	220090					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	220090					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	220090					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	220090					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

08	SWR 10		3364	-0-	3364	239279	760	1	2597	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
09	SWR 10		3266	-0-	3266	242545	772	1	2488	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT					2
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT					2
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT					2
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	242545					Y	NO RPT					2

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

08	SWR 10		1074	-0-	1074	140842	118	1	949	2	Y	6	26	1			10
							7	9									
09	SWR 10		1043	-0-	1043	141885	117	1	916	2	Y	9					19
							10	9									
10	SWR 10		1263	-0-	1263	143148	143	1	1117	2	Y	3					22
							3	9									
11	SWR 10		1562	-0-	1562	144710	171	1	1382	2	Y	8					30
							9	9									
12	SWR 10		1158	-0-	1158	145868	126	1	1025	2	Y	6	31	1			5
							7	9									
01	SWR 10		1059	-0-	1059	146927	111	1	948	2	Y	-0-					5

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

08	3100	N	3418	-0-	318	1030	757	1	2586	2	Y	68	47	1			31
							75	9									
09	3000	N	3219	-0-	219	1249	739	1	2380	2	Y	91	82	1			40
							100	9									
10	4387	X	3138	-0-	-1249	-0-	737	1	2332	2	Y	63	69	1			34
							69	9									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	772	1	2326	2	Y	30	43	1			21
							33	9									
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	750	1	2422	2	Y	47	44	1			24
							52	9									
01	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	769	1	2384	2	Y	24	34	1			14
							26	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	5258	-0-		5258	328027	1452	1	3752	2	Y	49	50	1			18
								54	9									
09	SWR	10	5130	-0-		5130	333157	1450	1	3660	2	Y	18	15	1			21
								20	9									
10	SWR	10	5186	-0-		5186	338343	1478	1	3695	2	Y	12	20	1			13
								13	9									
11	SWR	10	4515	-0-		4515	342858	1243	1	3253	2	Y	17	18	1			12
								19	9									
12	SWR	10	4866	-0-		4866	347724	1330	1	3507	2	Y	26	20	1			18
								29	9									
01	SWR	10	4845	-0-		4845	352569	1299	1	3462	2	Y	76	70	1			24
								84	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	2112	-0-		2112	135248	478	1	1633	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
09	SWR	10	2099	-0-		2099	137347	490	1	1579	2	Y	27	19	1			8
								30	9									
10	SWR	10	2113	-0-		2113	139460	503	1	1592	2	Y	16	17	1			7
								18	9									
11	SWR	10	1986	-0-		1986	141446	488	1	1470	2	Y	25	23	1			9
								28	9									
12	SWR	10	2028	-0-		2028	143474	475	1	1534	2	Y	17	18	1			8
								19	9									
01	SWR	10	2072	-0-		2072	145546	499	1	1547	2	Y	24	24	1			8
								26	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	6003	-0-		-73	-0-	1343	1	4588	2	Y	65	50	1			34
								72	9									
09	6000	X	5737	-0-		-263	-0-	1352	1	4355	2	Y	27	40	1			21
								30	9									
10	6200	X	5776	-0-		-424	-0-	1371	1	4336	2	Y	63	55	1			29
								69	9									
11	6000	X	5092	-0-		-908	-0-	1261	1	3800	2	Y	28	37	1			20
								31	9									
12	6014	X	5794	-0-		-220	-0-	1361	1	4398	2	Y	32	32	1			20
								35	9									
01	6014	X	5679	-0-		-335	-0-	1378	1	4270	2	Y	28	33	1			15
								31	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3647	-0-		-972	-0-	403	1	3240	2	Y	4	28	1			13
								4	9									
09	4470	X	3452	-0-		-1018	-0-	388	1	3054	2	Y	9					22
								10	9									
10	3906	X	3626	-0-		-280	-0-	412	1	3210	2	Y	4					26
								4	9									
11	3750	X	3500	-0-		-250	-0-	383	1	3098	2	Y	17					43
								19	9									
12	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	410	1	3332	2	Y	11	44	1			10
								12	9									
*01	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	385	1	3300	2	Y	-0-					10

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6305	-0-	-391	-0-	698	1	5603	2	Y	4	30	1			10
							4	9									
09	6300	X	5932	-0-	-368	-0-	668	1	5254	2	Y	9					19
							10	9									
10	6200	X	6048	-0-	-152	-0-	687	1	5357	2	Y	4					23
							4	9									
11	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	586	1	4731	2	Y	16					39
							18	9									
12	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	626	1	5095	2	Y	11	44	1			6
							12	9									
01	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	563	1	4830	2	Y	-0-					6

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4180	-0-	4180	8398	1118	1	2887	2	Y	159	153	1			47
							175	9									
09	T. A.		3867	-0-	3867	12265	1050	1	2650	2	Y	152	92	1			107
							167	9									
10	T. A.		4079	-0-	4079	16344	1106	1	2764	2	Y	190	188	1			109
							209	9									
11	20231	X	3887	-0-	-16344	-0-	1007	1	2634	2	Y	224	208	1			125
							246	9									
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1064	1	2805	2	Y	181	161	1			145
							199	9									
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	996	1	2655	2	Y	252	297	1			100
							277	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	424	1	3405	2	Y	72	48	1			39
							79	9									
09	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	408	1	3209	2	Y	25	39	1			25
							28	9									
10	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	419	1	3264	2	Y	12	14	1			23
							13	9									
11	3720	X	3084	-0-	-636	-0-	338	1	2729	2	Y	15	26	1			12
							17	9									
12	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	357	1	2909	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
01	3906	X	2982	-0-	-924	-0-	309	1	2647	2	Y	24	13	1			22
							26	9									

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	330	1	2650	2	Y	38	28	1			26
							42	9									
09	3570	X	2193	-0-	-1377	-0-	244	1	1921	2	Y	25	30	1			21
							28	9									
10	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	358	1	2789	2	Y	12	12	1			21
							13	9									
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	367	1	2963	2	Y	15	23	1			13
							17	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	397	1	3232	2	Y	26	26	1			13
							29	9									
*01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	387	1	3315	2	Y	23	13	1			23
							25	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4392	-0-	1292	2723	486	1	3902	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
09	3000	N	3964	-0-	964	3687	446	1	3510	2	Y	7					11
							8	9									
10	7632	X	3945	-0-	-3687	-0-	448	1	3489	2	Y	7					18
							8	9									
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	377	1	3041	2	Y	16					34
							18	9									
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	372	1	3030	2	Y	12	40	1			6
							13	9									
01	4402	X	3515	-0-	-887	-0-	367	1	3148	2	Y	-0-					6

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	1319	2	18	9	N	16					60
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					65
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1066	2	87	9	N	79					144
11	1290	N	980	-0-	-310	-0-	980	2			N	-0-					144
12	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			N	-0-					144
01	1147	N	411	-0-	-736	-0-	411	2			N	-0-					144

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5648	-0-	2548	4918	5620	2	28	9	N	25					194
09	3000	N	6321	-0-	3321	8239	6315	2	6	9	N	5	172	1			27
10	12897	X	4658	-0-	-8239	-0-	4658	2			N	-0-					27
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6410	2	50	9	N	45					72
12	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					72
*01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					72

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					30
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	116 1 384 9		802	2	N	349	177	1			202
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	261 1 527 9		1721	2	N	479	551	1			130

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	238	1	1606	2	Y	8					33
							9	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	Y	53					86
							58	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	250	1	1730	2	Y	23	82	1			27
							25	9									
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	251	1	1677	2	Y	49					76
							54	9									
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	219	1	1519	2	Y	24	78	1			22
							26	9									
01	2015	N	1618	-0-	-397	-0-	208	1	1370	2	Y	36	47	1			11
							40	9									

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 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
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	242	1	1630	2	Y	50	66	1			22
							55	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	226	1	1568	2	Y	24	35	1			11
							26	9									
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	216	1	1492	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
11	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	223	1	1492	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
12	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	227	1	1570	2	Y	55	23	1			38
							61	9									
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	233	1	1538	2	Y	54	67	1			25
							59	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	864	-0-	-531	-0-	112	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	735	-0-	-615	-0-	92	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	93	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	124	1	831	2	Y	3					3
							3	9									
12	3100	N	6963	-0-	3863	3863	873	1	6042	2	Y	44	5	1			42
							48	9									
*01	3100	N	6076	-0-	2976	6839	790	1	5206	2	Y	73	93	1			22
							80	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	257	1	1735	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	240	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	212	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1511	-0-	-409	-0-	197	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	221	1	1456	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	476	1	3210	2	Y	13	21	1			6
							14	9									
09	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	437	1	3040	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
10	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	451	1	3117	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
11	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	437	1	2918	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
12	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	343	1	2378	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	333	1	2196	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	319	1	2148	2	Y	79	80	1			36
							87	9									
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	318	1	2208	2	Y	-0-					36
10	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	265	1	1830	2	Y	-0-					36
11	2460	N	1541	-0-	-919	-0-	197	1	1315	2	Y	26	34	1			28
							29	9									
12	2604	N	1799	-0-	-805	-0-	227	1	1572	2	Y	-0-					28
01	2108	N	81	-0-	-2027	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					28

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	246	1	1657	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	202	1	1404	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1694	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
11	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	230	1	1538	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	253	1	1755	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	202	1	1328	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	699	1	4711	2	Y	-0-					-0-
09	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	652	1	4535	2	Y	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	647	1	4467	2	Y	-0-					-0-
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	694	1	4638	2	Y	-0-					-0-
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	721	1	4992	2	Y	-0-					-0-
*01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	764	1	5034	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	208	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	228	1	1577	2	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	226	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	212	1	1467	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	209	1	1379	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	320	1	2155	2	Y	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	293	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	303	1	2092	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3572	-0-	572	572	465	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3051	-0-	-49	523	385	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3223	-0-	123	646	425	1	2798	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	848	1	5710	2	Y	53	72	1			23
							58	9									
09	5880	X	5671	-0-	-209	-0-	706	1	4911	2	Y	49	50	1			22
							54	9									
10	6076	X	5067	-0-	-1009	-0-	634	1	4379	2	Y	49	53	1			18
							54	9									
11	5880	X	3893	-0-	-1987	-0-	502	1	3355	2	Y	33	43	1			8
							36	9									
12	6076	X	2467	-0-	-3609	-0-	307	1	2127	2	Y	30	17	1			21
							33	9									
01	6076	X	590	-0-	-5486	-0-	74	1	485	2	Y	28	36	1			13
							31	9									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	666	1	4486	2	Y	52	43	1			23
							57	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	614	1	4272	2	Y	49	50	1			22
							54	9									
10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	607	1	4195	2	Y	50	54	1			18
							55	9									
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	589	1	3935	2	Y	54	59	1			13
							59	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	5208	X	4516	-0-	-692	-0-	595	1	3921	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

08	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	349	1	2353	2	Y	45	51	1			8
							50	9									
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	320	1	2222	2	Y	-0-					8
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	296	1	2048	2	Y	-0-					8
11	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	179	1	1195	2	Y	103	94	1			17
							113	9									
12	3100	N	3913	-0-	813	813	492	1	3409	2	Y	11					28
							12	9									
*01	3100	N	4125	-0-	1025	1838	529	1	3486	2	Y	100	106	1			22
							110	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

08	6603	X	5274	-0-	-1329	-0-	674	1	4543	2	Y	52	29	1			23
							57	9									
09	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	642	1	4461	2	Y	36	43	1			16
							40	9									
10	5673	X	4603	-0-	-1070	-0-	582	1	4021	2	Y	-0-	16	1			-0-
11	5190	X	4274	-0-	-916	-0-	556	1	3718	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4221	-0-	-1080	-0-	533	1	3688	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	2668	-0-	-2633	-0-	352	1	2316	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	413	1	2781	2	Y	7					23
							8	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	478	1	3322	2	Y	50					73
							55	9									
10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	525	1	3628	2	Y	21	69	1			25
							23	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	487	1	3255	2	Y	46					71
							51	9									
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	474	1	3283	2	Y	14	72	1			13
							15	9									
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3248	2	Y	23	29	1			7
							25	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	561	1	3777	2	Y	-0-					65
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	532	1	3697	2	Y	-0-					65
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	512	1	3535	2	Y	-0-					65
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	548	1	3665	2	Y	-0-					65
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	601	1	4164	2	Y	-0-					65
*01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4051	2	Y	282	185	1			162
							310	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3699	-0-	599	1123	464	1	3123	2	Y	102	108	1			12
							112	9									
09	4869	X	3746	-0-	-1123	-0-	471	1	3275	2	Y	-0-					12
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2753	2	Y	-0-	12	1			-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	326	1	2178	2	Y	-0-					-0-
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	352	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	1825	-0-	-2050	-0-	241	1	1584	2	Y	-0-					-0-

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	Y	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	112	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	126	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	122	1	842	2	Y	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	880	2	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3220	-0-	120	120	406	1	2735	2	Y	72	66	1			8
							79	9									
09	2900	N	2780	-0-	-120	-0-	350	1	2430	2	Y	-0-					8
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2131	2	Y	177	168	1			17
							195	9									
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	364	1	2432	2	Y	-0-					17
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	353	1	2442	2	Y	-0-					17
01	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	384	1	2529	2	Y	198	175	1			40
							218	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	353	1	2376	2	Y	100	94	1			46
							110	9									
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	332	1	2308	2	Y	-0-					46
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	355	1	2453	2	Y	-0-					46
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	320	1	2139	2	Y	40	42	1			44
							44	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	293	1	2031	2	Y	-0-					44
01	2759	N	1873	-0-	-886	-0-	247	1	1625	2	Y	1					45
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

08	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	130	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1331	-0-	-259	-0-	167	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1130	-0-	-606	-0-	143	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1097	-0-	-583	-0-	141	1	945	2	Y	10					10
							11	9									
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	182	1	1263	2	Y	-0-					10
01	1364	X	1103	-0-	-261	-0-	145	1	958	2	Y	-0-					10

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	325	1	2191	2	Y	-0-					2
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	293	1	2038	2	Y	-0-					2
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	266	1	1776	2	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	271	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	258	1	1701	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	449	1	3026	2	Y	51	96	1			9
							56	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	416	1	2894	2	Y	-0-					9
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	406	1	2804	2	Y	-0-					9
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	424	1	2832	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	8					8
							9	9									
01	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	429	1	2827	2	Y	72	64	1			16
							79	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

08	682	X	603	-0-	-79	-0-	78	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	X	569	-0-	-31	-0-	72	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	521	-0-	-99	-0-	66	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	474	-0-	-126	-0-	62	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	620	X	534	-0-	-86	-0-	67	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	510	-0-	-79	-0-	67	1	443	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	854	-0-	-200	-0-	108	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	97	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	100	1	656	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	1001	1	6745	2	Y	2					10
							2	9									
09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	829	1	5761	2	Y	13					23
							14	9									
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	724	1	5001	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	672	1	4489	2	Y	12					19
							13	9									
12	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	567	1	3927	2	Y	-0-	19	1			-0-
01	7595	X	4000	-0-	-3595	-0-	527	1	3473	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	16	1	5300	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	15	1	5034	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	16	1	5205	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	15	1	4944	2	Y	22	21	1			7
							24	9									
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	16	1	5119	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
*01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	16	1	5150	2	Y	21	22	1			6
							23	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					76
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	541 108	1 9	5288	2	Y	98					142
09	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	479 98	1 9	3982	2	Y	89	164	1			67
10	5332	X	4469	-0-	-863	-0-	478 99	1 9	3892	2	Y	90					157
11	5160	X	3719	-0-	-1441	-0-	411 37	1 9	3271	2	Y	34	175	1			16
12	5332	X	4088	-0-	-1244	-0-	558 59	1 9	3471	2	Y	54					70
01	5332	X	3510	-0-	-1822	-0-	545 168	1 9	2797	2	Y	153	178	1			45

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1100	2	201	9	N	183	190	1			10
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1080	2	75	9	N	68					78
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1011	2	98	9	N	89	157	1			10
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1047	2	44	9	N	40					50
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1047	2	55	9	N	50					100
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1001	2	77	9	N	70					170

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					59
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					112
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					112
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			112
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	N	1	1	8			112
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	N	1	1	8			112
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		474	-0-	474	474	474	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		380	-0-	380	854	380	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		395	-0-	395	1249	395	2			N	-0-					-0-
11	1887	X	638	-0-	-1249	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	16 25	1 9	2896	2	Y	23					80
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	2776	2	Y	21					101
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	2821	2	Y	22	97	1	3	8	23
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	2880	2	Y	3					26
12	3100	N	3139	-0-	39	39	19 10	1 9	3110	2	Y	9					35
*01	3045	N	3006	-0-	-39	-0-	19 30	1 9	2957	2	Y	27					62

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

08	9548	X	2781	-0-	-6767	-0-	611	1	2131	2	N	35					134
							39	9									
09	9240	X	2856	-0-	-6384	-0-	646	1	2190	2	N	18					152
							20	9									
10	8153	X	5558	-0-	-2595	-0-	934	1	4562	2	N	56	180	1			28
							62	9									
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	702	1	4094	2	N	42					70
							46	9									
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	849	1	5594	2	N	75					145
							83	9									
*01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	972	1	8658	2	N	118	179	1			84
							130	9									

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

08	775	N	196	-0-	-579	-0-	31	1	165	2	N	-0-					23
09	420	N	58	-0-	-362	-0-	9	1	49	2	N	-0-					23
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	104	1	707	2	N	-0-					23
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	118	1	984	2	N	-0-					23
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					23
*01	775	N	696	-0-	-79	-0-	70	1	626	2	N	-0-					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 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
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	145	1	781	2	N	-0-					32
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	128	1	712	2	N	-0-					32
10	868	N	782	-0-	-86	-0-	100	1	682	2	N	-0-					32
11	900	N	765	-0-	-135	-0-	82	1	683	2	N	-0-					32
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	84	1	697	2	N	-0-					32
*01	775	N	750	-0-	-25	-0-	76	1	674	2	N	-0-					32

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

08	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					94
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					94
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					94
11	930	N	148	-0-	-782	-0-	148	2			N	-0-					94
12	961	N	3	-0-	-958	-0-	3	2			N	-0-					94
01	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					94

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	N	3					45
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2393	2	6	9	N	5					50
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2236	2	15	9	N	14					64
11	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2047	2	4	9	N	4					68
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2815	2	11	9	N	10					78
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2515	2	9	9	N	8					86

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	498	-0-	-91	-0-	300	1	187	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	300	1	314	2	N	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
10	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	300	1	1707	2	N	81	81	0			-0-
							2	4	89	9							
11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	300	1	613	2	N	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
*12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	300	1	599	2	N	29	29	0			-0-
							2	4	32	9							
*01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5059	-0-	-191	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5060	-0-	-427	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5101	-0-	-386	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

08	7378	X	5127	-0-	-2251	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4981	-0-	-2159	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	5044	-0-	-2334	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	117	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2371	-0-	-239	-0-	102	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2234	-0-	-463	-0-	98	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	112	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	121	1	2531	2	N	-0-					-0-
*01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	-0-					-0-
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

08	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

08	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4553	-0-	-500	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4146	-0-	-938	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

08	16399	X	14696	-0-	-1703	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13670	-0-	-2200	-0-	13670	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	14969	-0-	-1430	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	14512	-0-	-578	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
12	15190	X	14309	-0-	-881	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
*01	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	15393	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

08	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8115	-0-	-795	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8296	-0-	-694	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
11	8490	X	8418	-0-	-72	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8500	-0-	-87	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*01	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					5
09	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					5
10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					5
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					5
12	3658	X	2508	-0-	-1150	-0-	2508	2			N	-0-					5
01	3658	X	715	-0-	-2943	-0-	715	2			N	-0-					5

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8773	X	6701	-0-	-2072	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6138	-0-	-2232	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6097	-0-	-1374	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	4901	-0-	-1669	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4307	-0-	-2389	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	2274	-0-	-4422	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

08	9114	X	8825	-0-	-289	-0-	8825	2			N	-0-					78
09	8790	X	7725	-0-	-1065	-0-	7725	2			N	-0-					78
10	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					78
11	8730	X	8073	-0-	-657	-0-	8073	2			N	-0-					78
*12	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					78
01	8835	X	8370	-0-	-465	-0-	8370	2			N	-0-					78

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

08	10819	X	10330	-0-	-489	-0-	10330	2			N	-0-					27
09	10470	X	10362	-0-	-108	-0-	10362	2			N	-0-					27
10	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					27
11	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			N	-0-					27
12	10695	X	10683	-0-	-12	-0-	10683	2			N	-0-					27
01	10819	X	10073	-0-	-746	-0-	10073	2			N	-0-					27

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					7
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					7
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					7
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					7
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					7
*01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					43
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					43
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					43
11	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					43
*12	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	3736	2			N	-0-					43
01	4557	X	4474	-0-	-83	-0-	4474	2			N	-0-					43

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

08	9796	X	9247	-0-	-549	-0-	9247	2			N	-0-					53
09	9480	X	9175	-0-	-305	-0-	9175	2			N	-0-					53
10	9796	X	9232	-0-	-564	-0-	9232	2			N	-0-					53
11	9480	X	8820	-0-	-660	-0-	8820	2			N	-0-					53
12	9796	X	8984	-0-	-812	-0-	8984	2			N	-0-					53
01	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	8931	2			N	-0-					53

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

08	3534	X	3478	-0-	-56	-0-	3478	2			N	-0-					12
09	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2			N	-0-					12
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					12
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					12
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					12
01	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	3517	2			N	-0-					12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

08	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	5252	2			N	-0-					53
09	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	5047	2			N	-0-					53
10	5580	X	5162	-0-	-418	-0-	5162	2			N	-0-					53
11	5070	X	4682	-0-	-388	-0-	4682	2			N	-0-					53
12	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	2			N	-0-					53
01	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					53

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

08	1674	N	1237	-0-	-437	-0-	1237	2			N	-0-					42
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-					42
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					42
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					42
*12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					42
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					42

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

08	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					73
09	12180	X	5355	-0-	-6825	-0-	5355	2			N	-0-					73
10	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-					73
11	12180	X	9529	-0-	-2651	-0-	9529	2			N	-0-					73
12	12586	X	5224	-0-	-7362	-0-	5224	2			N	-0-					73
*01	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					73

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	220	1	1253	2	N	-0-			-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	206	1	1034	2	N	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	987	2	N	-0-			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	235	1	941	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	197	1	754	2	N	-0-			-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	184	1	702	2	N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

08	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

08	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	2	N	-0-			48
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-			48
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	2	N	-0-			48
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	N	-0-			48
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	2	N	-0-			48
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

08	2511	X	1973	-0-	-538	-0-	295	1	1678	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	620	-0-	-1810	-0-	103	1	517	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
12	651	N	9	-0-	-642	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	208	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	883	-0-	-137	-0-	146	1	737	2	N	-0-			-0-
10	930	N	765	-0-	-165	-0-	149	1	616	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	409	-0-	-941	-0-	82	1	327	2	N	-0-			-0-
12	899	N	540	-0-	-359	-0-	112	1	428	2	N	-0-			-0-
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	98	1	372	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					42
09	3060	X	1237	-0-	-1823	-0-	1237	2			N	-0-					42
10	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			N	-0-					42
11	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	836	2			N	-0-					42
12	3844	X	3774	-0-	-70	-0-	3774	2			N	-0-					42
*01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	179	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	305	-0-	-895	-0-	51	1	254	2	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	251	1	1040	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3005	-0-	5	5	601	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	40	649	1	2486	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3090	-0-	-10	30	642	1	2448	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 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
08	379	X	41	-0-	-338	-0-	6	1	35	2	N	-0-					40
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					40
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	2	N	-0-					40
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					40
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	N	-0-					40
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					12
09	6030	X	5591	-0-	-439	-0-	5591	2			N	-0-					12
10	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	6109	2			N	-0-					12
11	6210	X	5864	-0-	-346	-0-	5864	2			N	-0-					12
12	6417	X	5950	-0-	-467	-0-	5950	2			N	-0-					12
01	6417	X	5393	-0-	-1024	-0-	5393	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	7			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					108
09	5880	X	4849	-0-	-1031	-0-	4849	2			N	-0-					108
10	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5763	2			N	-0-					108
11	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5531	2			N	-0-					108
12	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	5741	2			N	-0-					108
01	5766	X	4982	-0-	-784	-0-	4982	2			N	-0-					108

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11104	2	4	9	N	4					27
09	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11411	2	36	9	N	33					60
10	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11949	2	19	9	N	17					77
11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11620	2	6	9	N	5					82
12	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11919	2	7	9	N	6					88
*01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10844	2	11	9	N	10					98

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					58
09	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2860	2	11	9	N	10					68
10	3007	N	2943	-0-	-64	-0-	2937	2	6	9	N	5					73
11	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-					73
12	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	2881	2			N	-0-					73
01	2945	N	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					73

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7767	-0-	-153	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	6619	-0-	-1224	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	5608	-0-	-2192	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	3855	-0-	-4205	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4647	-0-	-3	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4499	2	25	9	N	23					65
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4381	2			N	-0-					65
10	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					65
11	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	4249	2			N	-0-					65
12	4588	X	4346	-0-	-242	-0-	4346	2			N	-0-					65
01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					65

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	616	-0-	-841	-0-	616	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2175	2			N	-0-					25
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					25
10	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					25
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					25
12	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2			N	-0-					25
01	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					25

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2743	-0-	-287	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	3050	2	13	9	N	12					12
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2			N	-0-					12
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2891	2			N	-0-					12
01	3100	X	1046	-0-	-2054	-0-	1046	2			N	-0-					12

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	2401	2			N	-0-					75
09	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					75
10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	2			N	-0-					75
11	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	2			N	-0-					75
12	2480	N	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					75
01	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					75

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5649	-0-	-51	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5615	-0-	-205	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4875	-0-	-1139	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5722	-0-	-292	-0-	5722	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

08	5828	X	4931	-0-	-897	-0-	4931	2			N	-0-					43
09	5580	X	4721	-0-	-859	-0-	4721	2			N	-0-					43
10	5301	X	4842	-0-	-459	-0-	4842	2			N	-0-					43
11	4770	X	4702	-0-	-68	-0-	4702	2			N	-0-					43
12	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	4848	2			N	-0-					43
01	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	4863	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

08	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	240	X	87	-0-	-153	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8160	-0-	5060	5060	8160	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	1929	-0-	-1171	3889	1929	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

08	9858	X	6825	-0-	-3033	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8304	-0-	-966	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	7689	-0-	-1673	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6886	-0-	-1874	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
*01	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

08	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	2			N	-0-					24
09	9390	X	8666	-0-	-724	-0-	8666	2			N	-0-					24
10	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-					24
11	9390	X	9053	-0-	-337	-0-	8980	2	73	9	N	66					90
12	9517	X	9163	-0-	-354	-0-	9163	2			N	-0-					90
01	9517	X	8934	-0-	-583	-0-	8934	2			N	-0-					90

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					197
09	9270	X	8733	-0-	-537	-0-	8733	2			N	-0-					197
10	9579	X	9275	-0-	-304	-0-	9275	2			N	-0-					197
11	9270	X	9022	-0-	-248	-0-	9022	2			N	-0-					197
12	9548	X	9100	-0-	-448	-0-	9100	2			N	-0-					197
01	9548	X	8974	-0-	-574	-0-	8974	2			N	-0-					197

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

08	713	N	652	-0-	-61	-0-	97	1	555	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	N	-0-					-0-
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	107	1	442	2	N	-0-					-0-
11	630	N	59	-0-	-571	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
12	651	N	62	-0-	-589	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
01	558	N	11	-0-	-547	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					13
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					13
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-					13
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					13
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					13
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	1218	1	6937	2	N	-0-					12
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1335	1	6714	2	N	-0-					12
10	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1737	1	7196	2	N	-0-					12
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	1598	1	6394	2	N	-0-					12
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1735	1	6649	2	N	-0-					12
*01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1941	1	7404	2	N	-0-					12

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	385	1	2193	2	N	-0-					33
09	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	394	1	1982	2	N	-0-					33
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	504	1	2086	2	N	-0-					33
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	517	1	2067	2	N	-0-					33
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	545	1	2089	2	N	-0-					33
*01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	542	1	2067	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					115
09	7500	X	6660	-0-	-840	-0-	6660	2			N	-0-					115
10	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7087	2			N	-0-					115
11	7500	X	6867	-0-	-633	-0-	6867	2			N	-0-					115
12	7347	X	7055	-0-	-292	-0-	7055	2			N	-0-					115
01	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	6953	2			N	-0-					115

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	22	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					215
09	7560	X	6979	-0-	-581	-0-	6971	2	8	9	N	7					222
10	7812	X	7469	-0-	-343	-0-	7390	2	79	9	N	72	182	1			112
11	7560	X	7253	-0-	-307	-0-	7253	2			N	-0-					112
12	7719	X	7386	-0-	-333	-0-	7386	2			N	-0-					112
01	7719	X	7337	-0-	-382	-0-	7337	2			N	-0-					112

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					168
09	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	3181	2			N	-0-					168
10	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3431	2			N	-0-					168
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					168
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					168
*01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					168

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					133
09	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					133
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					133
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					133
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					133
01	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					133

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	279	X	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	270	X	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	279	X	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	217	X	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1405	1	8002	2	N	-0-					-0-
09	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	2250	1	11319	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	9619	-0-	-3525	-0-	1870	1	7749	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9591	-0-	-3129	-0-	1918	1	7673	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	9458	-0-	-4554	-0-	1958	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	9120	-0-	-4892	-0-	1894	1	7226	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					159
09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					159
10	6045	X	5913	-0-	-132	-0-	5913	2			N	-0-					159
11	5910	X	5864	-0-	-46	-0-	5864	2			N	-0-					159
12	6107	X	5926	-0-	-181	-0-	5926	2			N	-0-					159
01	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	5852	2			N	-0-					159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1127	1	239	2	N	-0-					65
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	355	1	29	2	N	-0-					65
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) //CONT.// 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	994	-0-	994	4122	50	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	812	-0-	812	4934	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	795	-0-	795	5729	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
11		6333	604	-0-	-5729	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
12		536	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	-0-					-0-
*01		831	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

08	6014	X	5243	-0-	-771	-0-	5187	2	56	9	N	51	109	1			65
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6449	2	43	9	N	39	14	1			90
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6319	2	39	9	N	35					125
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6187	2	44	9	N	40					165
12	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5946	2	42	9	N	38					203
01	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	5877	2	78	9	N	71	181	1			93

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	N	19					188
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4284	2	13	9	N	12	11	1			189
10	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4403	2	17	9	N	15					204
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3177	2	41	9	N	37	171	1	1	8	69
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4339	2	21	9	N	19					88
*01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4224	2	12	9	N	11					99

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

08	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	1575	1	14568	2	N	107	1	8			157
							118	9										
09	14460	X	14429	-0-	-31	-0-	1476	1	12896	2	N	52	138	1	2	8	69
							57	9										
10	16058	X	6837	-0-	-9221	-0-	748	1	6017	2	N	65	84	1			50
							72	9										
11	15540	X	13471	-0-	-2069	-0-	1388	1	11989	2	N	85	2	8			133
							94	9										
12	16058	X	13832	-0-	-2226	-0-	1601	1	12147	2	N	76	133	1	1	8	75
							84	9										
01	16058	X	8820	-0-	-7238	-0-	1197	1	7553	2	N	64	1	8			138
							70	9										

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

08	6975	X	5180	-0-	-1795	-0-	502	1	4639	2	N	35					50
							39	9										
09	6750	X	5218	-0-	-1532	-0-	534	1	4665	2	N	17	44	1	1	8	22
							19	9										
10	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	659	1	5300	2	N	28	32	1			18
							31	9										
11	5250	X	4736	-0-	-514	-0-	488	1	4218	2	N	27	1	8			44
							30	9										
12	5394	X	4118	-0-	-1276	-0-	476	1	3614	2	N	25	44	1			25
							28	9										
01	5983	X	4990	-0-	-993	-0-	679	1	4283	2	N	25	1	8			49
							28	9										

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	4418	4316	2	102	9	N	93					275
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	6183	1757	2	8	9	N	7					282
10	DLQ G-10		2710	-0-	2710	8893	2704	2	6	9	N	5					287
11	DLQ G-10		2834	-0-	2834	11727	2827	2	7	9	N	6					293
*12	14316	X	2589	-0-	-11727	-0-	2585	2	4	9	N	4					297
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	440	1	8361	2	Y	114	116	1			68
							125	9									
09	11130	X	8297	-0-	-2833	-0-	330	1	7858	2	Y	99	101	1			66
							109	9									
10	11501	X	10961	-0-	-540	-0-	443	1	10384	2	Y	122	103	1			85
							134	9									
11	10380	X	9158	-0-	-1222	-0-	448	1	8547	2	Y	148	153	1			80
							163	9									
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	407	1	9701	2	Y	109	139	1			50
							120	9									
01	10974	X	7930	-0-	-3044	-0-	376	1	7447	2	Y	97	96	1			51
							107	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	468	1	8903	2	Y	83	78	1			47
							91	9									
09	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	569	1	13536	2	Y	143	102	1			88
							157	9									
10	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	540	1	12644	2	Y	194	145	1			137
							213	9									
11	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	692	1	13209	2	Y	205	215	1			127
							226	9									
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	599	1	14285	2	Y	232	260	1			99
							255	9									
*01	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	677	1	13416	2	Y	166	170	1			95
							183	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

08	6975	X	4558	-0-	-2417	-0-	228	1	4330	2	Y	-0-					-0-
09	6750	X	5071	-0-	-1679	-0-	205	1	4866	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	4559	-0-	-2168	-0-	187	1	4372	2	Y	-0-					-0-
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	233	1	4445	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	195	1	4643	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4635	-0-	-604	-0-	223	1	4412	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	262	1	4985	2	Y	92	96	1			53
							101	9									
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	202	1	4812	2	Y	89	90	1			52
							98	9									
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	199	1	4671	2	Y	88	66	1			74
							97	9									
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	238	1	4549	2	Y	121	140	1			55
							133	9									
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	218	1	5186	2	Y	99	108	1			46
							109	9									
*01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	239	1	4729	2	Y	101	93	1			54
							111	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	542	1	10298	2	Y	48	51	1			28
							53	9									
09	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	456	1	10846	2	Y	44	45	1			27
							48	9									
10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	424	1	9936	2	Y	58	44	1			41
							64	9									
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	532	1	10168	2	Y	61	64	1			38
							67	9									
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	491	1	11710	2	Y	69	78	1			29
							76	9									
01	8060	X	6313	-0-	-1747	-0-	302	1	5978	2	Y	30	44	1			15
							33	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	170	1	3235	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3205	-0-	-1535	-0-	129	1	3076	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	3509	-0-	-1389	-0-	144	1	3365	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	168	1	3212	2	Y	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	171	1	4085	2	Y	-0-					-0-
*01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	185	1	3677	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	940	-0-	-672	-0-	864	2	76	9	Y	69					81
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1001	2	18	9	Y	16	85	1			12
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1106	2	79	9	Y	72					84
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	78	1			17
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	903	2	67	9	Y	61					78
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	962	2	3	9	Y	3					81

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	153	1	2909	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	109	1	2602	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2435	-0-	-820	-0-	100	1	2335	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1705	-0-	-1445	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	133	1	3161	2	Y	-0-					-0-
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	171	1	3399	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21826	X	21826	-0-	-0-	-0-	1068	1	20299	2	Y	417	408	1			250
							459	9									
09	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	842	1	20036	2	Y	413	409	1			254
							454	9									
10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	543	1	12729	2	Y	351	399	1			206
							386	9									
11	13200	X	12101	-0-	-1099	-0-	592	1	11298	2	Y	192	184	1			214
							211	9									
12	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	1026	1	24459	2	Y	516	547	1			183
							568	9									
*01	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	1050	1	20823	2	Y	409	364	1			228
							450	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	966	2	N	17					102
							19	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	757	1	945	2	N	18					120
							20	9									
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	853	1	852	2	N	16	118	1			18
							18	9									
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	595	1	690	2	N	9					27
							10	9									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	699	1	797	2	N	-0-					27
*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	878	1	692	2	N	6					33
							7	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	#	1106	-0-	-599	-0-	1106	2			N	-0-					167
09	1500	#	1060	-0-	-440	-0-	1060	2			N	-0-					167
10	1333	#	1005	-0-	-328	-0-	1005	2			N	-0-					167
11	1200	#	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					167
12	1240	#	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					167
01	1116	#	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	503	-0-	-210	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					1
09	600	X	488	-0-	-112	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					1
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					1
11	660	X	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					1
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					1
*01	635	X	635	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	2					3
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-					1
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	1					2
							1	9									
10	1240	N	900	-0-	-340	-0-	47	1	853	2	Y	-0-	1	1			1
11	1230	N	745	-0-	-485	-0-	36	1	705	2	Y	4					5
							4	9									
12	1364	N	696	-0-	-668	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					5
*01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	2					18
							2	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	2	Y	-0-					18
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					18
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	2	Y	1					19
							1	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	Y	11	27	1			3
							12	9									
*01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	N	-0-					95
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	12	1	278	2	N	-0-					95
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					95
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	-0-					95
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					95
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	N	-0-					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	479	1	3484	2	Y	-0-					4
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	443	1	3327	2	Y	-0-					4
10	3968	X	3232	-0-	-736	-0-	376	1	2856	2	Y	-0-					4
11	3840	X	1957	-0-	-1883	-0-	162	1	1795	2	Y	-0-					4
12	3968	X	2348	-0-	-1620	-0-	229	1	2119	2	Y	-0-					4
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	488	1	3969	2	Y	10					14
							11	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	195	1	3244	2	Y	1					10
							1	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	192	1	3276	2	Y	-0-					10
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	158	1	2852	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	174	1	3385	2	Y	-0-					2
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	146	1	2769	2	Y	1					3
							1	9									
*01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	191	1	3628	2	Y	1					4
							1	9									

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					162
10	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					162
11	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					162
12	1984 N	1528	-0-	-456	-0-	1528	2			N	-0-					162
01	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1452	2			N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					26
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					26
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					26
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					26
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					130
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					130
10	682 N	283	-0-	-399	-0-	283	2			N	-0-					130
11	870 N	82	-0-	-788	-0-	82	2			N	-0-					130
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					130
01	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-					28
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	N	-0-					28
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	824	2	N	-0-					28
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	41	1	635	2	N	-0-					28
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					28
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	34	1	631	2	N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	Y	-0-					19
09	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	133	1	2260	2	Y	-0-					19
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	140	1	2514	2	Y	-0-					19
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-					19
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	125	1	2364	2	Y	-0-					19
*01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	142	1	2706	2	Y	-0-					19

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	119	1	1984	2	Y	-0-					17
09	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	105	1	1794	2	Y	-0-					17
10	2387	X	1900	-0-	-487	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-					17
11	2310	X	2151	-0-	-159	-0-	105	1	2046	2	Y	-0-					17
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	115	1	2174	2	Y	-0-					17
*01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-					17

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	273	1	4543	2	Y	-0-					59
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	262	1	4463	2	Y	2					61
							2	9									
10	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	248	1	4497	2	Y	3					64
							3	9									
11	4740	X	4551	-0-	-189	-0-	222	1	4325	2	Y	4					68
							4	9									
12	4898	X	4622	-0-	-276	-0-	232	1	4388	2	Y	2					70
							2	9									
01	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	227	1	4316	2	Y	4	48	1			26
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	327	1	5447	2	Y	-0-					73
09	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	312	1	5328	2	Y	2					75
							2	9									
10	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	296	1	5349	2	Y	3					78
							3	9									
11	5760	X	5502	-0-	-258	-0-	268	1	5227	2	Y	6					84
							7	9									
12	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	280	1	5302	2	Y	2					86
							2	9									
01	5828	X	5531	-0-	-297	-0-	276	1	5251	2	Y	4	60	1			30
							4	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	303	1	5043	2	Y	-0-					74
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	282	1	4792	2	Y	2					76
							2	9									
10	5952	X	5638	-0-	-314	-0-	295	1	5340	2	Y	3					79
							3	9									
11	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	262	1	5103	2	Y	6					85
							7	9									
12	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	274	1	5201	2	Y	2					87
							2	9									
01	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	266	1	5065	2	Y	5	58	1			34
							6	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	143	1	2383	2	Y	-0-					58
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	131	1	2238	2	Y	-0-					58
10	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	128	1	2332	2	Y	-0-					58
11	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	120	1	2340	2	Y	-0-					58
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	129	1	2437	2	Y	-0-					58
01	2511	X	2481	-0-	-30	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-					58

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2698	2	Y	-0-					34
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	152	1	2597	2	Y	1					35
							1	9									
10	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	147	1	2652	2	Y	1					36
							1	9									
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	133	1	2584	2	Y	3					39
							3	9									
12	2852	X	2769	-0-	-83	-0-	139	1	2629	2	Y	1					40
							1	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	138	1	2626	2	Y	3	28	1			15
							3	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1030	-0-	-210	-0-	1022	2	8	9	N	7					34
09	1200	X	1071	-0-	-129	-0-	1068	2	3	9	N	3					37
10	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	994	2	9	9	N	8					45
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	N	5					50
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	N	10					60
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	N	5					65

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					8
09	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					8
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					8
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					8
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					12
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					12
10	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					12
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					12
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					12
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					12

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	33	1	498	2	N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-					-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	2	N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					15
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					15
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					15
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					15
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					15
*01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					15

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3115	-0-	15	649	273	1	2842	2	N	-0-					78
09	3000	N	2938	-0-	-62	587	209	1	2729	2	N	-0-					78
10	3617	X	3030	-0-	-587	-0-	319	1	2709	2	N	2					80
							2	9									
11	2460	X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					80
12	2542	X	2527	-0-	-15	-0-	2527	2			N	-0-					80
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					80

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

08	2945	N	2936	-0-	-9	-0-	176	1	2760	2	N	-0-					33
09	2760	N	2715	-0-	-45	-0-	169	1	2546	2	N	-0-					33
10	2914	N	2796	-0-	-118	-0-	254	1	2542	2	N	-0-					33
11	2850	N	2625	-0-	-225	-0-	190	1	2435	2	N	-0-					33
12	2821	N	2797	-0-	-24	-0-	250	1	2547	2	N	-0-					33
01	2790	N	2604	-0-	-186	-0-	130	1	2474	2	N	-0-					33

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

08	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3111	2	6	9	N	5					147
09	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2688	2	3	9	N	3					150
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					150
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	144	1	2790	2	N	-0-					150
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	647	1	3129	2	N	-0-					150
01	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	269	1	2675	2	N	-0-					150

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

08	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	2			N	-0-					220
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			N	-0-					220
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					220
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					220
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					220
01	899	N	425	-0-	-474	-0-	425	2			N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1269	1	2850	2	N	-0-					25
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	1214	1	2748	2	N	-0-					25
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	1190	1	2822	2	N	-0-					25
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1072	1	2758	2	N	5					30
							6	9									
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1272	1	2527	2	N	-0-					30
*01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1062	1	2522	2	N	-0-					30

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	540	1	5060	2	N	-0-					119
09	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	396	1	4864	2	N	6					125
							7	9									
10	6014	X	5228	-0-	-786	-0-	331	1	4897	2	N	-0-					125
11	5490	X	4852	-0-	-638	-0-	296	1	4556	2	N	-0-					125
12	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	219	1	4959	2	N	-0-					125
01	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	459	1	4534	2	N	-0-					125

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					107
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					107
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4330	2	7	9	N	6	1	8			112
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4352	2	17	9	N	15					127
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1324	1	4494	2	N	3					130
							3	9									
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12	9	N	11	1	8			140

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	354	1	3312	2	N	-0-					145
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	259	1	3184	2	N	-0-					145
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	230	1	3406	2	N	-0-					145
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					145
12	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	149	1	3390	2	N	-0-					145
*01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	334	1	3312	2	N	-0-					145

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	6166	-0-	-65	-0-	370	1	5796	2	N	-0-					29
09	6030	X	5852	-0-	-178	-0-	5848	2	4	9	N	4					33
10	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	556	1	5562	2	N	-0-					33
11	6030	X	5804	-0-	-226	-0-	419	1	5385	2	N	-0-					33
12	6169	X	6105	-0-	-64	-0-	547	1	5558	2	N	-0-					33
01	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	270	1	5108	2	N	-0-					33

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13299	X	12833	-0-	-466	-0-	1239	1	11594	2	N	-0-					169
09	12840	X	12122	-0-	-718	-0-	915	1	11207	2	N	-0-					169
10	13268	X	12498	-0-	-770	-0-	791	1	11704	2	N	3					172
							3	9									
11	12600	X	11492	-0-	-1108	-0-	701	1	10791	2	N	-0-					172
12	12834	X	11616	-0-	-1218	-0-	491	1	11122	2	N	3					175
							3	9									
01	12834	X	11017	-0-	-1817	-0-	1012	1	9998	2	N	6	1	8			180
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	726	1	6801	2	N	5					73
							6	9									
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	547	1	6699	2	N	10					83
							11	9									
10	7006	X	6961	-0-	-45	-0-	441	1	6518	2	N	2					85
							2	9									
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	420	1	6474	2	N	-0-					85
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	295	1	6696	2	N	19					104
							21	9									
01	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	627	1	6194	2	N	4					108
							4	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

08	620	N	471	-0-	-149	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
11	450	N	80	-0-	-370	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
12	527	N	307	-0-	-220	-0-	18	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

08	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	N	-0-					-0-
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

08	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	72	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1061	-0-	-289	-0-	65	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	77	1	1157	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	75	1	1067	2	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	824	-0-	-416	-0-	46	1	778	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	23	1	1198	2	N	-0-					40
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	2	N	2					42
							2	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1616	2	N	-0-					42
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1210	2	N	3					45
							3	9									
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	25	1	1308	2	N	-0-					45
01	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	22	1	1320	2	N	-0-					45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	66	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	67	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	272	-0-	-808	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	719	-0-	-428	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	65	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	856	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	57	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	55	1	924	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 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
08	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	93	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	91	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	704	-0-	-796	-0-	47	1	657	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	649	-0-	-870	-0-	39	1	610	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	123	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	105	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	112	1	1806	2	N	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	90	1	1442	2	N	-0-					18
09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					18
10	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	99	1	1478	2	N	-0-					18
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	N	-0-					18
12	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	85	1	1373	2	N	-0-					18
01	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	67	1	1131	2	N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	39	1	631	2	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	44	1	655	2	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	35	1	569	2	N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	36	1	608	2	N	-0-					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	69	1	1043	2	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	71	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	67	1	1061	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	60	1	1013	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	376	-0-	-337	-0-	23	1	353	2	N	-0-					29
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	25	1	370	2	N	-0-					29
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	21	1	309	2	N	-0-					29
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					29
12	403	N	106	-0-	-297	-0-	6	1	100	2	N	-0-					29
01	341	N	96	-0-	-245	-0-	5	1	91	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	161	1	2594	2	N	-0-					-0-
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	N	-0-					-0-
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	133	1	2003	2	N	-0-					-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	142	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	136	1	2199	2	N	-0-					-0-
*01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	2	N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	95	1	1517	2	N	-0-					17
09	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	91	1	1390	2	N	-0-					17
10	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	66	1	989	2	N	-0-					17
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					17
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	94	1	1502	2	N	-0-					17
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	2	N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 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
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	57	1	912	2	N	-0-					5
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					5
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	84	1	1243	2	N	-0-					5
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	60	1	856	2	N	-0-					5
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1190	2	N	-0-					5
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	N	-0-					8
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	-0-					8
10	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	78	1	1179	2	N	-0-					8
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					8
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	62	1	1006	2	N	-0-					8
01	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	55	1	945	2	N	-0-					8
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088																	
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	112	1	1751	2	N	-0-					57
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-					57
10	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	105	1	1535	2	N	-0-					57
11	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	103	1	1443	2	N	-0-					57
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	93	1	1465	2	N	-0-					57
01	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	78	1	1303	2	N	-0-					57
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012																	
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	990	N	773	-0-	-217	-0-	47	1	726	2	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	794	-0-	-436	-0-	52	1	742	2	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	N	-0-					-0-
01	961	N	722	-0-	-239	-0-	40	1	682	2	N	-0-					-0-
SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960																	
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	21	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	18	1	312	2	N	-0-					-0-
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044																	
08	806	N	738	-0-	-68	-0-	44	1	693	2	N	1					130
							1	9									
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	N	49					179
							54	9									
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	N	-0-					179
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	N	-0-					179
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	44	1	691	2	N	-0-					179
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1	685	2	N	-0-					179
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156																	
08	1705	N	875	-0-	-830	-0-	52	1	823	2	N	-0-					159
09	930	N	642	-0-	-288	-0-	40	1	602	2	N	-0-					159
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	20					179
							22	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					179
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1453	2	N	-0-					179
*01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	13					192
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	N	-0-					209
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	2	N	-0-					209
10	992	N	578	-0-	-414	-0-	11	1	567	2	N	-0-					209
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	19	1	962	2	N	-0-					209
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	17	1	921	2	N	15	192	1			32
							17	9									
*01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	701	2	N	-0-					32

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

08	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	114	1	1809	2	N	-0-					25
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	2	N	-0-					25
10	2821	N	1902	-0-	-919	-0-	120	1	1782	2	N	-0-					25
11	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					25
12	1798	N	1510	-0-	-288	-0-	89	1	1421	2	N	-0-					25
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	98	1	1647	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	2	N	-0-					40
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	-0-					40
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	N	-0-					40
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	61	1	876	2	N	-0-					40
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-					40
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	54	1	918	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	8					127
							9	9									
09	900	N	592	-0-	-308	-0-	11	1	581	2	N	-0-					127
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	21	1	1088	2	N	-0-					127
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	18	1	915	2	N	-0-					127
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	2	N	-0-					127
01	1116	N	937	-0-	-179	-0-	15	1	922	2	N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

08	899	N	703	-0-	-196	-0-	42	1	661	2	N	-0-					110
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	2	N	-0-					110
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	N	-0-					110
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	38	1	536	2	N	-0-					110
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	2	N	-0-					110
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	38	1	631	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	2	N	-0-					145
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					145
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	191	1	2803	2	N	-0-					145
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	189	1	2646	2	N	28					173
							31	9									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					173
*01	3100	N	3170	-0-	70	70	180	1	2990	2	N	-0-					173

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	2	N	-0-					42
09	750	N	629	-0-	-121	-0-	39	1	590	2	N	-0-					42
10	1054	N	663	-0-	-391	-0-	42	1	621	2	N	-0-					42
11	750	N	526	-0-	-224	-0-	35	1	491	2	N	-0-					42
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	N	-0-					42
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	30	1	500	2	N	-0-					42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

08	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

08	899	N	718	-0-	-181	-0-	42	1	676	2	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	2	N	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	45	1	677	2	N	-0-					-0-
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	39	1	560	2	N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					35
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	128	1	1930	2	N	-0-					35
10	2976	N	1583	-0-	-1393	-0-	101	1	1482	2	N	-0-					35
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	169	1	2356	2	N	-0-					35
12	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	117	1	1839	2	N	-0-					35
01	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	80	1	1337	2	N	-0-					35

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

08	22258	X	13490	-0-	-8768	-0-	1194	1	12276	2	N	18					223
							20	9									
09	21540	X	12920	-0-	-8620	-0-	1065	1	11840	2	N	14					237
							15	9									
10	20584	X	11811	-0-	-8773	-0-	1216	1	10581	2	N	13					250
							14	9									
11	19380	X	12222	-0-	-7158	-0-	1196	1	10996	2	N	27	179	1			98
							30	9									
*12	17019	X	15151	-0-	-1868	-0-	1481	1	13648	2	N	20					118
							22	9									
*01	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	2234	1	13939	2	N	23					141
							25	9									

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

08	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	661	1	6797	2	N	8					118
							9	9									
09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	651	1	7237	2	N	7					125
							8	9									
10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	897	1	7801	2	N	8					133
							9	9									
11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	875	1	8043	2	N	7					140
							8	9									
*12	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	903	1	8318	2	N	6					146
							7	9									
*01	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	1288	1	8034	2	N	10					156
							11	9									

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	681	2			N	-0-					5
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					5
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					5
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					5
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					5
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

08	3348	X	1219	-0-	-2129	-0-	1219	2			N	-0-					70
09	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					70
10	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					70
11	2310	X	1070	-0-	-1240	-0-	1070	2			N	-0-					70
12	2976	X	568	-0-	-2408	-0-	568	2			N	-0-					70
01	2976	X	2083	-0-	-893	-0-	2083	2			N	-0-					70

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	804	-0-	-250	-0-	802	2	2	9	N	2					109
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7	1	8			115
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	N	2					117
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					117
12	1209	N	643	-0-	-566	-0-	643	2			N	-0-					117
01	992	N	382	-0-	-610	-0-	382	2			N	-0-					117

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					56
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					56
10	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					56
11	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1					57
12	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					57
01	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	1417	2	1	9	N	1					150
09	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1353	2			N	-0-					150
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					150
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	2			N	-0-					150
12	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-					150
01	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1038	2			N	-0-					150

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	4826	2	3	9	N	3					147
09	5460	X	4643	-0-	-817	-0-	4640	2	3	9	N	3	1	8			149
10	5487	X	4821	-0-	-666	-0-	4821	2			N	-0-					149
11	5310	X	4593	-0-	-717	-0-	4590	2	3	9	N	3					152
12	5487	X	4742	-0-	-745	-0-	4742	2			N	-0-					152
01	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	3951	2	3	9	N	3					155

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	98	1	1627	2	Y	-0-					12
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	Y	-0-					12
10	2263 X	1861	-0-	-402	-0-	98	1	1763	2	Y	-0-					12
11	2190 X	1173	-0-	-1017	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-					12
12	2263 X	1328	-0-	-935	-0-	66	1	1262	2	Y	-0-					12
01	1860 X	1089	-0-	-771	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

08	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	1621	2			N	-0-					104
09	DLQ G-10		2695	-0-	2695	4316	2695	2			N	-0-					104
10	DLQ G-10		1915	-0-	1915	6231	1915	2			N	-0-					104
11	DLQ G-10		2082	-0-	2082	8313	2082	2			N	-0-					104
*12	3000	N	2454	-0-	-546	7767	2454	2			N	-0-					104
*01	3100	N	1948	-0-	-1152	6615	1948	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1279	2	Y	1					12
							1	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	1					13
							1	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					3
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	1					4
							1	9									
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	Y	-0-					3
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	-0-					3
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-					3
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1233	2	Y	4					7
							4	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	-0-					7
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-	4	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	92	1	1534	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	88	1	1497	2	Y	1					8
							1	9									
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-					8
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-					8
12	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	66	1	1247	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					4

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	2					4
							2	9									
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					4
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	158	2	Y	1					5
							1	9									
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					5
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	109	1	1812	2	Y	21					41
							23	9									
09	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	104	1	1771	2	Y	2					43
							2	9									
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	101	1	1829	2	Y	-0-	35	1			8
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	88	1	1722	2	Y	2					10
							2	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-					10
01	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	94	1	1794	2	Y	15					25
							17	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	2	Y	-0-					7
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	148	1	2514	2	Y	1					8
							1	9									
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	2	Y	-0-					8
11	2640	N	2224	-0-	-416	-0-	109	1	2115	2	Y	-0-					8
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	149	1	2828	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	130	1	2464	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	1					10
							1	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	3					13
							3	9									
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	3					16
							3	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					16
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					16
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					16

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	2	Y	3					6
							3	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1164	2	Y	4					10
							4	9									
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1154	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	Y	5					10
							6	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					10
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					16
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	Y	1					17
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					17
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					17
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					17
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	Y	-0-					17

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1586	-0-	-274	-0-	90	1	1494	2	Y	2					12
							2	9									
09	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	89	1	1520	2	Y	-0-					12
10	2046	N	1729	-0-	-317	-0-	90	1	1638	2	Y	1					13
							1	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1510	2	Y	1					14
							1	9									
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	83	1	1581	2	Y	1					15
							1	9									
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	85	1	1618	2	Y	1					16
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	143	1	2373	2	Y	1					16
							1	9									
09	2430	N	2423	-0-	-7	-0-	134	1	2286	2	Y	3					19
							3	9									
10	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	132	1	2384	2	Y	3					22
							3	9									
11	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	117	1	2290	2	Y	1					23
							1	9									
12	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	124	1	2342	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	122	1	2312	2	Y	-0-					23

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					16
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					16
10	806	N	693	-0-	-113	-0-	36	1	657	2	Y	-0-					16
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					16
12	682	N	490	-0-	-192	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					16
01	682	N	266	-0-	-416	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	72	1	1193	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					10
10	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-	9	1			1
11	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	57	1	1112	2	Y	7					8
							8	9									
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	60	1	1146	2	Y	-0-					8
01	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	60	1	1144	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	2025	2	Y	-0-					12
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1976	2	Y	1					13
							1	9									
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1745	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	77	1	1509	2	Y	-0-					3
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	81	1	1544	2	Y	1					4
							1	9									
*01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	86	1	1635	2	Y	1					5
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	120	1	2004	2	Y	1					4
							1	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	Y	1					5
							1	9									
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-					5
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	100	1	1942	2	Y	4					9
							4	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	105	1	1995	2	Y	-0-					9
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	103	1	1968	2	Y	-0-	6	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1344	2	Y	1					10
							1	9									
09	1260	N	649	-0-	-611	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					10
10	1240	N	82	-0-	-1158	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	9	1			1
11	1380	N	106	-0-	-1274	-0-	5	1	94	2	Y	6					7
							7	9									
12	682	N	303	-0-	-379	-0-	15	1	287	2	Y	1					8
							1	9									
*01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	80	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	Y	14					19
							15	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	78	1	1411	2	Y	-0-					19
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	7					26
							8	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	5					8
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	136	1	2269	2	Y	1					10
							1	9									
09	2340	N	2325	-0-	-15	-0-	129	1	2195	2	Y	1					11
							1	9									
10	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	127	1	2293	2	Y	2					13
							2	9									
11	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	114	1	2214	2	Y	1					14
							1	9									
12	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	120	1	2270	2	Y	-0-					14
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	114	1	2171	2	Y	5					19
							6	9									

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	1					10
							1	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	Y	1					11
							1	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	Y	2					13
							2	9									
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	Y	1					14
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					14
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	Y	5					19
							6	9									

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	150	1	2503	2	Y	-0-					13
09	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	137	1	2339	2	Y	2					15
							2	9									
10	2728	N	2578	-0-	-150	-0-	134	1	2430	2	Y	13					28
							14	9									
11	2580	N	2552	-0-	-28	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-	24	1			4
12	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	128	1	2426	2	Y	-0-					4
01	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	124	1	2361	2	Y	12					16
							13	9									

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 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
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					4
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					4
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					4
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	12	1	225	2	Y	6					10
							7	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					10
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	1					4
							1	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1133	2	Y	1					5
							1	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					5
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	4					9
							4	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					9
*01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-	6	1			3

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	3					6
							3	9									
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	4					10
							4	9									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	92	1	1667	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	5					10
							6	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	-0-					10
*01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1572	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					7
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	1					8
							1	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					8
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					8
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	828	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	42	1	802	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	136	1	2268	2	Y	-0-					8
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					8
10	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	127	1	2293	2	Y	-0-					8
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	2	Y	-0-					8
12	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	120	1	2265	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	111	1	2105	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	95	1	1586	2	Y	-0-					4
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4
10	1364	N	855	-0-	-509	-0-	45	1	810	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	62	1	1209	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	53	1	1002	2	Y	1					5
							1	9									
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	10					15
							11	9									

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	148	1	2464	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	148	1	2525	2	Y	-0-					13
10	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	153	1	2776	2	Y	-0-					13
11	3090	X	2639	-0-	-451	-0-	129	1	2506	2	Y	4					17
							4	9									
12	2759	X	1859	-0-	-900	-0-	93	1	1765	2	Y	1					18
							1	9									
01	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-					18

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	Y	1					2
							1	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	108	1	1843	2	Y	2					4
							2	9									
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	161	1	2923	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1903	2	Y	5					8
							6	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	124	1	2342	2	Y	-0-					8
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	3					3
							3	9									
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	58	1	1138	2	Y	5					8
							6	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					8
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	Y	-0-					8
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	127	1	2166	2	Y	3					11
							3	9									
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	Y	-0-					11
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	120	1	2341	2	Y	3					14
							3	9									
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	1					15
							1	9									
*01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	4					19
							4	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	149	1	2486	2	Y	-0-					7
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	2	Y	1					8
							1	9									
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	149	1	2694	2	Y	-0-					8
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	131	1	2560	2	Y	-0-					8
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	134	1	2538	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	139	1	2643	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	Y	1					21
							1	9									
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					21
10	1302	N	355	-0-	-947	-0-	18	1	327	2	Y	9					30
							10	9									
11	1230	N	998	-0-	-232	-0-	49	1	947	2	Y	2	22	1			10
							2	9									
12	1054	N	766	-0-	-288	-0-	38	1	725	2	Y	3					13
							3	9									
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					13

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

08	837	N	742	-0-	-95	-0-	42	1	699	2	Y	1					11
							1	9									
09	810	N	530	-0-	-280	-0-	29	1	500	2	Y	1					12
							1	9									
10	837	N	191	-0-	-646	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					12
11	720	N	245	-0-	-475	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					12
12	558	N	272	-0-	-286	-0-	14	1	257	2	Y	1					13
							1	9									
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	Y	3					6
							3	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	76	1	1290	2	Y	4					10
							4	9									
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	71	1	1288	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1380	N	1186	-0-	-194	-0-	58	1	1124	2	Y	4					9
							4	9									
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	65	1	1236	2	Y	1					10
							1	9									
*01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	152	1	2539	2	Y	-0-					6
09	2850	X	2780	-0-	-70	-0-	154	1	2626	2	Y	-0-					6
10	2821	X	2524	-0-	-297	-0-	132	1	2392	2	Y	-0-					6
11	2700	X	1925	-0-	-775	-0-	94	1	1822	2	Y	8					14
							9	9									
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	2	Y	1					15
							1	9									
01	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	127	1	2417	2	Y	2	14	1			3
							2	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	-0-					8
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	Y	-0-					8
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					8
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	5					13
							6	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					13
*01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	77	1	1309	2	Y	1					13
							1	9									
10	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	74	1	1344	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	66	1	1293	2	Y	-0-					3
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	70	1	1326	2	Y	1					4
							1	9									
*01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	68	1	1291	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	2	Y	3					6
							3	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	2	Y	4					10
							4	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1469	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	5					10
							6	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					10
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	154	1	2569	2	Y	13					20
							14	9									
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	148	1	2530	2	Y	-0-					20
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	141	1	2556	2	Y	2					22
							2	9									
11	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	125	1	2440	2	Y	6	21	1			7
							7	9									
12	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	131	1	2489	2	Y	-0-					7
01	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	127	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	85	1	1423	2	Y	3					6
							3	9									
09	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	71	1	1216	2	Y	4					10
							4	9									
10	1457	N	749	-0-	-708	-0-	39	1	707	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1470	N	675	-0-	-795	-0-	33	1	636	2	Y	5					10
							6	9									
12	1333	N	647	-0-	-686	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					10
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	31	1	581	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

08	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-					21
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	1					22
							1	9									
10	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	64	1	1159	2	Y	10					32
							11	9									
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	56	1	1101	2	Y	1	23	1			10
							1	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	Y	3					13
							3	9									
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	1					11
							1	9									
09	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					11
10	1333	N	978	-0-	-355	-0-	51	1	924	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
11	1290	N	793	-0-	-497	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					3
12	1147	N	583	-0-	-564	-0-	29	1	553	2	Y	1					4
							1	9									
*01	992	N	652	-0-	-340	-0-	33	1	618	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

08	9743	X	1077	-0-	-8666	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					11
09	1170	X	847	-0-	-323	-0-	47	1	800	2	Y	-0-					11
10	1023	X	799	-0-	-224	-0-	42	1	757	2	Y	-0-					11
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					11
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	37	1	704	2	Y	30					41
							33	9									
01	806	N	679	-0-	-127	-0-	34	1	645	2	Y	-0-	37	1			4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	89	1	1485	2	Y	-0-					15
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	89	1	1514	2	Y	7					22
							8	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	85	1	1543	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					3
12	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	80	1	1523	2	Y	-0-					3
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	81	1	1540	2	Y	10					13
							11	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

08	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	73	1	1219	2	Y	3					6
							3	9									
09	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	74	1	1262	2	Y	4					10
							4	9									
10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	70	1	1259	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	5					10
							6	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	2	Y	-0-					10
*01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	37	1	618	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					13
10	806	N	372	-0-	-434	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					13
11	660	N	402	-0-	-258	-0-	20	1	381	2	Y	1					14
							1	9									
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	22	1	408	2	Y	1					15
							1	9									
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	95	1	1587	2	Y	1					4
							1	9									
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	Y	-0-					4
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	Y	5					9
							6	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	2	Y	-0-					9
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	86	1	1625	2	Y	1					10
							1	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	85	1	1621	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	1					14
							1	9									
09	840	N	629	-0-	-211	-0-	35	1	591	2	Y	3					17
							3	9									
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	43	1	785	2	Y	2					19
							2	9									
11	840	N	689	-0-	-151	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					19
12	651	N	527	-0-	-124	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					19
01	837	N	464	-0-	-373	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	161	1	2684	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
09	3090	X	2669	-0-	-421	-0-	148	1	2519	2	Y	2					4
							2	9									
10	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	151	1	2725	2	Y	-0-					4
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	133	1	2593	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	147	1	2782	2	Y	1					2
							1	9									
01	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	139	1	2650	2	Y	2					4
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	160	1	2664	2	Y	-0-					4
09	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	150	1	2558	2	Y	-0-					4
10	2883	N	2803	-0-	-80	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-					4
11	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	131	1	2544	2	Y	8					12
							9	9									
12	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	136	1	2576	2	Y	1					13
							1	9									
01	2790	N	2382	-0-	-408	-0-	119	1	2262	2	Y	1	12	1			2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	106	1	1761	2	Y	-0-					7
09	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	100	1	1696	2	Y	-0-					7
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	89	1	1604	2	Y	-0-					7
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	19					26
							21	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1893	2	Y	1					27
							1	9									
*01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	98	1	1873	2	Y	1	25	1			3
							1	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2033	2	Y	-0-					4
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	114	1	1949	2	Y	-0-					4
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	114	1	2062	2	Y	-0-					4
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	Y	-0-					4
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	1					5
							1	9									
*01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	10					15
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	99	1	1656	2	Y	1					20
							1	9									
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	11					31
							12	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	2	23	1			10
							2	9									
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	84	1	1594	2	Y	3					13
							3	9									
01	1829	N	1319	-0-	-510	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	77	1	1280	2	Y	1					10
							1	9									
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					10
10	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-	9	1			1
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	59	1	1148	2	Y	7					8
							8	9									
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	Y	-0-					8
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	65	1	1233	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					4
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	87	1	1481	2	Y	-0-					4
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	Y	-0-					4
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-					4
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	2	Y	10					15
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 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
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	102	1	1705	2	Y	13					20
							14	9									
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					20
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	93	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									
11	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	81	1	1581	2	Y	6	21	1			7
							7	9									
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-					7
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	1					8
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2014

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-					14
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-					14
10	837	N	479	-0-	-358	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					14
11	810	N	470	-0-	-340	-0-	22	1	434	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
12	837	N	419	-0-	-418	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					5
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	2					6
							2	9									
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	50	1	847	2	Y	1					7
							1	9									
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	1					8
							1	9									
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	33	1	648	2	Y	1					9
							1	9									
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	44	1	843	2	Y	1					10
							1	9									
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	40	1	766	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

08	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	164	1	2725	2	Y	1					4
							1	9									
09	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	145	1	2471	2	Y	4					8
							4	9									
10	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	156	1	2823	2	Y	-0-					8
11	2970	X	2846	-0-	-124	-0-	139	1	2706	2	Y	1					9
							1	9									
12	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	140	1	2653	2	Y	1					10
							1	9									
01	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	133	1	2534	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2607	-0-	-152	-0-	148	1	2459	2	Y	-0-					12
09	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	141	1	2408	2	Y	1					13
							1	9									
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2541	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	127	1	2466	2	Y	-0-					3
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	133	1	2513	2	Y	1					4
							1	9									
*01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	137	1	2613	2	Y	3					7
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	77	1	1285	2	Y	1					10
							1	9									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	-0-					10
10	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	71	1	1292	2	Y	-0-	9	1			1
11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1208	2	Y	7					8
							8	9									
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					8
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	61	1	1159	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 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
08	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	134	1	2240	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	132	1	2242	2	Y	-0-					4
10	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	146	1	2635	2	Y	1					5
							1	9									
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	132	1	2577	2	Y	1					6
							1	9									
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	144	1	2734	2	Y	17					23
							19	9									
01	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	138	1	2632	2	Y	1					24
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					12
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1892	2	Y	-0-					12
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	Y	-0-					12
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	Y	-0-					12
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2040	2	Y	30					42
							33	9									
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	96	1	1827	2	Y	1	38	1			5
							1	9									

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	157	1	2612	2	Y	1					5
							1	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	15					20
							17	9									
10	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	141	1	2557	2	Y	-0-					20
11	2670	N	2346	-0-	-324	-0-	114	1	2224	2	Y	7					27
							8	9									
12	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	108	1	2041	2	Y	-0-	24	1			3
01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	120	1	2283	2	Y	5					8
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

08	651	N	463	-0-	-188	-0-	26	1	437	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

08	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	61	1	1011	2	Y	1					10
							1	9									
09	1410	N	953	-0-	-457	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					10
10	1426	N	688	-0-	-738	-0-	36	1	652	2	Y	-0-	9	1			1
11	1050	N	569	-0-	-481	-0-	27	1	534	2	Y	7					8
							8	9									
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					8
*01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	794	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	111	1	1852	2	Y	-0-					13
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	106	1	1807	2	Y	2					15
							2	9									
10	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	103	1	1868	2	Y	9					24
							10	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	93	1	1812	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	98	1	1850	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1780	2	Y	12					16
							13	9									

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

08	1953	X	1578	-0-	-375	-0-	89	1	1475	2	Y	13					20
							14	9									
09	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-					20
10	1953	X	3	-0-	-1950	-0-	3	2			Y	-0-					20
11	3000	N	3517	-0-	517	517	171	1	3339	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
12	3100	N	2915	-0-	-185	332	146	1	2769	2	Y	-0-					6
*01	3100	N	2820	-0-	-280	52	141	1	2679	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	122	1	2028	2	Y	1					10
							1	9									
09	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-					10
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	117	1	2118	2	Y	-0-	9	1			1
11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	98	1	1913	2	Y	7					8
							8	9									
12	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	88	1	1662	2	Y	-0-					8
01	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	103	1	1961	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	123	1	2046	2	Y	1					10
							1	9									
09	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	119	1	2021	2	Y	1					11
							1	9									
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	2					13
							2	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2075	2	Y	1					14
							1	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	-0-					14
01	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	91	1	1740	2	Y	6					20
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	2	Y	1					4
							1	9									
09	1110	N	900	-0-	-210	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					4
10	1488	N	623	-0-	-865	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					4
11	1440	N	746	-0-	-694	-0-	36	1	706	2	Y	4					8
							4	9									
12	930	N	623	-0-	-307	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					8
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	29	1	544	2	Y	-0-	5	1			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	137	1	2277	2	Y	2					5
							2	9									
09	1890	N	1359	-0-	-531	-0-	75	1	1281	2	Y	3					8
							3	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	108	1	1956	2	Y	-0-					8
11	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	84	1	1646	2	Y	1					9
							1	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					9
*01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	103	1	1954	2	Y	1					10
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	3					6
							3	9									
09	1110	N	918	-0-	-192	-0-	51	1	863	2	Y	4					10
							4	9									
10	1178	N	517	-0-	-661	-0-	27	1	488	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
11	1200	N	555	-0-	-645	-0-	27	1	522	2	Y	5					9
							6	9									
12	961	N	517	-0-	-444	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					9
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	24	1	461	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	146	1	2428	2	Y	-0-					6
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	141	1	2409	2	Y	-0-					6
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	145	1	2619	2	Y	-0-					6
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	Y	11					17
							12	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	Y	-0-					17
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	104	1	1986	2	Y	2	16	1			3
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	171	1	2845	2	Y	7					34
							8	9									
09	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	163	1	2771	2	Y	-0-					34
10	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	160	1	2901	2	Y	-0-	2	5			32
11	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-					32
12	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	150	1	2836	2	Y	1					33
							1	9									
01	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	118	1	2247	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	58	1	966	2	Y	3					6
							3	9									
09	2010	X	539	-0-	-1471	-0-	30	1	507	2	Y	2					8
							2	9									
10	1209	X	494	-0-	-715	-0-	26	1	467	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	1170	X	342	-0-	-828	-0-	17	1	323	2	Y	2					5
							2	9									
12	1147	X	34	-0-	-1113	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					5
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	1					12
							1	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1395	2	Y	3					15
							3	9									
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	81	1	1466	2	Y	2					17
							2	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-					17
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					17
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1403	2	Y	-0-					17

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	77	1	1279	2	Y	-0-					65
09	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	64	1	1088	2	Y	16	73	1			8
							18	9									
10	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	61	1	1108	2	Y	1					9
							1	9									
11	1320	N	803	-0-	-517	-0-	39	1	762	2	Y	2					11
							2	9									
12	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					11
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1165	2	Y	4					15
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	108	1	1795	2	Y	2					4
							2	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	77	1	1305	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1110	-0-	-347	-0-	58	1	1052	2	Y	-0-					4
11	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	54	1	1058	2	Y	4					8
							4	9									
12	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	51	1	968	2	Y	-0-					8
01	1116	N	943	-0-	-173	-0-	47	1	896	2	Y	-0-	5	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	193	1	3206	2	Y	-0-					12
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	175	1	2988	2	Y	1					13
							1	9									
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	178	1	3213	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3156	2	Y	-0-					3
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	173	1	3278	2	Y	1					4
							1	9									
*01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	172	1	3281	2	Y	1					5
							1	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4300	-0-	-71	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	231	1	3943	2	Y	-0-					8
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	232	1	4205	2	Y	-0-					8
11	4230	X	4068	-0-	-162	-0-	199	1	3869	2	Y	-0-					8
12	4371	X	4304	-0-	-67	-0-	215	1	4083	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	206	1	3922	2	Y	-0-					4

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	130	1	2159	2	Y	-0-					13
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	Y	2					15
							2	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	3					18
							3	9									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	Y	-0-					3
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	116	1	2209	2	Y	12					15
							13	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	110	1	1824	2	Y	3					6
							3	9									
09	1890	N	1884	-0-	-6	-0-	104	1	1776	2	Y	4					10
							4	9									
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	90	1	1762	2	Y	5					10
							6	9									
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	92	1	1748	2	Y	-0-					10
01	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	94	1	1779	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	49	1	814	2	Y	1					15
							1	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					15
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	Y	-0-					15
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	852	2	Y	12	22	1			5
							13	9									
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					5
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	144	1	2393	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2439	-0-	-141	-0-	135	1	2300	2	Y	4					10
							4	9									
10	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	133	1	2406	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	115	1	2248	2	Y	5					10
							6	9									
12	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	123	1	2322	2	Y	-0-					10
01	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	120	1	2278	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	152	1	2533	2	Y	-0-					15
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	139	1	2366	2	Y	8					23
							9	9									
10	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	135	1	2440	2	Y	-0-	20	1			3
11	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-					3
12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	128	1	2421	2	Y	-0-					3
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	126	1	2397	2	Y	10					13
							11	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	182	1	3023	2	Y	-0-					6
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	170	1	2906	2	Y	1					7
							1	9									
10	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	166	1	2996	2	Y	1					8
							1	9									
11	3180	X	3030	-0-	-150	-0-	148	1	2880	2	Y	2					10
							2	9									
12	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	160	1	3027	2	Y	8					18
							9	9									
01	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	154	1	2920	2	Y	1					19
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	172	1	2858	2	Y	1					4
							1	9									
09	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	112	1	1905	2	Y	-0-					4
10	2883	N	1103	-0-	-1780	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					4
11	2790	N	1118	-0-	-1672	-0-	54	1	1060	2	Y	4					8
							4	9									
12	2077	N	1016	-0-	-1061	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					8
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	48	1	909	2	Y	-0-	5	1			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	122	1	2028	2	Y	1					10
							1	9									
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	111	1	1889	2	Y	-0-					10
10	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	106	1	1916	2	Y	-0-	9	1			1
11	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	93	1	1811	2	Y	7					8
							8	9									
12	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	97	1	1838	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	93	1	1777	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1470	-0-	-111	-0-	83	1	1384	2	Y	3					6
							3	9									
09	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	77	1	1319	2	Y	4					10
							4	9									
10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	74	1	1346	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	63	1	1233	2	Y	5					10
							6	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1431	2	Y	-0-					10
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	134	1	2232	2	Y	2					6
							2	9									
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	126	1	2149	2	Y	1					7
							1	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	1					8
							1	9									
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	110	1	2136	2	Y	1					9
							1	9									
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	117	1	2214	2	Y	1					10
							1	9									
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2285	2	Y	1					11
							1	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 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
08	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	118	1	1972	2	Y	21					41
							23	9									
09	2160	N	1994	-0-	-166	-0-	110	1	1882	2	Y	2					43
							2	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	Y	-0-	35	1			8
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	Y	1					9
							1	9									
12	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	101	1	1909	2	Y	-0-					9
01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	102	1	1946	2	Y	16					25
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	100	1	1663	2	Y	1					13
							1	9									
09	1950	N	1683	-0-	-267	-0-	93	1	1590	2	Y	-0-					13
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1673	2	Y	-0-					13
11	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	71	1	1385	2	Y	-0-					13
12	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	73	1	1385	2	Y	29					42
							32	9									
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	Y	-0-	38	1			4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4113	-0-	-41	-0-	233	1	3879	2	Y	1					5
							1	9									
09	4050	X	3983	-0-	-67	-0-	221	1	3761	2	Y	1					6
							1	9									
10	4185	X	4124	-0-	-61	-0-	216	1	3906	2	Y	2					8
							2	9									
11	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	190	1	3711	2	Y	-0-					8
12	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	200	1	3783	2	Y	2					10
							2	9									
01	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	196	1	3729	2	Y	1					11
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	126	1	2094	2	Y	-0-					12
09	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	118	1	2008	2	Y	-0-					12
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	109	1	1978	2	Y	-0-					12
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	100	1	1953	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	107	1	2019	2	Y	1					3
							1	9									
01	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	102	1	1936	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2339	-0-	-296	-0-	132	1	2206	2	Y	1					10
							1	9									
09	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	127	1	2156	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	123	1	2225	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	98	1	1908	2	Y	-0-					3
12	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	96	1	1812	2	Y	1					4
							1	9									
01	2356	N	1580	-0-	-776	-0-	79	1	1500	2	Y	1					5
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1466	-0-	-1634	9030	83	1	1379	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
09	3000	N	1371	-0-	-1629	7401	76	1	1295	2	Y	-0-					4
10	3100	N	1399	-0-	-1701	5700	73	1	1326	2	Y	-0-					4
11	3000	N	1324	-0-	-1676	4024	65	1	1259	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1320	-0-	-1780	2244	66	1	1254	2	Y	-0-					4
*01	3100	N	1267	-0-	-1833	411	63	1	1200	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 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
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	110	1	1840	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	1					4
							1	9									
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	96	1	1730	2	Y	1					5
							1	9									
11	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	85	1	1655	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	93	1	1756	2	Y	2					4
							2	9									
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	85	1	1624	2	Y	3					7
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	Y	-0-					9
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	88	1	1498	2	Y	1					10
							1	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-	9	1			1
11	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	75	1	1470	2	Y	7					8
							8	9									
12	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	76	1	1444	2	Y	-0-					8
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	79	1	1499	2	Y	1					9
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

08	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	148	1	2462	2	Y	3					6
							3	9									
09	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	140	1	2391	2	Y	4					10
							4	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	137	1	2477	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2408	2	Y	5					10
							6	9									
12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-					10
01	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	128	1	2436	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	140	1	2334	2	Y	17	31	1			5
							19	9									
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	143	1	2440	2	Y	-0-					5
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	Y	-0-					5
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	122	1	2380	2	Y	-0-					5
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	127	1	2408	2	Y	1					6
							1	9									
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2488	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	122	1	2037	2	Y	2					13
							2	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	112	1	1915	2	Y	1					14
							1	9									
10	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	81	1	1469	2	Y	2					16
							2	9									
11	1920	N	1153	-0-	-767	-0-	56	1	1093	2	Y	4					20
							4	9									
12	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					20
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	1					21
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	154	1	2568	2	Y	2					4
							2	9									
09	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					4
10	2790	N	2724	-0-	-66	-0-	143	1	2580	2	Y	1					5
							1	9									
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	129	1	2516	2	Y	1					6
							1	9									
12	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	136	1	2569	2	Y	17					23
							19	9									
01	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	133	1	2531	2	Y	1					24
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					8
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	3					11
							3	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	Y	-0-					11
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	3					14
							3	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	1					15
							1	9									
*01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	Y	4					19
							4	9									

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	99	1	1652	2	Y	11	35	1			12
							12	9									
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	Y	-0-					12
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	-0-					12
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	5					17
							6	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	Y	1					18
							1	9									
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3765	-0-	665	665	213	1	3552	2	Y	-0-					38
09	1250	N	585	-0-	-665	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					38
10	1426	N	490	-0-	-936	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					38
11	2130	X	933	-0-	-1197	-0-	44	1	866	2	Y	21					59
							23	9									
12	2201	X	1264	-0-	-937	-0-	63	1	1200	2	Y	1	50	1			10
							1	9									
01	2201	X	1729	-0-	-472	-0-	86	1	1643	2	Y	-0-					10

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	51	1	854	2	Y	1					10
							1	9									
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	54	1	920	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	961	N	659	-0-	-302	-0-	34	1	624	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	39	1	758	2	Y	-0-					3
12	992	N	885	-0-	-107	-0-	44	1	840	2	Y	1					4
							1	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2					6
							2	9									

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1562	2	Y	1					10
							1	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	89	1	1510	2	Y	1					11
							1	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	Y	2					13
							2	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	Y	1					14
							1	9									
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	Y	-0-					14
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	6					20
							7	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	62	1	1028	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					3
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	59	1	1072	2	Y	1					4
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-					4
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					4
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	Y	4					8
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	80	1	1329	2	Y	1					4
							1	9									
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					4
10	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	72	1	1297	2	Y	5					9
							6	9									
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	65	1	1262	2	Y	2					11
							2	9									
12	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	66	1	1254	2	Y	1					12
							1	9									
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	-0-					13
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	2	Y	2					15
							2	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1527	2	Y	9					24
							10	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-	20	1			4
12	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	78	1	1482	2	Y	-0-					4
01	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	75	1	1436	2	Y	11					15
							12	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

08	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	94	1	1570	2	Y	-0-					4
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	92	1	1575	2	Y	-0-					4
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	94	1	1695	2	Y	-0-					4
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	Y	-0-					4
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	91	1	1728	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	10					15
							11	9									

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

08	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	120	1	2002	2	Y	1					7
							1	9									
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	138	1	2347	2	Y	-0-					7
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	130	1	2349	2	Y	2					9
							2	9									
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	2	Y	1					10
							1	9									
12	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	123	1	2334	2	Y	8					18
							9	9									
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	119	1	2260	2	Y	2					20
							2	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

08	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	164	1	2727	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
09	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	152	1	2598	2	Y	3					5
							3	9									
10	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	147	1	2657	2	Y	1					6
							1	9									
11	3000	X	2608	-0-	-392	-0-	127	1	2480	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	123	1	2329	2	Y	1					3
							1	9									
01	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	124	1	2358	2	Y	1					4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	170	1	2827	2	Y	1					10
							1	9									
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2720	2	Y	1					11
							1	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	155	1	2812	2	Y	3					14
							3	9									
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2712	2	Y	1					15
							1	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	-0-					15
*01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	145	1	2764	2	Y	5					20
							6	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2177	-0-	-148	-0-	123	1	2054	2	Y	-0-					9
09	2250	N	2075	-0-	-175	-0-	115	1	1960	2	Y	-0-					9
10	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	109	1	1971	2	Y	1					10
							1	9									
11	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	91	1	1773	2	Y	-0-					10
12	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					10
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-					22
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	75	1	1271	2	Y	1					23
							1	9									
10	1395	N	854	-0-	-541	-0-	44	1	802	2	Y	7					30
							8	9									
11	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	53	1	1023	2	Y	2	22	1			10
							2	9									
12	1395	N	903	-0-	-492	-0-	45	1	855	2	Y	3					13
							3	9									
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					13

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					8
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					8
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	101	1	1686	2	Y	-0-					7
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	94	1	1601	2	Y	1					8
							1	9									
10	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	89	1	1609	2	Y	1					9
							1	9									
11	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	75	1	1464	2	Y	2					11
							2	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1983	2	Y	7					18
							8	9									
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	Y	2					20
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	71	1	1182	2	Y	-0-					45
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	16	53	1			8
							18	9									
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	1					9
							1	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	3					12
							3	9									
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					12
01	1271	N	928	-0-	-343	-0-	46	1	879	2	Y	3					15
							3	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3035	-0-	-623	-0-	172	1	2863	2	Y	-0-					8
09	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	142	1	2426	2	Y	-0-					8
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	195	1	3537	2	Y	-0-					8
11	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	168	1	3279	2	Y	-0-					8
12	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	168	1	3184	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	163	1	3096	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	166	1	2767	2	Y	4					15
							4	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	158	1	2697	2	Y	21	28	1			8
							23	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	154	1	2795	2	Y	28					36
							31	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	138	1	2681	2	Y	3					39
							3	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	131	1	2486	2	Y	4					15
							4	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	218	1	3629	2	Y	1					10
							1	9									
09	3540	X	3279	-0-	-261	-0-	181	1	3091	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	204	1	3697	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	178	1	3460	2	Y	1					3
							1	9									
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	186	1	3526	2	Y	1					4
							1	9									
01	3658	X	3642	-0-	-16	-0-	182	1	3458	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	110	1	1829	2	Y	-0-					16
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	104	1	1772	2	Y	7					23
							8	9									
10	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	100	1	1817	2	Y	-0-	20	1			3
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	88	1	1718	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1749	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	91	1	1740	2	Y	10					13
							11	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2566	-0-	-162	-0-	145	1	2420	2	Y	1					10
							1	9									
09	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	135	1	2309	2	Y	-0-					10
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	132	1	2382	2	Y	-0-	9	1			1
11	2490	N	1722	-0-	-768	-0-	84	1	1630	2	Y	7					8
							8	9									
12	2511	N	1782	-0-	-729	-0-	89	1	1693	2	Y	-0-					8
01	2511	N	1520	-0-	-991	-0-	76	1	1443	2	Y	1					9
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2511	-0-	-93	-0-	142	1	2369	2	Y	-0-					12
09	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	134	1	2290	2	Y	-0-					12
10	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	133	1	2399	2	Y	-0-					12
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	117	1	2288	2	Y	-0-					12
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	124	1	2341	2	Y	33					45
							36	9									
01	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	119	1	2256	2	Y	1	41	1			5
							1	9									

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	3041	2	Y	1					7
							1	9									
09	3030	X	2537	-0-	-493	-0-	141	1	2396	2	Y	-0-					7
10	3162	X	2204	-0-	-958	-0-	115	1	2087	2	Y	2					9
							2	9									
11	3120	X	2160	-0-	-960	-0-	105	1	2054	2	Y	1					10
							1	9									
12	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	116	1	2194	2	Y	8					18
							9	9									
01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	124	1	2354	2	Y	1					19
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	57	1	954	2	Y	-0-					15
09	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	55	1	941	2	Y	7					22
							8	9									
10	1116	N	891	-0-	-225	-0-	47	1	843	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	44	1	852	2	Y	-0-					3
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					3
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	10					13
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	72	1	1192	2	Y	1					4
							1	9									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	70	1	1186	2	Y	-0-					4
10	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	68	1	1238	2	Y	5					9
							6	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	-0-					9
12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-					9
01	1302	N	899	-0-	-403	-0-	45	1	854	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	186	1	3099	2	Y	1					8
							1	9									
09	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-					8
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	160	1	2895	2	Y	5					13
							6	9									
11	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	144	1	2813	2	Y	-0-					13
12	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	157	1	2981	2	Y	-0-					13
01	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	157	1	2989	2	Y	-0-					13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	94	1	1566	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
09	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	82	1	1400	2	Y	-0-					4
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	80	1	1455	2	Y	-0-					4
11	1620	N	1391	-0-	-229	-0-	68	1	1323	2	Y	-0-					4
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	77	1	1462	2	Y	-0-					4
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	4					8
							4	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	115	1	1921	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	139	1	2368	2	Y	3					6
							3	9									
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	149	1	2690	2	Y	-0-					6
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	136	1	2572	2	Y	3					5
							3	9									
*01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2450	2	Y	2					7
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	99	1	1646	2	Y	1					4
							1	9									
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	1					5
							1	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	92	1	1659	2	Y	-0-					5
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	4					9
							4	9									
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					9
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-	6	1			3

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	115	1	1920	2	Y	2					6
							2	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	Y	1					7
							1	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	Y	1					8
							1	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	97	1	1882	2	Y	1					9
							1	9									
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	99	1	1883	2	Y	1					10
							1	9									
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	96	1	1823	2	Y	1					11
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	195	1	3247	2	Y	2					5
							2	9									
09	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	182	1	3099	2	Y	2					7
							2	9									
10	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	175	1	3164	2	Y	-0-					7
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	156	1	3043	2	Y	3					10
							3	9									
*12	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	162	1	3072	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
01	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	142	1	2707	2	Y	1					3
							1	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	-0-					77
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					77
10	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	74	1	1333	2	N	-0-					77
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-					77
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	72	1	1366	2	N	-0-					77
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	Y	1					8
							1	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	2	Y	-0-					8
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	Y	5					13
							6	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	65	1	1264	2	Y	-0-					13
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					13
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	73	1	1390	2	Y	-0-					13

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	163	1	2708	2	Y	1					12
							1	9									
09	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	151	1	2578	2	Y	8					20
							9	9									
10	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	148	1	2683	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
11	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	137	1	2675	2	Y	-0-					4
12	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	145	1	2741	2	Y	-0-					4
01	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	143	1	2728	2	Y	6					10
							7	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4432	-0-	-125	-0-	251	1	4181	2	Y	-0-					15
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	240	1	4096	2	Y	8					23
							9	9									
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	234	1	4238	2	Y	-0-	20	1			3
11	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	208	1	4055	2	Y	-0-					3
12	4526	X	4304	-0-	-222	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-					3
01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	211	1	4007	2	Y	10					13
							11	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3869	-0-	-254	-0-	219	1	3649	2	Y	1					5
							1	9									
09	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	203	1	3457	2	Y	1					6
							1	9									
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	200	1	3622	2	Y	-0-					6
11	3900	X	3791	-0-	-109	-0-	185	1	3605	2	Y	1					7
							1	9									
12	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	185	1	3510	2	Y	1					8
							1	9									
01	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	181	1	3434	2	Y	16					24
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	158	1	2634	2	Y	3					16
							3	9									
09	2730	X	2615	-0-	-115	-0-	144	1	2447	2	Y	22	30	1			8
							24	9									
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	140	1	2542	2	Y	28					36
							31	9									
11	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	126	1	2464	2	Y	3					39
							3	9									
12	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	135	1	2554	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
*01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	5					16
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	110	1	1824	2	Y	-0-					15
09	2070	N	1870	-0-	-200	-0-	103	1	1759	2	Y	7					22
							8	9									
10	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	102	1	1848	2	Y	-0-	19	1			3
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-					3
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	Y	-0-					3
*01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	10					13
							11	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	157	2	Y	1					7
							1	9									
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	113	2	Y	1					8
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1					9
							1	9									
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	5	1	94	2	Y	1					10
							1	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	8					18
							9	9									
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	60	2	Y	2					20
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	138	1	2299	2	Y	1					10
							1	9									
09	2370	N	1955	-0-	-415	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-					10
10	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	120	1	2178	2	Y	-0-	9	1			1
11	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	104	1	2025	2	Y	7					8
							8	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	2	Y	-0-					8
*01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	188	1	3125	2	Y	1					14
							1	9									
09	3330	X	3199	-0-	-131	-0-	177	1	3022	2	Y	-0-					14
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	175	1	3169	2	Y	7					21
							8	9									
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	158	1	3071	2	Y	-0-					21
12	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	157	1	2978	2	Y	-0-	19	1			2
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	162	1	3091	2	Y	1					3
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	313	1	5213	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	297	1	5069	2	Y	-0-					4
10	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	290	1	5249	2	Y	-0-					4
11	5490	X	5304	-0-	-186	-0-	259	1	5045	2	Y	-0-					4
12	5642	X	5475	-0-	-167	-0-	274	1	5201	2	Y	-0-					4
01	5549	X	5350	-0-	-199	-0-	267	1	5079	2	Y	4					8
							4	9									

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	869	-0-	-1456	-0-	49	1	820	2	Y	-0-					33
09	1800	N	999	-0-	-801	-0-	55	1	944	2	Y	-0-					33
10	1116	N	985	-0-	-131	-0-	52	1	933	2	Y	-0-					33
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	34	1	671	2	Y	-0-					33
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	45	1	856	2	Y	-0-					33
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					33

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	295	1	4919	2	Y	-0-					38
09	5340	X	4947	-0-	-393	-0-	274	1	4673	2	Y	-0-					38
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	280	1	5059	2	Y	-0-					38
11	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	266	1	5185	2	Y	22					60
							24	9									
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	277	1	5246	2	Y	1	51	1			10
							1	9									
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	252	1	4799	2	Y	-0-					10

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	97	1	1617	2	Y	1					12
							1	9									
09	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	95	1	1612	2	Y	-0-					12
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	91	1	1644	2	Y	-0-					12
11	1650	N	1132	-0-	-518	-0-	55	1	1074	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	1767	N	865	-0-	-902	-0-	43	1	822	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	80	1	1519	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	147	1	2450	2	Y	-0-					12
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	2	Y	-0-					12
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	144	1	2603	2	Y	-0-					12
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	Y	1					3
							1	9									
*01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	129	1	2445	2	Y	-0-					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

08	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	135	1	2241	2	Y	1					10
							1	9									
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	122	1	2211	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-					3
12	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	112	1	2128	2	Y	1					4
							1	9									
01	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	115	1	2191	2	Y	2					6
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	121	1	2023	2	Y	-0-					12
09	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	110	1	1882	2	Y	1					13
							1	9									
10	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	113	1	2046	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
11	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	100	1	1953	2	Y	-0-					3
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	Y	1					4
							1	9									
*01	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	93	1	1764	2	Y	1					5
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	170	1	2839	2	Y	2					5
							2	9									
09	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	161	1	2736	2	Y	2					7
							2	9									
10	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-					7
*11	2970	X	2944	-0-	-26	-0-	144	1	2797	2	Y	3					10
							3	9									
*12	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	153	1	2901	2	Y	-0-	8	1			2
01	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	150	1	2848	2	Y	1					3
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	2	Y	-0-					14
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					14
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	Y	-0-					14
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	13	22	1			5
							14	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					5
01	837	N	827	-0-	-10	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	106	1	1757	2	Y	-0-					6
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					6
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1703	2	Y	6					12
							7	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	-0-					12
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1694	2	Y	-0-					12
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	88	1	1672	2	Y	-0-					12

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	155	1	2577	2	Y	9					12
							10	9									
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	150	1	2564	2	Y	7					19
							8	9									
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	150	1	2716	2	Y	2					21
							2	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	133	1	2593	2	Y	5					26
							6	9									
12	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	141	1	2673	2	Y	2	23	1			5
							2	9									
01	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	138	1	2623	2	Y	2					7
							2	9									

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	903	2	Y	-0-					11
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	2	Y	-0-					11
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	1					12
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	9					21
							10	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					21
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	40	1	753	2	Y	1					22
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	171	1	2851	2	Y	4					7
							4	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	173	1	2950	2	Y	3					10
							3	9									
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	170	1	3077	2	Y	1					11
							1	9									
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	152	1	2955	2	Y	4					15
							4	9									
*12	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	158	1	2995	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	155	1	2947	2	Y	1					5
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	Y	4					46
							4	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1722	2	Y	1					47
							1	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1736	2	Y	19					66
							21	9									
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	77	1	1493	2	Y	-0-					66
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					66
*01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					66

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	2028	-0-	-2963	-0-	115	1	1912	2	Y	1					12
							1	9									
09	4830	X	2233	-0-	-2597	-0-	124	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
10	4836	X	1706	-0-	-3130	-0-	89	1	1616	2	Y	1					14
							1	9									
11	4500	X	1567	-0-	-2933	-0-	76	1	1490	2	Y	1					15
							1	9									
12	4588	X	1522	-0-	-3066	-0-	76	1	1444	2	Y	2					17
							2	9									
01	2294	X	1403	-0-	-891	-0-	70	1	1332	2	Y	1					18
							1	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	167	1	2779	2	Y	1					12
							1	9									
09	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	135	1	2302	2	Y	1					13
							1	9									
10	3286	X	1262	-0-	-2024	-0-	66	1	1195	2	Y	1					14
							1	9									
11	3030	X	1216	-0-	-1814	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-					14
12	3069	X	1186	-0-	-1883	-0-	59	1	1125	2	Y	2					16
							2	9									
01	2945	X	1087	-0-	-1858	-0-	54	1	1032	2	Y	1					17
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	895	2	Y	2					5
							2	9									
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	Y	2					7
							2	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1215	2	Y	-0-					7
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	3					10
							3	9									
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-	8	1			2
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	2	Y	1					3
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	111	1	1847	2	Y	-0-					13
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	104	1	1771	2	Y	-0-					13
10	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-					13
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	89	1	1743	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
12	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	92	1	1748	2	Y	1					3
							1	9									
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	92	1	1743	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	198	1	3305	2	Y	1					10
							1	9									
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	184	1	3135	2	Y	-0-					10
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	Y	6					16
							7	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	158	1	3086	2	Y	-0-					16
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	166	1	3150	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
*01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	162	1	3091	2	Y	-0-					2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

08	4464	X	4300	-0-	-164	-0-	244	1	4056	2	Y	-0-					8
09	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	228	1	3881	2	Y	-0-					8
10	4402	X	4282	-0-	-120	-0-	224	1	4058	2	Y	-0-					8
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	209	1	4077	2	Y	1					9
							1	9									
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	225	1	4258	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	219	1	4158	2	Y	-0-					4

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

08	775	N	751	-0-	-24	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					19
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	37	1	638	2	Y	1					20
							1	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					20
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	34	1	670	2	Y	-0-					20
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					20
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	215	1	3584	2	Y	1					3
							1	9									
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	233	1	3973	2	Y	2					5
							2	9									
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	220	1	3984	2	Y	1					6
							1	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	2	Y	1					7
							1	9									
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-					7
*01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	211	1	4012	2	Y	1					8
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	145	1	2421	2	Y	1					4
							1	9									
09	2610	X	1196	-0-	-1414	-0-	66	1	1129	2	Y	1					5
							1	9									
10	2697	X	638	-0-	-2059	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					5
11	2610	X	636	-0-	-1974	-0-	31	1	602	2	Y	3					8
							3	9									
12	2697	X	605	-0-	-2092	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					8
01	2573	X	565	-0-	-2008	-0-	28	1	537	2	Y	-0-	5	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	76	1	1260	2	Y	1					4
							1	9									
09	960	N	714	-0-	-246	-0-	40	1	673	2	Y	1					5
							1	9									
10	1333	N	260	-0-	-1073	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					5
11	1290	N	297	-0-	-993	-0-	14	1	280	2	Y	3					8
							3	9									
12	744	N	281	-0-	-463	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					8
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	5	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	2	Y	1					4
							1	9									
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	73	1	1245	2	Y	1					5
							1	9									
10	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-					5
11	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	52	1	1017	2	Y	4					9
							4	9									
12	1364	N	945	-0-	-419	-0-	47	1	898	2	Y	-0-					9
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	43	1	820	2	Y	-0-	6	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	5401	-0-	-458	-0-	306	1	5095	2	Y	-0-					13
09	5670	X	5103	-0-	-567	-0-	283	1	4820	2	Y	-0-					13
10	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	284	1	5147	2	Y	-0-					13
11	5310	X	5155	-0-	-155	-0-	251	1	4900	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
12	5394	X	5020	-0-	-374	-0-	252	1	4767	2	Y	1					3
							1	9									
01	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	248	1	4722	2	Y	1					4
							1	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	1					4
							1	9									
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	1					5
							1	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					5
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	847	2	Y	4					9
							4	9									
12	930	N	767	-0-	-163	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					9
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	45	1	861	2	Y	-0-	6	1			3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1878	-0-	-509	-0-	106	1	1772	2	N	-0-					112
09	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	101	1	1721	2	N	-0-					112
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	101	1	1821	2	N	-0-					112
11	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	87	1	1700	2	N	-0-					112
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	N	-0-					112
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	92	1	1745	2	N	-0-					112

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	Y	-0-					8
09	1890	N	1678	-0-	-212	-0-	93	1	1582	2	Y	3					11
							3	9									
10	1953	N	1657	-0-	-296	-0-	87	1	1570	2	Y	-0-					11
11	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	85	1	1662	2	Y	5					16
							6	9									
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	2	Y	-0-					16
*01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	5					21
							6	9									

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	53	1	880	2	N	-0-					155
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	N	-0-					155
10	961	N	815	-0-	-146	-0-	43	1	772	2	N	-0-					155
11	900	N	810	-0-	-90	-0-	40	1	770	2	N	-0-					155
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	2	N	-0-					155
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	36	1	686	2	N	-0-					155

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 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
08	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	331	1	5507	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	5730	X	5601	-0-	-129	-0-	310	1	5290	2	Y	1					3
							1	9									
10	5921	X	5801	-0-	-120	-0-	304	1	5497	2	Y	-0-					3
11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	275	1	5361	2	Y	1					4
							1	9									
12	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	284	1	5390	2	Y	1					5
							1	9									
01	5828	X	5603	-0-	-225	-0-	280	1	5323	2	Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	136	1	2262	2	Y	1					12
							1	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	129	1	2203	2	Y	8					20
							9	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2239	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	2	Y	-0-					4
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	116	1	2206	2	Y	-0-					4
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	110	1	2096	2	Y	3					7
							3	9									

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	197	1	3275	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
09	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	186	1	3164	2	Y	3					6
							3	9									
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	180	1	3249	2	Y	-0-					6
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	160	1	3115	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	169	1	3210	2	Y	3					5
							3	9									
01	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	156	1	2966	2	Y	2					7
							2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	92	1	1538	2	Y	2					13
							2	9									
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	84	1	1423	2	Y	2					15
							2	9									
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	82	1	1489	2	Y	1					16
							1	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	Y	5					21
							6	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1541	2	Y	-0-					21
*01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	1					22
							1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

08	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	169	1	2816	2	Y	1					4
							1	9									
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	160	1	2730	2	Y	-0-					4
10	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	156	1	2827	2	Y	-0-					4
11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	143	1	2792	2	Y	1					5
							1	9									
12	3069	X	2966	-0-	-103	-0-	149	1	2817	2	Y	-0-					5
01	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	148	1	2814	2	Y	-0-					5

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					6
09	1380	N	15	-0-	-1365	-0-	1	1	13	2	Y	1					7
							1	9									
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					7
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					7
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					7
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	Y	-0-					7

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

08	3224	X	3109	-0-	-115	-0-	176	1	2932	2	Y	1					7
							1	9									
09	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					7
10	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	164	1	2964	2	Y	1					8
							1	9									
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	147	1	2864	2	Y	2					10
							2	9									
12	3162	X	3100	-0-	-62	-0-	155	1	2936	2	Y	8					18
							9	9									
01	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	152	1	2891	2	Y	2					20
							2	9									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

08	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	101	1	1677	2	Y	17	28	1			5
							19	9									
09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	94	1	1602	2	Y	-0-					5
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	92	1	1656	2	Y	-0-					5
11	1740	N	1163	-0-	-577	-0-	57	1	1106	2	Y	-0-					5
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	85	1	1603	2	Y	1					6
							1	9									
01	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	85	1	1608	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	2	Y	3					14
							3	9									
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	113	1	1922	2	Y	22	28	1			8
							24	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2005	2	Y	28					36
							31	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	98	1	1914	2	Y	3					39
							3	9									
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	100	1	1888	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	99	1	1876	2	Y	5					16
							6	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	1					10
							1	9									
09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	87	1	1482	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	85	1	1545	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	1					3
							1	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1569	2	Y	1					4
							1	9									
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	80	1	1525	2	Y	2					6
							2	9									

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					8
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	43	2	Y	2					10
							2	9									
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	1			3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					3
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					3
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	3	1			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

08	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	256	1	4256	2	Y	-0-					7
09	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	242	1	4126	2	Y	1					8
							1	9									
10	4619	X	4576	-0-	-43	-0-	240	1	4336	2	Y	-0-					8
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	209	1	4066	2	Y	-0-					8
12	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	223	1	4229	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	221	1	4195	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	163	1	2709	2	Y	2					13
							2	9									
09	3330	X	2313	-0-	-1017	-0-	128	1	2184	2	Y	1					14
							1	9									
10	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	130	1	2359	2	Y	2					16
							2	9									
11	3240	X	2478	-0-	-762	-0-	121	1	2351	2	Y	5					21
							6	9									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	176	1	3342	2	Y	-0-					21
*01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	175	1	3320	2	Y	1					22
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3280	-0-	-595	-0-	185	1	3086	2	Y	8	53	1			11
							9	9									
09	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	178	1	3028	2	Y	25					36
							28	9									
10	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	175	1	3170	2	Y	16					52
							18	9									
11	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	159	1	3102	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	151	1	2870	2	Y	11					25
							12	9									
01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	145	1	2753	2	Y	15					40
							17	9									

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	1					12
							1	9									
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	123	1	2093	2	Y	8					20
							9	9									
10	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	117	1	2118	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	95	1	1861	2	Y	-0-					4
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	106	1	2005	2	Y	-0-					4
01	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	77	1	1457	2	Y	5					9
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2672	-0-	-149	-0-	151	1	2513	2	Y	7					40
							8	9									
09	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	135	1	2309	2	Y	7					47
							8	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	145	1	2630	2	Y	6					53
							7	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1	2709	2	Y	3	45	1			11
							3	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	142	1	2700	2	Y	6					17
							7	9									
01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	135	1	2571	2	Y	5					22
							6	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	181	1	3017	2	Y	-0-					3
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	190	1	3246	2	Y	-0-					3
10	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	201	1	3647	2	Y	-0-					3
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	1					4
							1	9									
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	147	1	2781	2	Y	-0-					4
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	163	1	3109	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	67	1	1118	2	Y	2					50
							2	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	63	1	1076	2	Y	-0-					50
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					50
11	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	55	1	1081	2	Y	2					52
							2	9									
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1083	2	Y	27	72	1			7
							30	9									
01	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	53	1	1004	2	Y	5					12
							6	9									

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	53	1	888	2	Y	9					19
							10	9									
09	960	N	836	-0-	-124	-0-	46	1	789	2	Y	1					20
							1	9									
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	47	1	849	2	Y	-0-	16	1			4
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					4
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	Y	-0-					4
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	42	1	805	2	Y	6					10
							7	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 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
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	2	Y	-0-					13
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					13
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	52	1	948	2	Y	1					14
							1	9									
11	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	49	1	955	2	Y	9					23
							10	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	Y	-0-					23
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1089	2	Y	1					24
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	153	1	2540	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
09	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	144	1	2454	2	Y	3					5
							3	9									
10	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	132	1	2397	2	Y	1					6
							1	9									
11	2610	N	2454	-0-	-156	-0-	120	1	2333	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	130	1	2467	2	Y	2					4
							2	9									
01	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	124	1	2350	2	Y	3					7
							3	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	264	1	4398	2	Y	1					9
							1	9									
09	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	246	1	4196	2	Y	-0-					9
10	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	240	1	4350	2	Y	7					16
							8	9									
11	4500	X	4404	-0-	-96	-0-	215	1	4189	2	Y	-0-					16
12	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	225	1	4266	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	221	1	4203	2	Y	-0-					2

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2041	-0-	-1245	-0-	115	1	1923	2	Y	3					14
							3	9									
09	2100	X	1007	-0-	-1093	-0-	55	1	930	2	Y	20					34
							22	9									
10	2170	X	1543	-0-	-627	-0-	81	1	1462	2	Y	-0-					34
11	2010	X	1514	-0-	-496	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-	30	1			4
12	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	103	1	1947	2	Y	-0-					4
*01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2204	2	Y	11					15
							12	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5327	-0-	-5	-0-	302	1 2 9	5023	2	Y	2					6
09	5160	X	4980	-0-	-180	-0-	276	1 1 9	4703	2	Y	1					7
10	5270	X	5267	-0-	-3	-0-	276	1 1 9	4990	2	Y	1					8
11	5160	X	4751	-0-	-409	-0-	232	1 1 9	4518	2	Y	1					9
12	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	228	1 2 9	4325	2	Y	2					11
01	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	227	1 1 9	4318	2	Y	1					12

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	217	1	3612	2	Y	-0-					17
09	3840	X	3488	-0-	-352	-0-	193	1	3295	2	Y	-0-					17
10	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	199	1	3607	2	Y	-0-					17
11	3780	X	2970	-0-	-810	-0-	145	1 4 9	2821	2	Y	4	19	1			2
12	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	156	1 1 9	2961	2	Y	1					3
01	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	164	1	3113	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	146	1 6 9	2438	2	Y	5	9	1			2
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1921	2	Y	5					7
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	1955	2	Y	-0-					7
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	98	1 7 9	1915	2	Y	6	10	1			3
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2536	2	Y	4					7
*01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2542	2	Y	4					11

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	3013	2	Y	1					3
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	164	1 2 9	2790	2	Y	2					5
10	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	130	1 1 9	2358	2	Y	1					6
11	3090	X	2066	-0-	-1024	-0-	101	1 1 9	1964	2	Y	1					7
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	143	1	2708	2	Y	-0-					7
01	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	145	1 1 9	2762	2	Y	1					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	2425	-0-	-1636	-0-	137	1	2287	2	Y	1					5
							1	9									
09	3930	X	1811	-0-	-2119	-0-	100	1	1710	2	Y	1					6
							1	9									
10	3875	X	1625	-0-	-2250	-0-	85	1	1540	2	Y	-0-					6
11	3210	X	1950	-0-	-1260	-0-	95	1	1854	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	144	1	2722	2	Y	1					8
							1	9									
01	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	67	1	1271	2	Y	17					25
							19	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	331	1	5518	2	Y	-0-	9	1			2
09	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	315	1	5361	2	Y	-0-					2
10	6107	X	5876	-0-	-231	-0-	308	1	5567	2	Y	1					3
							1	9									
11	5910	X	5643	-0-	-267	-0-	275	1	5368	2	Y	-0-					3
12	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	287	1	5438	2	Y	2					5
							2	9									
01	5890	X	5672	-0-	-218	-0-	283	1	5389	2	Y	-0-					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	230	1	3829	2	Y	1					3
							1	9									
09	4260	X	3622	-0-	-638	-0-	201	1	3419	2	Y	2					5
							2	9									
10	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	220	1	3980	2	Y	1					6
							1	9									
11	4260	X	3168	-0-	-1092	-0-	155	1	3012	2	Y	1					7
							1	9									
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	206	1	3905	2	Y	-0-					7
*01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	239	1	4545	2	Y	1					8
							1	9									

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	N	2701	-0-	-213	-0-	153	1	2547	2	Y	1					12
							1	9									
09	2790	N	2637	-0-	-153	-0-	146	1	2482	2	Y	8					20
							9	9									
10	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	145	1	2616	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2547	2	Y	-0-					4
12	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	135	1	2567	2	Y	-0-					4
01	2759	N	2588	-0-	-171	-0-	129	1	2452	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	200	1	3329	2	Y	-0-					12
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	2	Y	-0-					12
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	185	1	3348	2	Y	-0-					12
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
12	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	172	1	3263	2	Y	1					3
							1	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	173	1	3299	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	198	1	3305	2	Y	1					3
							1	9									
09	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	187	1	3194	2	Y	2					5
							2	9									
10	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	183	1	3318	2	Y	1					6
							1	9									
11	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	164	1	3195	2	Y	1					7
							1	9									
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	174	1	3288	2	Y	-0-					7
01	3503	X	3394	-0-	-109	-0-	169	1	3224	2	Y	1					8
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	109	1	1821	2	Y	9	33	1			7
							10	9									
09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	104	1	1769	2	Y	7					14
							8	9									
10	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	101	1	1825	2	Y	17					31
							19	9									
11	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	86	1	1684	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	93	1	1763	2	Y	8					13
							9	9									
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	95	1	1808	2	Y	18					31
							20	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	192	1	3195	2	Y	1					12
							1	9									
09	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	174	1	2970	2	Y	8					20
							9	9									
10	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	157	1	2846	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
11	3420	X	3229	-0-	-191	-0-	158	1	3071	2	Y	-0-					4
12	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	169	1	3203	2	Y	-0-					4
01	3379	X	3311	-0-	-68	-0-	165	1	3139	2	Y	6					10
							7	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	264	1	4397	2	Y	1					11
							1	9									
09	4740	X	4306	-0-	-434	-0-	239	1	4067	2	Y	-0-					11
10	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	241	1	4354	2	Y	7					18
							8	9									
11	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	217	1	4220	2	Y	-0-					18
12	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	223	1	4222	2	Y	-0-	16	1			2
01	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	212	1	4024	2	Y	-0-					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	196	1	3261	2	Y	-0-	9	1			2
09	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	182	1	3095	2	Y	1					3
							1	9									
10	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	180	1	3265	2	Y	-0-					3
11	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	162	1	3161	2	Y	1					4
							1	9									
12	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	171	1	3233	2	Y	1					5
							1	9									
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	166	1	3167	2	Y	-0-					5

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	319	1	5308	2	Y	-0-	9	1			2
09	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	300	1	5113	2	Y	1					3
							1	9									
10	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	293	1	5296	2	Y	-0-					3
11	5520	X	5352	-0-	-168	-0-	261	1	5090	2	Y	1					4
							1	9									
12	5673	X	5447	-0-	-226	-0-	273	1	5173	2	Y	1					5
							1	9									
01	5642	X	5397	-0-	-245	-0-	270	1	5127	2	Y	-0-					5

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3956	-0-	-601	-0-	218	1	3628	2	Y	100					144
							110	9									
09	4410	X	4362	-0-	-48	-0-	242	1	4120	2	Y	-0-					144
10	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	230	1	4162	2	Y	4	123	1			25
							4	9									
11	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	205	1	3989	2	Y	1					26
							1	9									
12	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	212	1	4027	2	Y	1					27
							1	9									
01	4495	X	4200	-0-	-295	-0-	210	1	3988	2	Y	2					29
							2	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	300	1	4992	2	Y	4					7
							4	9									
*09	5340	X	5124	-0-	-216	-0-	284	1	4838	2	Y	2					9
							2	9									
10	5456	X	5419	-0-	-37	-0-	284	1	5134	2	Y	1					10
							1	9									
*11	5190	X	5187	-0-	-3	-0-	253	1	4928	2	Y	5					15
							6	9									
*12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	272	1	5157	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	266	1	5053	2	Y	3					7
							3	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

08	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	104	1	1740	2	Y	1					3
							1	9									
09	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	95	1	1626	2	Y	2					5
							2	9									
10	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	93	1	1685	2	Y	1					6
							1	9									
11	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	84	1	1628	2	Y	1					7
							1	9									
12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	87	1	1646	2	Y	-0-					7
01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1566	2	Y	1					8
							1	9									

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	975	2	Y	1					4
							1	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	54	1	915	2	Y	-0-					4
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	Y	-0-					4
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					4
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	59	1	1118	2	Y	-0-					4
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	WEAVER GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 235753	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10412	PERF. 9272 - 10168				
08	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	176	1	2930	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
09	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	150	1	2552	2	Y	3					6
							3	9									
10	3534	X	1540	-0-	-1994	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					6
11	3420	X	1308	-0-	-2112	-0-	64	1	1242	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	3441	X	1223	-0-	-2218	-0-	61	1	1160	2	Y	2					4
							2	9									
01	3100	X	1015	-0-	-2085	-0-	51	1	962	2	Y	2					6
							2	9									
	DENNIS, ROLAND GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 235755	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10770	PERF. 9721 - 10715				
08	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	125	1	2078	2	Y	-0-					12
09	2400	N	2238	-0-	-162	-0-	124	1	2113	2	Y	1					13
							1	9									
10	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	120	1	2174	2	Y	-0-					13
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-					13
12	2325	N	2218	-0-	-107	-0-	111	1	2107	2	Y	-0-					13
01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	107	1	2038	2	Y	-0-					13
	RITA RAE GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 235756	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10538	PERF. 9523 - 10295				
08	7998	X	7663	-0-	-335	-0-	434	1	7228	2	Y	1	11	1			15
							1	9									
09	7740	X	7382	-0-	-358	-0-	408	1	6952	2	Y	20	15	8			20
							22	9									
10	7998	X	7573	-0-	-425	-0-	396	1	7176	2	Y	1					21
							1	9									
11	7680	X	7227	-0-	-453	-0-	353	1	6873	2	Y	1					22
							1	9									
12	7781	X	7479	-0-	-302	-0-	375	1	7103	2	Y	1					23
							1	9									
01	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	368	1	7003	2	Y	-0-					23
	STEWART, GRAHAM P.				WELL #: 18	RRCID -> 235774	COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9038 - 10170				
08	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	174	1	2892	2	Y	1					10
							1	9									
09	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	211	1	3595	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	193	1	3496	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	175	1	3410	2	Y	-0-					3
12	3379	X	3205	-0-	-174	-0-	161	1	3043	2	Y	1					4
							1	9									
01	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	165	1	3141	2	Y	2					6
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	163	1 1 9	2722	2	Y	1					3
09	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	154	1 2 9	2628	2	Y	2					5
10	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	148	1 1 9	2670	2	Y	1					6
11	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	125	1 1 9	2432	2	Y	1					7
12	2883	N	2457	-0-	-426	-0-	123	1	2334	2	Y	-0-					7
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	140	1 1 9	2667	2	Y	1					8

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	183	1 1 9	3047	2	Y	1					3
09	3330	X	3098	-0-	-232	-0-	172	1 2 9	2924	2	Y	2					5
10	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	166	1 1 9	2997	2	Y	1					6
11	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	142	1 1 9	2773	2	Y	1					7
12	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	154	1	2909	2	Y	-0-					7
01	3224	X	2790	-0-	-434	-0-	139	1 1 9	2650	2	Y	1					8

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	255	1 1 9	4243	2	Y	1					13
09	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	247	1	4214	2	Y	-0-					13
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	4804	2	Y	2					15
11	4680	X	4641	-0-	-39	-0-	226	1 2 9	4413	2	Y	2					17
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	245	1 9 9	4638	2	Y	8					25
01	4929	X	4715	-0-	-214	-0-	235	1 1 9	4479	2	Y	1					26

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	382	1 3 9	6367	2	Y	3	17	1			4
09	6810	X	6488	-0-	-322	-0-	360	1	6128	2	Y	-0-					4
10	6975	X	6738	-0-	-237	-0-	353	1	6385	2	Y	-0-					4
11	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	321	1	6259	2	Y	-0-					4
12	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	335	1	6343	2	Y	-0-					4
01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	328	1 4 9	6242	2	Y	4					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	167	1	2777	2	Y	2					5
							2	9									
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	2					7
							2	9									
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	153	1	2772	2	Y	-0-					7
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	Y	5					12
							6	9									
*12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
*01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1	2663	2	Y	1					5
							1	9									

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	186	1	3106	2	Y	-0-					11
09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	166	1	2828	2	Y	5					16
							6	9									
10	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	171	1	3090	2	Y	-0-	13	1			3
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	152	1	2959	2	Y	-0-					3
12	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	155	1	2944	2	Y	-0-					3
01	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	156	1	2970	2	Y	3					6
							3	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4237	2	Y	5					14
							6	9									
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	237	1	4044	2	Y	4					18
							4	9									
10	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	230	1	4164	2	Y	12					30
							13	9									
11	4290	X	4122	-0-	-168	-0-	201	1	3915	2	Y	5	25	1			10
							6	9									
12	4433	X	3467	-0-	-966	-0-	173	1	3287	2	Y	6					16
							7	9									
01	4433	X	3484	-0-	-949	-0-	173	1	3298	2	Y	12					28
							13	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1944	2	Y	-0-					8
09	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	108	1	1847	2	Y	3					11
							3	9									
10	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	108	1	1957	2	Y	-0-					11
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1884	2	Y	3					14
							3	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	100	1	1904	2	Y	1					15
							1	9									
01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	99	1	1874	2	Y	4					19
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-	313	1	5213	2	Y	6					15
								7	9									
09	5430	X	5166	-0-		-264	-0-	286	1	4877	2	Y	3					18
								3	9									
10	5642	X	5226	-0-		-416	-0-	273	1	4940	2	Y	12					30
								13	9									
11	5460	X	5002	-0-		-458	-0-	244	1	4751	2	Y	6	25	1			11
								7	9									
12	5642	X	5085	-0-		-557	-0-	255	1	4823	2	Y	6					17
								7	9									
01	5518	X	5013	-0-		-505	-0-	250	1	4750	2	Y	12					29
								13	9									

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	144	1	2406	2	Y	9	33	1			7
								10	9									
09	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-	136	1	2320	2	Y	7					14
								8	9									
10	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	130	1	2353	2	Y	17					31
								19	9									
11	2370	N	2360	-0-		-10	-0-	115	1	2238	2	Y	6	32	1			5
								7	9									
12	2449	N	2385	-0-		-64	-0-	119	1	2257	2	Y	8					13
								9	9									
*01	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	122	1	2313	2	Y	19					32
								21	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4005	-0-		-304	-0-	227	1	3777	2	Y	1					14
								1	9									
09	4110	X	3779	-0-		-331	-0-	209	1	3570	2	Y	-0-					14
10	4247	X	3958	-0-		-289	-0-	207	1	3751	2	Y	-0-					14
11	4020	X	3784	-0-		-236	-0-	185	1	3599	2	Y	-0-					14
12	4154	X	3870	-0-		-284	-0-	194	1	3675	2	Y	1					15
								1	9									
01	3999	X	3770	-0-		-229	-0-	188	1	3567	2	Y	14					29
								15	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3458	-0-		-200	-0-	196	1	3256	2	Y	5	9	1			2
								6	9									
09	3540	X	3430	-0-		-110	-0-	190	1	3234	2	Y	5					7
								6	9									
10	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	187	1	3387	2	Y	-0-					7
11	3360	X	3337	-0-		-23	-0-	163	1	3167	2	Y	6	10	1			3
								7	9									
12	3534	X	3300	-0-		-234	-0-	165	1	3131	2	Y	4					7
								4	9									
01	3565	X	3101	-0-		-464	-0-	155	1	2942	2	Y	4					11
								4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4193	-0-	-240	-0-	237	1	3942	2	Y	13					29
							14	9									
09	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	225	1	3840	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
10	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	215	1	3890	2	Y	2					11
							2	9									
11	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	193	1	3769	2	Y	2					13
							2	9									
12	4309	X	3971	-0-	-338	-0-	199	1	3772	2	Y	-0-	10	1			3
01	4216	X	2301	-0-	-1915	-0-	114	1	2176	2	Y	10					13
							11	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	192	1	3204	2	Y	2					5
							2	9									
09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	181	1	3087	2	Y	2					7
							2	9									
10	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	178	1	3213	2	Y	-0-					7
11	3300	X	3218	-0-	-82	-0-	157	1	3055	2	Y	5					12
							6	9									
*12	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	163	1	3097	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
01	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	152	1	2896	2	Y	2					6
							2	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	204	1	3398	2	Y	1					17
							1	9									
09	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	202	1	3448	2	Y	-0-					17
10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	200	1	3628	2	Y	5					22
							6	9									
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	185	1	3597	2	Y	-0-					22
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	187	1	3541	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
01	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	174	1	3304	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	51	39	1			37
							56	9									
09	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	145	1	2464	2	Y	38					75
							42	9									
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	2	Y	28					103
							31	9									
11	2700	N	2669	-0-	-31	-0-	130	1	2528	2	Y	10	84	1			29
							11	9									
12	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	135	1	2556	2	Y	-0-					29
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	128	1	2437	2	Y	10					39
							11	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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
08	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	148	1	2461	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	140	1	2383	2	Y	2					4
							2	9									
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	131	1	2377	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	112	1	2176	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	121	1	2300	2	Y	2					4
							2	9									
01	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	115	1	2183	2	Y	3					7
							3	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	284	1	4730	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	298	1	5080	2	Y	5					7
							6	9									
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	283	1	5113	2	Y	-0-					7
11	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	219	1	4273	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	253	1	4794	2	Y	4					7
							4	9									
01	4898	X	4386	-0-	-512	-0-	219	1	4163	2	Y	4					11
							4	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	194	1	3228	2	Y	1					5
							1	9									
09	3630	X	3218	-0-	-412	-0-	178	1	3040	2	Y	-0-					5
10	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	185	1	3354	2	Y	1					6
							1	9									
11	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	167	1	3258	2	Y	1					7
							1	9									
12	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	175	1	3325	2	Y	-0-					7
01	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	169	1	3207	2	Y	-0-					7

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6056	-0-	-981	-0-	343	1	5707	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	263	1	4480	2	Y	5					7
							6	9									
10	6758	X	4731	-0-	-2027	-0-	248	1	4483	2	Y	-0-					7
11	6480	X	4869	-0-	-1611	-0-	237	1	4626	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	285	1	5400	2	Y	5					7
							6	9									
01	6045	X	4708	-0-	-1337	-0-	235	1	4469	2	Y	4					11
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	166	1	2760	2	Y	7					31
							8	9									
09	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					31
10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	161	1	2908	2	Y	1	2	5			30
							1	9									
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					30
12	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	151	1	2861	2	Y	1					31
							1	9									
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	147	1	2797	2	Y	-0-					31

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	299	1	4975	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	276	1	4709	2	Y	5					7
							6	9									
10	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	271	1	4900	2	Y	-0-					7
11	5190	X	4522	-0-	-668	-0-	220	1	4295	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	5363	X	4337	-0-	-1026	-0-	217	1	4116	2	Y	4					7
							4	9									
01	5270	X	3297	-0-	-1973	-0-	164	1	3129	2	Y	4					11
							4	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	3985	-0-	-1006	-0-	226	1	3757	2	Y	2					9
							2	9									
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	228	1	3879	2	Y	8					17
							9	9									
10	4402	X	3923	-0-	-479	-0-	205	1	3717	2	Y	1					18
							1	9									
11	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	176	1	3437	2	Y	-0-	16	1			2
12	4247	X	3835	-0-	-412	-0-	192	1	3643	2	Y	-0-					2
01	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	177	1	3364	2	Y	8					10
							9	9									

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	173	1	2875	2	Y	42					65
							46	9									
09	3390	X	2934	-0-	-456	-0-	162	1	2759	2	Y	12	49	1			28
							13	9									
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	152	1	2749	2	Y	18					46
							20	9									
11	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	127	1	2480	2	Y	29					75
							32	9									
12	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	141	1	2669	2	Y	17	60	1			32
							19	9									
01	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	136	1	2585	2	Y	23					55
							25	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	125	1	2088	2	Y	6					18
							7	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2072	2	Y	3					21
							3	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	Y	12					33
							13	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2244	2	Y	6	28	1			11
							7	9									
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	Y	6					17
							7	9									
*01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	140	1	2661	2	Y	13					30
							14	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	126	1	2100	2	Y	1					3
							1	9									
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	123	1	2101	2	Y	2					5
							2	9									
10	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	110	1	1984	2	Y	1					6
							1	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	Y	1					7
							1	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-					7
01	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	96	1	1823	2	Y	1					8
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1388	2	Y	-0-					3
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					3
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1471	2	Y	-0-					3
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	1					4
							1	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	Y	-0-					4
*01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	Y	-0-					4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	174	1	2894	2	Y	1					5
							1	9									
09	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	161	1	2737	2	Y	15					20
							17	9									
10	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	156	1	2818	2	Y	-0-					20
11	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	143	1	2796	2	Y	7					27
							8	9									
12	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	146	1	2771	2	Y	-0-	24	1			3
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	139	1	2651	2	Y	5					8
							6	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	136	1	2270	2	Y	3					57
							3	9									
09	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	128	1	2187	2	Y	5					62
							6	9									
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	136	1	2466	2	Y	7					69
							8	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	126	1	2464	2	Y	4	59	1			14
							4	9									
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	130	1	2458	2	Y	6					20
							7	9									
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	123	1	2337	2	Y	5					25
							6	9									

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	148	1	2457	2	Y	1					14
							1	9									
09	2580	N	2533	-0-	-47	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					14
10	2666	N	2538	-0-	-128	-0-	133	1	2405	2	Y	-0-					14
11	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	116	1	2252	2	Y	-0-					14
12	2604	N	2248	-0-	-356	-0-	113	1	2135	2	Y	-0-					14
01	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	121	1	2293	2	Y	-0-					14

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	101	1	1678	2	Y	3					17
							3	9									
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	94	1	1603	2	Y	1					18
							1	9									
10	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	92	1	1660	2	Y	-0-					18
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	83	1	1609	2	Y	-0-					18
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	88	1	1669	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	85	1	1612	2	Y	-0-					18

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	174	1	2894	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
09	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	165	1	2816	2	Y	6					10
							7	9									
10	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	160	1	2900	2	Y	9					19
							10	9									
11	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	144	1	2805	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	150	1	2852	2	Y	11					20
							12	9									
01	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	146	1	2779	2	Y	15					35
							17	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	253	1	4208	2	Y	1					5
							1	9									
09	4950	X	4403	-0-	-547	-0-	243	1	4145	2	Y	14					19
							15	9									
10	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					19
11	4950	X	4354	-0-	-596	-0-	212	1	4134	2	Y	7					26
							8	9									
12	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	215	1	4081	2	Y	1	24	1			3
							1	9									
01	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	216	1	4102	2	Y	5					8
							6	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1684	2	Y	5					13
							6	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	89	1	1525	2	Y	3					16
							3	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	12					28
							13	9									
11	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	80	1	1551	2	Y	5	23	1			10
							6	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	6					16
							7	9									
01	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	83	1	1570	2	Y	12					28
							13	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

08	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	253	1	4212	2	Y	14	12	1			15
							15	9									
09	4380	X	4309	-0-	-71	-0-	237	1	4040	2	Y	29					44
							32	9									
10	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	230	1	4157	2	Y	9					53
							10	9									
11	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	205	1	4000	2	Y	1	48	1			6
							1	9									
12	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	215	1	4076	2	Y	1					7
							1	9									
01	4495	X	4201	-0-	-294	-0-	210	1	3990	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	175	1	2921	2	Y	-0-					7
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	158	1	2689	2	Y	1					8
							1	9									
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	152	1	2748	2	Y	-0-					8
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140	1	2721	2	Y	-0-					8
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9300	X	9135	-0-	-165	-0-	517	1	8617	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
09	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	487	1	8296	2	Y	16	13	8			20
							18	9									
10	9300	X	9061	-0-	-239	-0-	474	1	8586	2	Y	1					21
							1	9									
11	9000	X	8652	-0-	-348	-0-	422	1	8229	2	Y	1					22
							1	9									
12	9300	X	8720	-0-	-580	-0-	437	1	8282	2	Y	1					23
							1	9									
01	9145	X	8635	-0-	-510	-0-	431	1	8204	2	Y	-0-					23

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	226	1	3765	2	Y	8					24
							9	9									
09	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	230	1	3914	2	Y	2	18	1			8
							2	9									
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	231	1	4181	2	Y	1					9
							1	9									
11	4170	X	4046	-0-	-124	-0-	197	1	3847	2	Y	2					11
							2	9									
12	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	200	1	3784	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	259	1	4935	2	Y	24					27
							26	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1056	2	N	-0-					12
09	1230	N	982	-0-	-248	-0-	54	1	928	2	N	-0-					12
10	1209	N	999	-0-	-210	-0-	52	1	947	2	N	-0-					12
11	1080	N	810	-0-	-270	-0-	40	1	770	2	N	-0-					12
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	47	1	891	2	N	-0-					12
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	10	34	1			7
							11	9									
09	3450	X	3252	-0-	-198	-0-	180	1	3064	2	Y	7					14
							8	9									
10	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	138	1	2499	2	Y	17					31
							19	9									
11	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	140	1	2728	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	145	1	2747	2	Y	8					13
							9	9									
01	3627	X	2604	-0-	-1023	-0-	129	1	2457	2	Y	16					29
							18	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	70	1	1166	2	Y	2					10
							2	9									
09	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	65	1	1109	2	Y	10					20
							11	9									
10	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-					20
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	56	1	1088	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					3
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	65	1	1240	2	Y	11					14
							12	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	134	1	2238	2	Y	1					16
							1	9									
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	119	1	2026	2	Y	-0-					16
10	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	113	1	2049	2	Y	-0-					16
11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	98	1	1915	2	Y	-0-					16
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	103	1	1956	2	Y	-0-					16
01	2170	N	2078	-0-	-92	-0-	104	1	1974	2	Y	-0-					16

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

08	3255	X	2467	-0-	-788	-0-	139	1	2322	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	132	1	2251	2	Y	5					7
							6	9									
10	3069	X	1728	-0-	-1341	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					7
11	2880	X	2245	-0-	-635	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	101	1	1922	2	Y	4					4
							4	9									
01	2480	X	1179	-0-	-1301	-0-	59	1	1116	2	Y	4					8
							4	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	150	1	2502	2	Y	2					21
							2	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	117	1	1995	2	Y	1					22
							1	9									
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	Y	-0-					22
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	98	1	1915	2	Y	-0-					22
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					22
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	235	1	3912	2	Y	10	35	1			7
							11	9									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	231	1	3937	2	Y	7					14
							8	9									
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	224	1	4046	2	Y	17					31
							19	9									
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	191	1	3715	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	202	1	3822	2	Y	8					13
							9	9									
01	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	197	1	3747	2	Y	19					32
							21	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	183	1	3046	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	209	1	3561	2	Y	6					9
							7	9									
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	199	1	3601	2	Y	8					17
							9	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	162	1	3152	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	158	1	2994	2	Y	9					17
							10	9									
*01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	11					28
							12	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	174	1	2891	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3150	X	2925	-0-	-225	-0-	162	1	2757	2	Y	5					7
							6	9									
10	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	161	1	2918	2	Y	-0-					7
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	150	1	2850	2	Y	4					7
							4	9									
01	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	148	1	2819	2	Y	4					11
							4	9									

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2032	-0-	-541	-0-	114	1	1900	2	Y	16	28	1			5
							18	9									
09	2490	N	1920	-0-	-570	-0-	106	1	1814	2	Y	-0-					5
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	101	1	1822	2	Y	-0-					5
11	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	79	1	1544	2	Y	-0-					5
12	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	96	1	1815	2	Y	1					6
							1	9									
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1837	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2299	-0-	-770	-0-	130	1	2167	2	Y	2	38	1			4
							2	9									
09	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	130	1	2221	2	Y	6					10
							7	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	154	1	2787	2	Y	9					19
							10	9									
11	2430	X	2306	-0-	-124	-0-	112	1	2187	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
12	2449	N	2128	-0-	-321	-0-	106	1	2010	2	Y	11					20
							12	9									
01	2945	N	2298	-0-	-647	-0-	114	1	2167	2	Y	15					35
							17	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	124	1	2059	2	Y	1					12
							1	9									
09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	82	1	1389	2	Y	-0-					12
10	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	26	1	466	2	Y	1					13
							1	9									
11	2100	N	586	-0-	-1514	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					13
12	1519	N	959	-0-	-560	-0-	48	1	910	2	Y	1					14
							1	9									
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					14

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	254	1	4226	2	Y	-0-					3
09	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	235	1	4002	2	Y	-0-					3
10	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-					3
11	4350	X	4321	-0-	-29	-0-	211	1	4109	2	Y	1					4
							1	9									
12	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	219	1	4155	2	Y	-0-					4
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	215	1	4098	2	Y	-0-					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6031	-0-	-324	-0-	342	1	5688	2	Y	1					9
							1	9									
09	6150	X	5756	-0-	-394	-0-	319	1	5437	2	Y	-0-					9
10	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	312	1	5648	2	Y	5					14
							6	9									
11	6000	X	5814	-0-	-186	-0-	284	1	5530	2	Y	-0-					14
12	6138	X	5912	-0-	-226	-0-	296	1	5616	2	Y	-0-	12	1			2
01	6045	X	5773	-0-	-272	-0-	288	1	5485	2	Y	-0-					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 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
08	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	183	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									
09	3210	X	3104	-0-	-106	-0-	172	1	2930	2	Y	2					5
							2	9									
10	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	168	1	3039	2	Y	1					6
							1	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	150	1	2922	2	Y	1					7
							1	9									
12	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	156	1	2961	2	Y	-0-					7
01	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	153	1	2908	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

08	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	194	1	3226	2	Y	1					7
							1	9									
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	183	1	3116	2	Y	1					8
							1	9									
10	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	177	1	3211	2	Y	1					9
							1	9									
11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	161	1	3137	2	Y	1					10
							1	9									
12	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	170	1	3217	2	Y	17					27
							19	9									
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	163	1	3105	2	Y	1					28
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

08	5022	X	4885	-0-	-137	-0-	277	1	4607	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	261	1	4451	2	Y	1					3
							1	9									
10	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	255	1	4616	2	Y	-0-					3
11	4860	X	4713	-0-	-147	-0-	230	1	4482	2	Y	1					4
							1	9									
12	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	241	1	4559	2	Y	1					5
							1	9									
01	4898	X	4723	-0-	-175	-0-	236	1	4487	2	Y	-0-					5

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

08	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	271	1	4508	2	Y	1					10
							1	9									
09	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	255	1	4347	2	Y	-0-					10
10	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	248	1	4498	2	Y	4					14
							4	9									
11	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	223	1	4345	2	Y	-0-					14
12	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-	12	1			2
01	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	227	1	4327	2	Y	-0-					2

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

08	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	69	1	1144	2	Y	4					46
							4	9									
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	63	1	1073	2	Y	1					47
							1	9									
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	62	1	1123	2	Y	19					66
							21	9									
11	1170	N	941	-0-	-229	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					66
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					66
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	50	1	946	2	Y	2					68
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	244	1	4064	2	N	41	164	1			27
							45	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	231	1	3935	2	N	-0-					27
10	4247	X	4106	-0-	-141	-0-	211	1	3823	2	N	65					92
							72	9									
11	4200	X	3712	-0-	-488	-0-	181	1	3518	2	N	12	70	1			34
							13	9									
12	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	188	1	3560	2	N	1					35
							1	9									
01	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	182	1	3459	2	N	-0-					35

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	180	1	2998	2	Y	1					3
							1	9									
09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	172	1	2935	2	Y	2					5
							2	9									
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	2	Y	1					6
							1	9									
11	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	151	1	2946	2	Y	1					7
							1	9									
12	3224	X	3157	-0-	-67	-0-	158	1	2999	2	Y	-0-					7
01	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	153	1	2907	2	Y	1					8
							1	9									

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	175	1	2913	2	Y	1					17
							1	9									
09	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	170	1	2892	2	Y	-0-					17
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	165	1	2985	2	Y	-0-					17
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	144	1	2802	2	Y	-0-					17
12	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	147	1	2779	2	Y	-0-					17
01	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	151	1	2867	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	194	1	3233	2	Y	1					4
							1	9									
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	168	1	2858	2	Y	5					9
							6	9									
10	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	163	1	2955	2	Y	-0-					9
11	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	138	1	2698	2	Y	-0-					9
12	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	150	1	2835	2	Y	1					10
							1	9									
01	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	119	1	2257	2	Y	-0-					10

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10416	X	9882	-0-	-534	-0-	559	1	9315	2	N	7					53
							8	9									
09	9990	X	9608	-0-	-382	-0-	530	1	9030	2	N	44	30	8			67
							48	9									
10	10323	X	9876	-0-	-447	-0-	517	1	9353	2	N	5					72
							6	9									
11	9750	X	9660	-0-	-90	-0-	469	1	9133	2	N	53					125
							58	9									
12	10075	X	9555	-0-	-520	-0-	477	1	9037	2	N	37	79	1			83
							41	9									
01	9920	X	9304	-0-	-616	-0-	464	1	8830	2	N	9					92
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	156	1	2601	2	N	-0-					23
09	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	149	1	2532	2	N	-0-					23
10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	149	1	2689	2	N	-0-					23
11	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	136	1	2657	2	N	-0-					23
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	142	1	2688	2	N	-0-					23
01	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	137	1	2613	2	N	-0-					23

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	190	1	3163	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	2	Y	5					7
							6	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2969	2	Y	-0-					7
11	2940	X	2426	-0-	-514	-0-	118	1	2301	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	160	1	3039	2	Y	4					7
							4	9									
01	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	138	1	2632	2	Y	4					11
							4	9									

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

08	7812	X	6162	-0-	-1650	-0-	349	1	5811	2	Y	2					20
							2	9									
09	7560	X	6243	-0-	-1317	-0-	346	1	5897	2	Y	-0-					20
10	7595	X	6224	-0-	-1371	-0-	326	1	5897	2	Y	1					21
							1	9									
11	6930	X	6335	-0-	-595	-0-	309	1	6026	2	Y	-0-					21
12	7099	X	6160	-0-	-939	-0-	309	1	5851	2	Y	-0-					21
01	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	305	1	5799	2	Y	-0-					21

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

08	6324	X	5277	-0-	-1047	-0-	299	1	4977	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
09	6150	X	5031	-0-	-1119	-0-	279	1	4751	2	Y	1					4
							1	9									
10	6355	X	5095	-0-	-1260	-0-	267	1	4828	2	Y	-0-					4
11	6150	X	4889	-0-	-1261	-0-	239	1	4649	2	Y	1					5
							1	9									
12	6045	X	4453	-0-	-1592	-0-	223	1	4229	2	Y	1					6
							1	9									
01	5270	X	4269	-0-	-1001	-0-	213	1	4056	2	Y	-0-					6

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

08	3813	X	3183	-0-	-630	-0-	180	1	3001	2	Y	2					24
							2	9									
09	3690	X	3205	-0-	-485	-0-	178	1	3027	2	Y	-0-					24
10	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	170	1	3079	2	Y	-0-					24
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	157	1	3058	2	Y	1					25
							1	9									
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	153	1	2896	2	Y	-0-					25
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	149	1	2828	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4194	-0-		-208	-0-		237	1	3948	2	Y	8					46
									9	9									
09	4140	X	3829	-0-		-311	-0-		212	1	3606	2	Y	10	41	1			15
									11	9									
10	3844	X	3329	-0-		-515	-0-		174	1	3149	2	Y	5					20
									6	9									
11	4050	X	2869	-0-		-1181	-0-		139	1	2716	2	Y	13					33
									14	9									
12	4185	X	3211	-0-		-974	-0-		161	1	3044	2	Y	5					38
									6	9									
01	4185	X	2740	-0-		-1445	-0-		136	1	2596	2	Y	7					45
									8	9									

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4253	-0-		-242	-0-		241	1	4012	2	Y	-0-					3
09	4320	X	4109	-0-		-211	-0-		228	1	3881	2	Y	-0-					3
10	4402	X	4252	-0-		-150	-0-		223	1	4029	2	Y	-0-					3
11	4200	X	4139	-0-		-61	-0-		202	1	3936	2	Y	1					4
									1	9									
12	4309	X	4103	-0-		-206	-0-		206	1	3897	2	Y	-0-					4
01	4247	X	3751	-0-		-496	-0-		187	1	3564	2	Y	-0-					4

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5811	X	5811	-0-		-0-	-0-		329	1	5482	2	Y	-0-	9	1			2
09	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-		304	1	5181	2	Y	1					3
									1	9									
10	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-		300	1	5428	2	Y	-0-					3
11	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-		268	1	5226	2	Y	1					4
									1	9									
12	5642	X	5606	-0-		-36	-0-		281	1	5324	2	Y	1					5
									1	9									
01	5642	X	5518	-0-		-124	-0-		276	1	5242	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-		231	1	3839	2	Y	11					32
									12	9									
09	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-		215	1	3659	2	Y	36					68
									40	9									
10	4030	X	3500	-0-		-530	-0-		183	1	3308	2	Y	8	49	1			27
									9	9									
11	3900	X	3040	-0-		-860	-0-		148	1	2881	2	Y	10					37
									11	9									
12	4030	X	3440	-0-		-590	-0-		172	1	3255	2	Y	12					49
									13	9									
01	4030	X	2731	-0-		-1299	-0-		136	1	2586	2	Y	8	42	1			15
									9	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	175	1	2914	2	Y	10	34	1			7
							11	9									
09	2940	X	2893	-0-	-47	-0-	160	1	2725	2	Y	7					14
							8	9									
10	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	152	1	2747	2	Y	17					31
							19	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2807	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
12	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	149	1	2826	2	Y	8					13
							9	9									
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	145	1	2763	2	Y	18					31
							20	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6675	-0-	-424	-0-	378	1	6296	2	Y	1					14
							1	9									
09	6870	X	6380	-0-	-490	-0-	354	1	6026	2	Y	-0-					14
10	6944	X	6605	-0-	-339	-0-	346	1	6257	2	Y	2					16
							2	9									
11	6600	X	6233	-0-	-367	-0-	304	1	5929	2	Y	-0-					16
12	6758	X	6219	-0-	-539	-0-	312	1	5907	2	Y	-0-	14	1			2
01	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	242	1	4612	2	Y	-0-					2

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	148	1	2472	2	Y	1					3
							1	9									
09	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	144	1	2461	2	Y	2					5
							2	9									
10	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	139	1	2517	2	Y	1					6
							1	9									
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	124	1	2420	2	Y	1					7
							1	9									
12	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	126	1	2384	2	Y	-0-					7
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	124	1	2349	2	Y	1					8
							1	9									

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	228	1	3795	2	Y	4					39
							4	9									
09	3990	X	3865	-0-	-125	-0-	214	1	3648	2	Y	3					42
							3	9									
10	4123	X	3919	-0-	-204	-0-	205	1	3712	2	Y	2					44
							2	9									
11	3990	X	3686	-0-	-304	-0-	180	1	3500	2	Y	5	37	1			12
							6	9									
12	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	188	1	3557	2	Y	3					15
							3	9									
01	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	187	1	3548	2	Y	21					36
							23	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	357	1	5951	2	Y	1					15
							1	9									
09	6330	X	6130	-0-	-200	-0-	340	1	5790	2	Y	-0-					15
10	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	327	1	5916	2	Y	-0-					15
11	6300	X	6001	-0-	-299	-0-	293	1	5707	2	Y	1					16
							1	9									
12	6386	X	6083	-0-	-303	-0-	305	1	5778	2	Y	-0-					16
01	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	296	1	5633	2	Y	14					30
							15	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5394	X	5161	-0-	-233	-0-	292	1	4866	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
09	5220	X	4908	-0-	-312	-0-	272	1	4634	2	Y	2					4
							2	9									
10	5394	X	4948	-0-	-446	-0-	259	1	4682	2	Y	6					10
							7	9									
11	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	252	1	4908	2	Y	28	8	1			30
							31	9									
12	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	252	1	4776	2	Y	-0-					30
01	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	243	1	4619	2	Y	31					61
							34	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	297	1	4941	2	Y	1					6
							1	9									
09	5430	X	5190	-0-	-240	-0-	288	1	4901	2	Y	1					7
							1	9									
10	5611	X	5310	-0-	-301	-0-	278	1	5032	2	Y	-0-					7
11	5400	X	5140	-0-	-260	-0-	251	1	4888	2	Y	1					8
							1	9									
12	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	263	1	4975	2	Y	1					9
							1	9									
01	5363	X	5186	-0-	-177	-0-	258	1	4908	2	Y	18					27
							20	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	191	1	3175	2	Y	1					3
							1	9									
09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	190	1	3236	2	Y	2					5
							2	9									
10	3782	X	3085	-0-	-697	-0-	161	1	2923	2	Y	1					6
							1	9									
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	161	1	3145	2	Y	1					7
							1	9									
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	172	1	3259	2	Y	-0-					7
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	180	1	3421	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	178	1	2972	2	Y	-0-					5
09	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	166	1	2831	2	Y	-0-					5
10	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	163	1	2942	2	Y	-0-					5
11	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	148	1	2889	2	Y	1					6
							1	9									
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	154	1	2910	2	Y	-0-					6
01	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	147	1	2793	2	Y	-0-					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	213	1	3549	2	Y	2					10
							2	9									
09	3870	X	3641	-0-	-229	-0-	201	1	3429	2	Y	10					20
							11	9									
10	3999	X	3735	-0-	-264	-0-	196	1	3539	2	Y	-0-					20
11	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	182	1	3547	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	209	1	3965	2	Y	-0-					3
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	201	1	3833	2	Y	11					14
							12	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	541	1	9003	2	Y	1					20
							1	9									
09	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	505	1	8600	2	Y	15	12	8			23
							17	9									
10	10075	X	9374	-0-	-701	-0-	491	1	8882	2	Y	1					24
							1	9									
11	9600	X	8957	-0-	-643	-0-	437	1	8520	2	Y	-0-					24
12	9796	X	9063	-0-	-733	-0-	454	1	8609	2	Y	-0-	8	1			16
01	9548	X	8902	-0-	-646	-0-	445	1	8456	2	Y	1					17
							1	9									

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
08	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	227	1	3779	2	Y	2					16
							2	9									
09	4080	X	3783	-0-	-297	-0-	210	1	3571	2	Y	2					18
							2	9									
10	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	199	1	3607	2	Y	-0-					18
11	3930	X	3626	-0-	-304	-0-	177	1	3449	2	Y	-0-					18
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	190	1	3597	2	Y	-0-					18
*01	3999	X	3626	-0-	-373	-0-	181	1	3445	2	Y	-0-					18

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2299	2	Y	3					38
							3	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	Y	4					42
							4	9									
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	2					44
							2	9									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	Y	5	37	1			12
							6	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	138	1	2618	2	Y	3					15
							3	9									
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	123	1	2334	2	Y	20					35
							22	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	8476	-0-	-638	-0-	480	1	7986	2	Y	9					52
							10	9									
09	8820	X	8137	-0-	-683	-0-	448	1	7633	2	Y	51	23	8			80
							56	9									
10	9114	X	8277	-0-	-837	-0-	433	1	7837	2	Y	6	37	1			49
							7	9									
11	8790	X	7733	-0-	-1057	-0-	377	1	7344	2	Y	11					60
							12	9									
12	8711	X	8136	-0-	-575	-0-	407	1	7716	2	Y	12					72
							13	9									
01	8463	X	7872	-0-	-591	-0-	393	1	7467	2	Y	11	37	1			46
							12	9									

J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4597	-0-	-301	-0-	260	1	4335	2	N	2					115
							2	9									
09	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	236	1	4019	2	N	-0-					115
10	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	183	1	3318	2	N	-0-					115
11	4740	X	3736	-0-	-1004	-0-	182	1	3554	2	N	-0-					115
12	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	204	1	3870	2	N	-0-	65	1			50
01	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	200	1	3802	2	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	225	1	4774	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	212	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	215	1	4659	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4479	-0-	-321	-0-	215	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	206	1	4273	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	225	1	4302	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	99	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	77	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	91	1	1977	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	94	1	1862	2	N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	97	1	1999	2	N	-0-					-0-
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	122	1	2327	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	N	-0-			-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-			-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	186	1	4039	2	N	-0-			-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	180	1	3567	2	N	-0-			-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	2	N	-0-			-0-
*01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	201	1	3839	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	178	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	3329	-0-	-571	-0-	155	1	3174	2	N	-0-			-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	202	1	4390	2	N	-0-			-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	197	1	3902	2	N	-0-			-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	190	1	3942	2	N	-0-			-0-
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	206	1	3946	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

08	1922	X	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-					75
09	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					75
10	1922	X	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			N	-0-					75
11	1800	X	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			N	-0-					75
12	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					75
01	1860	X	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					75

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

08	868	X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-					87
09	510	X	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					87
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					87
12	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					87
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					87

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

08	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 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
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6469	-0-	-161	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6662	-0-	-158	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 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
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	2931	-0-	-2804	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	296	-0-	-3904	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1624	-0-	-1755	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1833	-0-	-1112	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	4844	2	457	3	Y	-0-					85
09	5160	X	5143	-0-	-17	-0-	4697	2	446	3	Y	-0-					85
10	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	4782	2	468	3	Y	-0-					85
11	5160	X	5022	-0-	-138	-0-	4576	2	446	3	Y	-0-					85
12	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4541	2	455	3	Y	-0-					85
01	5301	X	4992	-0-	-309	-0-	4530	2	462	3	Y	-0-					85

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3438	2	324	3	N	-0-					108
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3238	2	307	3	N	-0-					108
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3399	2	333	3	N	-0-					108
11	3510	X	3505	-0-	-5	-0-	3194	2	311	3	N	-0-					108
12	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3222	2	323	3	N	-0-					108
01	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3245	2	331	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 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
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5815	2	548	3	Y	-0-					113
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5606	2	532	3	Y	-0-					113
10	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	5723	2	560	3	Y	-0-					113
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5454	2	531	3	Y	-0-					113
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5528	2	553	3	Y	-0-					113
01	6076	X	6042	-0-	-34	-0-	5483	2	559	3	Y	-0-					113

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4119	2	388	3	N	-0-					89
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3970	2	377	3	N	-0-					89
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4051	2	396	3	N	-0-					89
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3388	2	330	3	N	-0-					89
12	4030	X	4000	-0-	-30	-0-	3636	2	364	3	N	-0-					89
01	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3606	2	368	3	N	-0-					89

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	3374	2	318	3	Y	-0-					91
09	3660	X	3596	-0-	-64	-0-	3284	2	312	3	Y	-0-					91
10	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	3380	2	331	3	Y	-0-					91
11	3660	X	3590	-0-	-70	-0-	3271	2	319	3	Y	-0-					91
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3223	2	323	3	Y	-0-					91
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3379	2	345	3	Y	-0-					91

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 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
08	7378	X	7222	-0-	-156	-0-	6725	2	497	3	N	-0-					108
09	7140	X	6941	-0-	-199	-0-	6461	2	480	3	N	-0-					108
10	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	6605	2	495	3	N	-0-					108
11	7080	X	6805	-0-	-275	-0-	6329	2	476	3	N	-0-					108
12	7223	X	6889	-0-	-334	-0-	6392	2	497	3	N	-0-					108
01	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	6341	2	470	3	N	-0-					108

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	5926	-0-	-26	-0-	5415	2	511	3	Y	-0-					63
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	5225	2	496	3	Y	-0-					63
10	5952	X	5535	-0-	-417	-0-	5042	2	493	3	Y	-0-					63
11	5760	X	5717	-0-	-43	-0-	5209	2	508	3	Y	-0-					63
12	5921	X	5698	-0-	-223	-0-	5180	2	518	3	Y	-0-					63
01	5921	X	5667	-0-	-254	-0-	5142	2	525	3	Y	-0-					63

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4239	-0-	-163	-0-	3874	2	365	3	Y	-0-					77
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	3839	2	364	3	Y	-0-					77
10	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	3788	2	371	3	Y	-0-					77
11	4260	X	4185	-0-	-75	-0-	3813	2	372	3	Y	-0-					77
12	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	3652	2	366	3	Y	-0-					77
01	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	3845	2	392	3	Y	-0-					77

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2349	2	221	3	Y	-0-					66
09	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2267	2	215	3	Y	-0-					66
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2365	2	231	3	Y	-0-					66
11	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	2259	2	220	3	Y	-0-					66
12	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2228	2	223	3	Y	5					71
							6	9									
01	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	2085	2	213	3	Y	-0-					71

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5292	2	499	3	N	-0-					26
09	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	4765	2	452	3	N	-0-					26
10	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	4887	2	478	3	N	-0-					26
11	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	4742	2	462	3	N	-0-					26
12	5518	X	4948	-0-	-570	-0-	4498	2	450	3	N	-0-					26
01	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	4579	2	467	3	N	-0-					26

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	2737	2	258	3	Y	-0-					64
							14877	5									
09	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	2473	2	235	3	Y	-0-					64
							16026	5									
10	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	2494	2	244	3	Y	-0-					64
							16889	5									
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	2348	2	229	3	Y	-0-					64
							16148	5									
12	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	2361	2	236	3	Y	-0-					64
							16172	5									
*01	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	2069	2	211	3	Y	-0-					64
							16822	5									

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3013	2	284	3	Y	-0-					58
09	3210	X	3149	-0-	-61	-0-	2876	2	273	3	Y	-0-					58
10	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	2880	2	282	3	Y	-0-					58
11	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2702	2	263	3	Y	-0-					58
12	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	2763	2	277	3	Y	-0-					58
01	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2604	2	266	3	Y	-0-					58

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3891	2	287	3	N	-0-					167
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3745	2	278	3	N	-0-					167
10	4154	X	4101	-0-	-53	-0-	3815	2	286	3	N	-0-					167
11	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	3667	2	276	3	N	-0-					167
12	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	3733	2	290	3	N	-0-					167
01	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	3644	2	270	3	N	-0-					167

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2690	2	254	3	Y	-0-					9
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2662	2	253	3	Y	-0-					9
10	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2699	2	264	3	Y	-0-					9
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2582	2	252	3	Y	-0-					9
12	2976	N	2965	-0-	-11	-0-	2695	2	270	3	Y	-0-					9
01	2976	N	2904	-0-	-72	-0-	2635	2	269	3	Y	-0-					9

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2588	2	191	3	Y	-0-					28
							15205	5									
09	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	2523	2	187	3	Y	-0-					28
							15108	5									
10	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	2797	2	210	3	Y	-0-					28
							15493	5									
11	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	2461	2	185	3	Y	-0-					28
							15162	5									
12	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	2528	2	197	3	Y	-0-					28
							16829	5									
*01	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	2526	2	187	3	Y	-0-					28
							17141	5									

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	5535	2	409	3	Y	-0-					37
09	5970	X	5929	-0-	-41	-0-	5519	2	410	3	Y	-0-					37
10	6169	X	6002	-0-	-167	-0-	5584	2	418	3	Y	-0-					37
11	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5269	2	396	3	Y	-0-					37
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6147	2	478	3	Y	-0-					37
01	6138	X	5550	-0-	-588	-0-	5167	2	383	3	Y	-0-					37

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	839	2	62	3	Y	-0-					44
09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	810	2	60	3	Y	-0-					44
10	899	X	858	-0-	-41	-0-	798	2	60	3	Y	-0-					44
11	870	X	771	-0-	-99	-0-	717	2	54	3	Y	-0-					44
12	899	X	566	-0-	-333	-0-	525	2	41	3	Y	-0-					44
01	899	X	583	-0-	-316	-0-	543	2	40	3	Y	-0-					44

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2635	-0-	-124	-0-	2408	2	227	3	Y	-0-					8
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	2326	2	221	3	Y	-0-					8
10	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2372	2	232	3	Y	-0-					8
11	2550	X	2497	-0-	-53	-0-	2275	2	222	3	Y	-0-					8
12	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2309	2	231	3	Y	-0-					8
01	2635	X	2224	-0-	-411	-0-	2018	2	206	3	Y	-0-					8

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3471	2	327	3	Y	-0-					9
09	3660	X	3632	-0-	-28	-0-	3317	2	315	3	Y	-0-					9
10	3782	X	3683	-0-	-99	-0-	3355	2	328	3	Y	-0-					9
11	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	3253	2	317	3	Y	-0-					9
12	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	3299	2	330	3	Y	-0-					9
01	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	3309	2	338	3	Y	-0-					9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5531	-0-	-917	-0-	5054	2	477	3	Y	-0-			9
09	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	5198	2	493	3	Y	-0-			9
10	6386	X	5880	-0-	-506	-0-	5356	2	524	3	Y	-0-			9
11	6180	X	5523	-0-	-657	-0-	5033	2	490	3	Y	-0-			9
12	6386	X	5554	-0-	-832	-0-	5049	2	505	3	Y	-0-			9
01	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	4674	2	477	3	Y	-0-			9

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

08	5363	X	5285	-0-	-78	-0-	4829	2	455	3	Y	1			50
							1	9							
09	5190	X	5016	-0-	-174	-0-	4581	2	435	3	Y	-0-			50
10	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	4703	2	460	3	Y	-0-			50
11	5190	X	4976	-0-	-214	-0-	4534	2	442	3	Y	-0-			50
12	5363	X	5069	-0-	-294	-0-	4607	2	461	3	Y	1			51
							1	9							
01	5270	X	5079	-0-	-191	-0-	4609	2	470	3	Y	-0-			51

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

08	2666	N	2661	-0-	-5	-0-	2432	2	229	3	Y	-0-			9
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2332	2	221	3	Y	-0-			9
10	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2339	2	229	3	Y	-0-			9
11	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	2202	2	215	3	Y	-0-			9
12	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	2222	2	222	3	Y	-0-			9
01	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	2186	2	223	3	Y	-0-			9

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6566	2	485	3	N	-0-			80
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6483	2	481	3	N	-0-			80
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6523	2	489	3	N	-0-			80
11	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6463	2	486	3	N	-0-			80
12	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	5795	2	451	3	N	-0-			80
*01	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	7628	2	566	3	N	-0-			80

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

08	3410	X	2988	-0-	-422	-0-	131	1	2857	2	Y	-0-			33
09	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	129	1	2865	2	Y	-0-			33
10	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	132	1	2919	2	Y	-0-			33
11	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	125	1	2794	2	Y	-0-			33
12	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	136	1	2839	2	Y	-0-			33
01	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	134	1	2783	2	Y	-0-			33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

08	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	4718	2	445	3	Y	1			58
							1	9							
09	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4475	2	425	3	Y	-0-			58
10	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	4591	2	449	3	Y	-0-			58
11	5100	X	4628	-0-	-472	-0-	4216	2	411	3	Y	1			59
							1	9							
12	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	4458	2	446	3	Y	1			60
							1	9							
01	5177	X	4991	-0-	-186	-0-	4529	2	462	3	Y	-0-			60

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9796	X	9087	-0-	-709	-0-	8303	2	783	3	Y	1					59
							1	9									
09	9480	X	8840	-0-	-640	-0-	8074	2	766	3	Y	-0-					59
10	9548	X	8324	-0-	-1224	-0-	7582	2	742	3	Y	-0-					59
11	9240	X	9148	-0-	-92	-0-	8335	2	812	3	Y	1					60
							1	9									
12	9145	X	8603	-0-	-542	-0-	7819	2	783	3	Y	1					61
							1	9									
01	9145	X	8328	-0-	-817	-0-	7557	2	771	3	Y	-0-					61

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3457	-0-	-480	-0-	3219	2	238	3	Y	-0-					56
09	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3299	2	245	3	Y	-0-					56
10	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3336	2	250	3	Y	-0-					56
11	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	3173	2	239	3	Y	-0-					56
12	3937	X	3323	-0-	-614	-0-	3074	2	239	3	Y	9					65
							10	9									
01	3658	X	3025	-0-	-633	-0-	2816	2	209	3	Y	-0-					65

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6730	-0-	-307	-0-	6267	2	463	3	Y	-0-					61
09	6630	X	6377	-0-	-253	-0-	5936	2	441	3	Y	-0-					61
10	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	6012	2	450	3	Y	-0-					61
11	6810	X	6140	-0-	-670	-0-	5710	2	430	3	Y	-0-					61
12	7037	X	6196	-0-	-841	-0-	5741	2	446	3	Y	8					69
							9	9									
01	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	5677	2	421	3	Y	-0-					69

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 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
08	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	4294	2	317	3	Y	-0-					71
09	4680	X	3915	-0-	-765	-0-	3644	2	271	3	Y	-0-					71
10	4867	X	4076	-0-	-791	-0-	3792	2	284	3	Y	-0-					71
11	4710	X	4389	-0-	-321	-0-	4082	2	307	3	Y	-0-					71
12	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	3984	2	310	3	Y	-0-					71
01	4619	X	4066	-0-	-553	-0-	3785	2	281	3	Y	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					8
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					8
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					8
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					8
*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4647	-0-	-313	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4149	-0-	-687	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	3866	-0-	-634	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4015	-0-	-515	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	303	1	6424	2	N	-0-					-0-
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	284	1	5818	2	N	-0-					-0-
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	387	1	8405	2	N	-0-					-0-
11	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	396	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	350	1	7248	2	N	-0-					-0-
*01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	353	1	6754	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1907	-0-	-480	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	N	-0-					-0-
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	100	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2281	-0-	-292	-0-	113	1	2168	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					10
09	5130	X	4926	-0-	-204	-0-	4926	2			N	-0-					10
10	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	2			N	-0-					10
11	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	2			N	-0-					10
12	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	4938	2			N	-0-					10
01	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	172	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	157	1	3209	2	N	-0-					-0-
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	175	1	3790	2	N	-0-					-0-
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	170	1	3515	2	N	-0-					-0-
*01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	179	1	3418	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	344	1	7299	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	282	1	5776	2	N	-0-					-0-
10	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	324	1	7032	2	N	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	372	1	7370	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6620	-0-	-572	-0-	305	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5610	-0-	-1582	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	292	1	6187	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4651	-0-	-1079	-0-	216	1	4435	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6408	-0-	-164	-0-	282	1	6126	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5669	-0-	-691	-0-	272	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5801	-0-	-771	-0-	267	1	5534	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	288	1	5503	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	220	1	4653	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4043	-0-	-1147	-0-	188	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	234	1	5070	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	4029	-0-	-1161	-0-	193	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	N	-0-					-0-
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	87	1	1719	2	N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1688	2	N	-0-					-0-
*01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	90	1	1719	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 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
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	269	1	5689	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4845	-0-	-1035	-0-	225	1	4620	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	231	1	5003	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4422	-0-	-1338	-0-	212	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5914	-0-	-38	-0-	272	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	267	1	5099	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	249	1	5266	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	229	1	4689	2	N	-0-					-0-
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	286	1	6199	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	180	1	3561	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	183	1	3787	2	N	-0-					-0-
*01	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	236	1	4511	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	299	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	280	1	5728	2	N	-0-					-0-
10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	311	1	6747	2	N	-0-					-0-
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	303	1	6007	2	N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	302	1	6246	2	N	-0-					-0-
*01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	305	1	5840	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	224	1	4739	2	N	-0-					-0-
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	189	1	3874	2	N	-0-					-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	206	1	4466	2	N	-0-					-0-
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	220	1	4368	2	N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	220	1	4548	2	N	-0-					-0-
*01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	176	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3452	-0-	-508	-0-	161	1	3291	2	N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	185	1	4013	2	N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	194	1	3846	2	N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	189	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	181	1	3463	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	5445	-0-	-1313	-0-	245	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	259	1	5314	2	N	-0-					-0-
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	298	1	6462	2	N	-0-					-0-
11	6150	X	5736	-0-	-414	-0-	275	1	5461	2	N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	271	1	5606	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6180	-0-	-578	-0-	307	1	5873	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	234	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	204	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	228	1	4954	2	N	-0-					-0-
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	228	1	4532	2	N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	216	1	4476	2	N	-0-					-0-
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	236	1	4510	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 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
08	3224	X	3011	-0-	-213	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1649	-0-	-1381	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1804	-0-	-831	-0-	81	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	130	1	2825	2	N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	132	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	134	1	2771	2	N	-0-					-0-
*01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	148	1	2826	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	131	1	2768	2	N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	2590	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	98	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	188	1	3730	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2363	-0-	-55	-0-	109	1	2254	2	N	-0-					-0-
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	171	1	3274	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	266	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	231	1	5009	2	N	-0-					-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	184	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	195	1	4036	2	N	-0-					-0-
*01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	210	1	4017	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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
08	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	115	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	104	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	109	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	118	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	117	1	2228	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	162	1	3424	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	145	1	2974	2	N	-0-					-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	157	1	3412	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	160	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	157	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	165	1	3153	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	175	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3235	-0-	-665	-0-	151	1	3084	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	171	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3756	-0-	-144	-0-	180	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	174	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	185	1	3541	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	124	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2382	-0-	-468	-0-	111	1	2271	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	125	1	2719	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2234	-0-	-436	-0-	107	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	113	1	2337	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2499	-0-	-353	-0-	124	1	2375	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	225	1	4773	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	231	1	4733	2	N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	287	1	6219	2	N	-0-					-0-
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	338	1	6708	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	390	1	8086	2	N	-0-					-0-
*01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	409	1	7812	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

08	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	N	-0-					-0-
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	235	1	4822	2	N	-0-					-0-
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	272	1	5905	2	N	-0-					-0-
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	290	1	5759	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	291	1	6018	2	N	-0-					-0-
*01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	303	1	5788	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	172	1	3636	2	N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	153	1	3141	2	N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	164	1	3552	2	N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	156	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	124	1	2559	2	N	-0-					-0-
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

08	5983	X	4498	-0-	-1485	-0-	203	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4055	-0-	-1735	-0-	189	1	3866	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	183	1	3970	2	N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	254	1	5036	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	242	1	5004	2	N	-0-					-0-
*01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	262	1	5002	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

08	6169	X	5896	-0-	-273	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4579	-0-	-1391	-0-	213	1	4366	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5224	-0-	-945	-0-	230	1	4994	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	248	1	4918	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5379	-0-	-604	-0-	248	1	5131	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5474	-0-	-416	-0-	272	1	5202	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	116	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	121	1	2474	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	608	-0-	-1965	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	32	144	1	2988	2	N	-0-					-0-
*01	2930	N	2898	-0-	-32	-0-	144	1	2754	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	282	1	5984	2	N	-0-			-0-
09	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	261	1	5341	2	N	-0-			-0-
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	302	1	6561	2	N	-0-			-0-
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	295	1	5849	2	N	-0-			-0-
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	274	1	5673	2	N	-0-			-0-
*01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	294	1	5628	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

08	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	140	1	2976	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2734	-0-	-626	-0-	127	1	2607	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	136	1	2941	2	N	-0-			-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	187	1	3718	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	2335	-0-	-827	-0-	108	1	2227	2	N	-0-			-0-
*01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	161	1	3072	2	N	-0-			-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	2	N	-0-			-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	N	-0-			-0-
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	122	1	2647	2	N	-0-			-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2578	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	124	1	2573	2	N	-0-			-0-
*01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	150	1	2860	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

08	4185	X	3544	-0-	-641	-0-	160	1	3384	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	149	1	3049	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3623	-0-	-562	-0-	160	1	3463	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3402	-0-	-648	-0-	163	1	3239	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	156	1	3225	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	166	1	3179	2	N	-0-			-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	310	1	6567	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	8887	-0-	-2273	-0-	414	1	8473	2	N	-0-			-0-
10	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	370	1	8029	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	9603	-0-	-1197	-0-	461	1	9142	2	N	-0-			-0-
12	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	524	1	10852	2	N	-0-			-0-
*01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	603	1	11525	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	184	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	177	1	3631	2	N	-0-			-0-
10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	268	1	5812	2	N	-0-			-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	255	1	5065	2	N	-0-			-0-
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	247	1	5120	2	N	-0-			-0-
*01	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	247	1	4718	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	329	1	6966	2	N	-0-			-0-
09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	291	1	5965	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	314	1	6816	2	N	-0-			-0-
11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	324	1	6426	2	N	-0-			-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	321	1	6644	2	N	-0-			-0-
*01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	333	1	6358	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	379	1	8021	2	N	-0-			-0-
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	350	1	7175	2	N	-0-			-0-
10	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	317	1	6872	2	N	-0-			-0-
11	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	386	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	371	1	7678	2	N	-0-			-0-
*01	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	398	1	7609	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	159	1	3360	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	148	1	3042	2	N	-0-			-0-
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	176	1	3809	2	N	-0-			-0-
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	183	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	178	1	3691	2	N	-0-			-0-
01	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	189	1	3620	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	232	1	4912	2	N	-0-			-0-
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	221	1	4535	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	189	1	4110	2	N	-0-			-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	218	1	4331	2	N	-0-			-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	219	1	4525	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	176	1	3359	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	330	1	6989	2	N	-0-			-0-
09	7710	X	7322	-0-	-388	-0-	341	1	6981	2	N	-0-			-0-
10	7967	X	7130	-0-	-837	-0-	314	1	6816	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	3268	-0-	-4292	-0-	157	1	3111	2	N	-0-			-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	426	1	8817	2	N	-0-			-0-
*01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	389	1	7441	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	531	1	11249	2	N	-0-			-0-
09	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	481	1	9862	2	N	-0-			-0-
10	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	507	1	11000	2	N	-0-			-0-
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	534	1	10584	2	N	-0-			-0-
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	537	1	11112	2	N	-0-			-0-
*01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	540	1	10322	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	354	1	7499	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	6912	-0-	-198	-0-	322	1	6590	2	N	-0-			-0-
10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	343	1	7437	2	N	-0-			-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	346	1	6870	2	N	-0-			-0-
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	339	1	7021	2	N	-0-			-0-
01	7347	X	7191	-0-	-156	-0-	357	1	6834	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	91	1	235	2	N	-0-					117
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	87	1	200	2	N	-0-					117
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	59	1	301	2	N	-0-					117
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	27	1	152	2	N	-0-					117
12	310 N	212	-0-	-98	-0-	31	1	181	2	N	-0-					117
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	33	1	246	2	N	-0-					117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 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	EOM BALANCE
08	2635		1788	-0-	-847	-0-	2	1	1761	2	N	23			100
							25	9							
09	2550		2437	-0-	-113	-0-	5	1	2388	2	N	40			140
							44	9							
10	2825		2825	-0-	-0-	-0-	5	1	2733	2	N	79	189	1	30
							87	9							
11	2288	R	2288	-0-	-0-	-0-	5	1	2231	2	N	47			77
							52	9							
12	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	4	1	2116	2	N	40			117
							44	9							
01	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	160			277

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 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	EOM BALANCE
08	42315		9130	-0-	-33185	-0-	899	1	8228	3	N	3	37	1	70
							3	9							
09	40950		15595	-0-	-25355	-0-	373	1	15213	3	N	8			78
							9	9							
10	42315		7627	-0-	-34688	-0-	794	1	6527	3	N	278	272	1	84
							306	9							
11	40950		8572	-0-	-32378	-0-	616	1	7614	3	N	311	283	1	112
							342	9							
12	42315		4116	-0-	-38199	-0-	822	1	2995	3	N	272	272	1	112
							299	9							
01	0	W	3695	-0-	3695	3695	846	1	2527	3	N	293	300	1	105
							322	9							

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 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	EOM BALANCE
08	0		7639	-0-	7639	7639	6304	4	1335	9	N	1214			1214
09	6570		15687	-0-	9117	16756	9899	3	3793	4	N	1814	2927	1	101
							1995	9							
10	33945		8147	-0-	-25798	-0-	803	1	5965	3	N	1254	910	1	445
							1379	9							
11	32850		9079	-0-	-23771	-0-	585	1	6710	3	N	1622	1625	1	442
							1784	9							
*12	33945		3046	-0-	-30899	-0-	647	1	1829	3	N	518	893	1	67
							570	9							
01	33945		701	-0-	-33244	-0-	560	1	141	9	N	128			195

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		31806	-0-	31806	79476	341	1	22248	3	N	8379	8814	1	350
							9217	9							
09	80876		27939	-0-	-52937	26539	330	1	20536	3	N	6430	6370	1	410
							7073	9							
10	32953		21765	-0-	-11188	15351	326	1	14267	3	N	6520	6485	1	445
							7172	9							
11	31890		16539	-0-	-15351	-0-	327	1	11621	3	N	4174	4368	1	251
							4591	9							
12	32953		12474	-0-	-20479	-0-	327	1	8427	3	N	3382	3026	1	607
							3720	9							
01	32953		7691	-0-	-25262	-0-	309	1	4406	3	N	2705	2829	1	483
							2976	9							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 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
*05	0		11697	-0-	11697	11697	6694	3	2093	4	N	2645	1388	1			1257
							2910	9									
06	0		8247	-0-	8247	19944	6545	3	1702	9	N	1547	2725	1			79
07	0		8114	-0-	8114	28058	329	1	5652	3	N	1939	1813	1			205
							2133	9									
*08	0		12605	-0-	12605	40663	775	1	7871	3	N	3599	3554	1			250
							3959	9									
*09	0		8353	-0-	8353	49016	750	1	4708	3	N	2632	2589	1			323
							2895	9									
10	21025		5729	-0-	-15296	33720	743	1	3311	3	N	1523	1388	1			325
							1675	9									
11	25230		7988	-0-	-17242	16478	695	1	4499	3	N	2540	2648	1			217
							2794	9									
*12	26071		7648	-0-	-18423	-0-	961	1	5178	3	N	1372	1355	1			234
							1509	9									
01	26071		4890	-0-	-21181	-0-	868	1	3267	3	N	686	729	1			191
							755	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		24177	-0-	24177	39114	12253	3	5897	4	N	5479	6360	1			275
							6027	9									
*03	0		20886	-0-	20886	60000	426	1	14518	3	N	5402	5654	1			23
							5942	9									
04	0		11669	-0-	11669	71669	413	1	8746	3	N	2282	2027	1			296
							2510	9									
*05	0		15950	-0-	15950	87619	658	1	11731	3	N	3237	3339	1			194
							3561	9									
*06	0		15629	-0-	15629	103248	283	1	12774	3	N	2338	2429	1			165
							2572	9									
*07	0		13483	-0-	13483	116731	589	1	11581	3	N	1194	1266	1			96
							1313	9									
*08	0		12955	-0-	12955	129686	899	1	11462	3	N	540	522	1			114
							594	9									
*09	9065		23214	-0-	14149	143835	528	1	21554	3	N	1029	1036	1			107
							1132	9									
*10	40145		16414	-0-	-23731	120104	794	1	13384	3	N	2033	2118	1			22
							2236	9									
11	38850		15467	-0-	-23383	96721	971	1	12000	3	N	2269	2064	1			266
							2496	9									
12	40145		6901	-0-	-33244	63477	1009	1	3675	3	N	2015	1862	1			419
							2217	9									
01	40145		6337	-0-	-33808	29669	977	1	2959	3	N	2183	2107	1			495
							2401	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 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
08	0		6423	-0-	6423	6423	3215	4	3208	9	N	2916	2400	1			516
09	0		7874	-0-	7874	14297	1034	1	6136	3	N	640	752	1			404
							704	9									
10	13209		8485	-0-	-4724	9573	989	1	5333	3	N	1966	2037	1			333
							2163	9									
11	23310		7737	-0-	-15573	-0-	1087	1	4484	3	N	1969	1989	1			313
							2166	9									
*12	24087		7426	-0-	-16661	-0-	527	1	5362	3	N	1397	1216	1			494
							1537	9									
01	24087		3217	-0-	-20870	-0-	527	1	1814	3	N	796	908	1			382
							876	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 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
09	0		4142	-0-	4142	4142	3263	4	879	9	N	799					799
10	0		27422	-0-	27422	31564	20484	3	621	4	N	5743	5942	1			600
							6317	9									
11	0		21726	-0-	21726	53290	86	1	16227	3	N	4921	5061	1			460
							5413	9									
12	18216		4368	-0-	-13848	39442	82	1	3165	3	N	1019	1211	1			268
							1121	9									
01	23529		5899	-0-	-17630	21812	80	1	1725	3	N	711	672	1			307
							3312	4	782	9							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	391		NO RPT	-0-	-391	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12121		NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	93	1	116	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	97	1	97	2	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	88	1	100	2	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	98	1	77	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

08	1178	N	350	-0-	-828	-0-	165	1	185	2	N	-0-					-0-
09	750	N	524	-0-	-226	-0-	233	1	291	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	231	1	230	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	175	1	202	2	N	-0-					-0-
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	167	1	190	2	N	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	365	1	288	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	2	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	140	1	160	2	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	147	1	166	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	125	1	156	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	154	1	155	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	145	1	167	2	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	141	1	161	2	N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	111	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

08	14803	X	3076	-0-	-11727	-0-	853	1	2197	2	N	24	176	1			44
							26	9									
09	4200	X	1506	-0-	-2694	-0-	283	1	1220	2	N	3					47
							3	9									
10	4340	X	1157	-0-	-3183	-0-	310	1	836	2	N	10					57
							11	9									
11	4200	X	1265	-0-	-2935	-0-	286	1	979	2	N	-0-					57
12	4123	X	3914	-0-	-209	-0-	798	1	3098	2	N	16					73
							18	9									
*01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	816	1	4037	2	N	14					87
							15	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	737	1	1897	2	N	12					142
							13	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	435	1	1872	2	N	31					173
							34	9									
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	724	1	1956	2	N	28					201
							31	9									
11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	593	1	2027	2	N	114	290	1			25
							125	9									
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	456	1	1771	2	N	72					97
							79	9									
01	2697	N	1980	-0-	-717	-0-	332	1	1642	2	N	5					102
							6	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	38	1	99	2	N	-0-					95
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					95
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	95	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	1			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

08	16160	16160	-0-	-0-	-0-	60	1	15997	2	N	94						119
						103	9										
09	14250 #	13620	-0-	-630	-0-	60	1	13428	2	N	120	150	1				89
						132	9										
10	15500	10412	-0-	-5088	-0-	60	1	10239	2	N	103	130	1				62
						113	9										
11	21746	21746	-0-	-0-	-0-	60	1	21555	2	N	119	167	1				14
						131	9										
12	19989	19989	-0-	-0-	-0-	62	1	19767	2	N	145	149	1				10
						160	9										
*01	20029	20029	-0-	-0-	-0-	62	1	19842	2	N	114						124
						125	9										

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	189	2	3	9	N	3					119
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					119
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					119
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	125	2	3	9	N	3					122
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	2	7	9	N	6					128
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	116	2	3	9	N	3					131

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	201	-0-	-853	-0-	201	2			N	-0-					68
09	840	N	6	-0-	-834	-0-	6	2			N	-0-					68
10	806	N	15	-0-	-791	-0-	15	2			N	-0-					68
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1981	-0-	-1739	-0-	1981	3			N	-0-					142
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	3586	3			N	-0-					142
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	3	9	9	N	8					150
*11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3539	3	11	9	N	10					160
*12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	3	14	9	N	13					173
*01	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					173

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	279	1	1504	2	Y	1					68
							1	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	243	1	1349	2	Y	2	1	8			69
							2	9									
10	1643	N	878	-0-	-765	-0-	112	1	765	2	Y	1	64	1	1	8	5
							1	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	179	1	1486	2	Y	1					6
							1	9									
12	1643	N	577	-0-	-1066	-0-	62	1	515	2	Y	-0-					6
*01	868	N	287	-0-	-581	-0-	29	1	258	2	Y	-0-					6

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					27
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					27
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					27
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					27
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					27
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7340	X	2261	-0-	-5079	-0-	267	1	1973	2	N	19					70
							21	9									
09	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	252	1	1407	2	N	30					100
							33	9									
10	2759	N	1616	-0-	-1143	-0-	267	1	1327	2	N	20					120
							22	9									
11	2190	N	1042	-0-	-1148	-0-	180	1	848	2	N	13					133
							14	9									
12	1736	N	1100	-0-	-636	-0-	250	1	847	2	N	3					136
							3	9									
01	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	263	1	1244	2	N	26	122	1			40
							29	9									

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	397	2	N	5					51
							6	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	234	1	472	2	N	13					64
							14	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	245	1	479	2	N	8					72
							9	9									
11	570	N	361	-0-	-209	-0-	154	1	200	2	N	6					78
							7	9									
12	744	N	487	-0-	-257	-0-	237	1	247	2	N	3					81
							3	9									
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	234	1	299	2	N	6	53	1			34
							7	9									

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					53
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					53
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					53
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					53
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 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
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					113
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					113
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					113
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					113
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					113
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			59
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15296 07/02/2014

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15353 12/01/2012

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15352 12/01/2012

KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 8574

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	110	1	48	2	N	-0-					146
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	660	1	330	2	N	-0-					146
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	682	1	5	2	N	-0-					146
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	660	1	116	2	N	-0-					146
12	1023	N	935	-0-	-88	-0-	682	1	253	2	N	-0-					146
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	682	1	161	2	N	-0-					146

HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	16094	-0-	-243	-0-	15860	3	3	4	N	210	212	1			26
							231	9									
09	15810	X	13583	-0-	-2227	-0-	13277	3	306	9	N	278	279	1			25
10	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22164	3	282	9	N	256	264	1			17
11	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17229	3	282	9	N	256	104	1			169
12	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					169
01	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					N	NO RPT					169

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1950	N	307	-0-	-1643	-0-	306	3	1	9	N	1					1
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 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
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	891	-0-	-249	-0-	872	3	19	9	N	17	13	1			4
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1597	3	112	9	N	102	80	1			26
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2059	3	112	9	N	102	51	1			77
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					77
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					77

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	4	N	-0-					-0-
09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	422	-0-	-2244	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	284	-0-	-2296	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4311	3	1	4	N	272	268	1			71
							299	9									
09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4154	3	168	9	N	153	182	1			42
10	3317	X	680	-0-	-2637	-0-	646	3	34	9	N	31	66	1			7
11	3210	X	763	-0-	-2447	-0-	728	3	35	9	N	32	15	1			24
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					24
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					24

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	295	-0-	-2805	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	6	-0-	-2815	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	7	-0-	-2393	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7524	3	2	4	N	300	268	1			37
							330	9									
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5643	3	353	9	N	321	329	1			29
10	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4269	3	268	9	N	244	257	1			16
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4002	3	268	9	N	244	99	1			161
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					161
01	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					161

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	6091	-0-	-264	-0-	5948	3	1	4	N	129	114	1			16
							142	9									
09	6150	X	5129	-0-	-1021	-0-	4989	3	140	9	N	127	131	1			12
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					12
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3			N	-0-					12
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					12
01	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					12

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5289	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4860	X	4107	-0-	-753	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2737	-0-	-2285	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	2550	-0-	-2310	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	4	N	-0-	6	1			-0-
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3964	3	45	9	N	41	37	1			4
10	2077	X	1611	-0-	-466	-0-	1611	3			N	-0-					4
11	2010	X	1443	-0-	-567	-0-	1443	3			N	-0-					4
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					4
01	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					4

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4801	3	1	4	N	278	261	1			34
							306	9									
09	4470	X	4399	-0-	-71	-0-	4120	3	279	9	N	254	265	1			23
10	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	4228	3	52	9	N	47	67	1			3
11	4950	X	4557	-0-	-393	-0-	4505	3	52	9	N	47	19	1			31
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					31
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					31

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 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
08	6014	X	4441	-0-	-1573	-0-	4299	3	1	4	N	128	126	1			16
							141	9									
09	5820	X	2930	-0-	-2890	-0-	2911	3	19	9	N	17	31	1			2
10	4743	X	3970	-0-	-773	-0-	3848	3	122	9	N	111	106	1			7
11	4290	X	3481	-0-	-809	-0-	3358	3	123	9	N	112	45	1			74
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					74
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					74

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9698	3	2	4	N	-0-					-0-
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
10	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
11	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5103	-0-	-1252	-0-	5102	3	1	4	N	-0-	12	1			-0-
09	6150	X	3864	-0-	-2286	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	3678	-0-	-2677	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	3960	-0-	-1560	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2079	-0-	-804	-0-	2079	3			N	-0-	6	1			-0-
09	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4578	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	3	9	9	N	8	3	1			5
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					5
01	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					5

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3210	3	1	4	N	42	52	1			5
							46	9									
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2690	3	229	9	N	208	194	1			19
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7443	3	312	9	N	284	284	1			19
11	2910	X	2392	-0-	-518	-0-	2080	3	312	9	N	284	116	1			187
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					187
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					187

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4314	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	1247	-0-	-2938	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	1420	-0-	-2750	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8953	-0-	-2052	-0-	8714	3	2	4	N	215	210	1			73
							237	9									
09	10650	X	6900	-0-	-3750	-0-	6746	3	154	9	N	140	120	1			93
10	11005	X	6178	-0-	-4827	-0-	6033	3	145	9	N	132	149	1			76
11	8670	X	4807	-0-	-3863	-0-	4661	3	146	9	N	133	4	1			205
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					205
01	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					205

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5843	3	1	4	N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4224	3	10	9	N	9	8	1			1
10	4030	X	2315	-0-	-1715	-0-	2253	3	62	9	N	56	53	1			4
11	5670	X	2406	-0-	-3264	-0-	2344	3	62	9	N	56	23	1			37
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					37
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					37

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	4640	-0-	-3420	-0-	4615	3	1	4	N	22	19	1			3
							24	9									
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4598	3	185	9	N	168	156	1			15
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6140	3	34	9	N	31	44	1			2
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4341	3	33	9	N	30	12	1			20
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					20
01	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					20

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9416	3	2	4	N	64	59	1			8
							70	9									
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6007	3	56	9	N	51	54	1			5
10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6570	3	70	9	N	64	65	1			4
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7111	3	70	9	N	64	26	1			42
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					42
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					42

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	5996	-0-	-886	-0-	5934 61	3 9	1	4	N	55	42	1			16
09	6900	X	4709	-0-	-2191	-0-	4618	3	91	9	N	83	79	1			20
10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11056	3	173	9	N	157	136	1			41
11	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11043	3	171	9	N	155	79	1			117
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					117
01	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					117

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4758	3	1	4	N	-0-					-0-
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	465	X	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3124 644	3 9	1	4	N	585	455	1			172
09	3360	X	2530	-0-	-830	-0-	2355	3	175	9	N	159	293	1			38
10	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5866	3	4	9	N	4	41	1			1
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7084	3	3	9	N	3	2	1			2
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					2
01	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34596	X	28893	-0-	-5703	-0-	28764 123	3 9	6	4	N	112	145	1			29
09	33480	X	27856	-0-	-5624	-0-	27604	3	252	9	N	229	196	1			62
10	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	45308	3	366	9	N	333	323	1			72
11	48389	X	48389	-0-	-0-	-0-	48117	3	272	9	N	247	72	1			247
12	29543	X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					N	NO RPT					247
01	45663	X	NO RPT	-0-	-45663	-0-					N	NO RPT					247

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	108	3	N	1					32
							1	9									
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	28	1	107	3	N	-0-					32
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	1	88	3	N	-0-					32
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	-0-					32
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	N	-0-					32
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	28	1	89	3	N	-0-					32

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	46600					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			N	-0-					63
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					63
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					63
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					63
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 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
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	206	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	174	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	31	1	208	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	224	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	112	1	1835	3	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1951	3	Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	131	1	2041	3	Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	138	1	2215	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1978	3	Y	-0-					-0-
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	124	1	2037	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 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
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	164	1	2692	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	183	1	2837	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	159	1	2555	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	129	1	2080	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	144	1	2352	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					168
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					168
10	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	2			N	-0-					168
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					168
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-					168
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					168

GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					20
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					20
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					20
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					20
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					54
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	2			N	-0-					54
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					54
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					54
12	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					54
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	2			N	-0-					54

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 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
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					20
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					20
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					20
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					20

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					78
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					78
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					78
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					78
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	89					167
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	199	2	43	9	N	39	184	1			22

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					148
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4251	2	41	9	N	37	185	1			-0-
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4748	2	169	9	N	154	154	1			-0-
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	123	2	14	9	N	13	177	1			23
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					23
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1327	2	77	9	N	70					93
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7					100
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	733	2	52	9	N	47					147
01	1395	N	523	-0-	-872	-0-	479	2	44	9	N	40					187

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	6					113
							7	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					113
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					113
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					113
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	-0-					35
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					35
10	310	N	166	-0-	-144	-0-	10	1	156	2	N	-0-					35
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	6	1	105	2	N	-0-					35
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					35
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		83	-0-	83	83	3	1	80	2	N	-0-					44
09	T. A.		454	-0-	454	537	6	1	448	2	N	-0-					44
10	T. A.		435	-0-	435	972	8	1	427	2	N	-0-					44
11	1475	X	503	-0-	-972	-0-	11	1	492	2	N	-0-					44
*12	561	X	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-					44
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	20	1	327	2	N	-0-					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	27	1	438	2	N	38	61	1			98
							42	9									
09	660	N	597	-0-	-63	-0-	36	1	531	2	N	27					125
							30	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	34					159
							37	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	N	32	42	1			149
							35	9									
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	701	2	N	52	61	1			140
							57	9									
*01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	680	2	N	30					170
							33	9									

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	687	-0-	-5017	-0-	39	1	642	2	N	5					153
							6	9									
09	5340	X	1107	-0-	-4233	-0-	71	1	1030	2	N	5					158
							6	9									
10	5518	X	1042	-0-	-4476	-0-	61	1	978	2	N	3					161
							3	9									
11	5220	X	821	-0-	-4399	-0-	41	1	757	2	N	21	2	8			180
							23	9									
*12	2480	X	1147	-0-	-1333	-0-	68	1	1079	2	N	-0-					180
01	1147	X	792	-0-	-355	-0-	49	1	732	2	N	10	163	1			27
							11	9									

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	N	33					151
							36	9									
09	1890	X	1551	-0-	-339	-0-	98	1	1425	2	N	25	156	1			20
							28	9									
10	1953	X	1775	-0-	-178	-0-	102	1	1634	2	N	35					55
							39	9									
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1825	2	N	28					83
							31	9									
*12	2015	X	1641	-0-	-374	-0-	96	1	1517	2	N	25					108
							28	9									
01	2015	X	713	-0-	-1302	-0-	44	1	654	2	N	14					122
							15	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	606	-0-	-789	-0-	48	1	549	2	N	8					103
							9	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	N	10					113
							11	9									
10	837	N	529	-0-	-308	-0-	37	1	466	2	N	24					137
							26	9									
11	600	N	403	-0-	-197	-0-	26	1	364	2	N	12					149
							13	9									
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	N	1					150
							1	9									
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	668	2	N	10					160
							11	9									

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	N	8					91
							9	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	64	1	937	2	N	31					122
							34	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	724	2	N	10					132
							11	9									
11	600	N	192	-0-	-408	-0-	10	1	182	2	N	-0-					132
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					132

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

08	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

08	806	N	572	-0-	-234	-0-	44	1	509	2	N	17					55
							19	9									
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	49	1	584	2	N	13					68
							14	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	17					85
							19	9									
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	33	1	455	2	N	21					106
							23	9									
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	19					125
							21	9									
*01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	781	2	N	30					155
							33	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	828	-0-		-1280	-0-	42	1	688	2	N	89	164	1			80
								98	9									
09	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	79	1	1160	2	N	88					168
								97	9									
10	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	67	1	1092	2	N	65	168	1			65
								72	9									
11	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	88	1	1626	2	N	50					115
								55	9									
*12	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	60	1	951	2	N	91	174	1			32
								100	9									
01	1240	N	940	-0-		-300	-0-	53	1	797	2	N	82					114
								90	9									

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3746	X	3746	-0-		-0-	-0-	215	1	3506	2	N	23					123
								25	9									
09	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	193	1	2816	2	N	47					170
								52	9									
10	3749	X	3749	-0-		-0-	-0-	216	1	3475	2	N	53					223
								58	9									
11	3630	X	2578	-0-		-1052	-0-	130	1	2400	2	N	44	181	1			86
								48	9									
*12	3751	X	2274	-0-		-1477	-0-	133	1	2111	2	N	27					113
								30	9									
01	3751	X	3381	-0-		-370	-0-	207	1	3102	2	N	65					178
								72	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4678	-0-		-747	-0-	365	1	4219	2	N	85	165	1			95
								94	9									
09	5490	X	3617	-0-		-1873	-0-	276	1	3272	2	N	63					158
								69	9									
10	5673	X	3644	-0-		-2029	-0-	266	1	3314	2	N	58	157	1			59
								64	9									
11	5490	X	3494	-0-		-1996	-0-	236	1	3216	2	N	38					97
								42	9									
*12	4681	X	2353	-0-		-2328	-0-	170	1	2136	2	N	43					140
								47	9									
01	4681	X	1286	-0-		-3395	-0-	95	1	1150	2	N	37					177
								41	9									

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	142	1	1637	2	N	45					176
								50	9									
09	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-	124	1	1476	2	N	21	159	1			38
								23	9									
10	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	124	1	1548	2	N	45					83
								50	9									
11	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	125	1	1700	2	N	34					117
								37	9									
*12	1287	N	1287	-0-		-0-	-0-	93	1	1169	2	N	23					140
								25	9									
*01	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	135	1	1633	2	N	45					185
								50	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	624	2	N	36					176
							40	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	28					204
							31	9									
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	N	24					228
							26	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	N	-0-	160	1			68
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	6					74
							7	9									
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	40	1	595	2	N	-0-					74

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					52
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					52
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	21					132
							23	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	N	10					142
							11	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	815	2	N	14					156
							15	9									
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	45	1	831	2	N	3					159
							3	9									
*12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	N	2					161
							2	9									
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	43	1	651	2	N	4					165
							4	9									

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	156	1	1804	2	N	30					90
							33	9									
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	N	44					134
							48	9									
10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	150	1	1874	2	N	39					173
							43	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	2	N	23	173	1			23
							25	9									
*12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1788	2	N	41					64
							45	9									
01	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	135	1	1630	2	N	30					94
							33	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	N	87					195
							96	9									
09	690	N	527	-0-	-163	-0-	25	1	435	2	N	61					256
							67	9									
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	N	33	186	1			103
							36	9									
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	33	1	499	2	N	-0-					103
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					103
01	992	N	206	-0-	-786	-0-	28	1	178	2	N	-0-	62	1			41

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	N	27					138
							30	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	1924	2	N	92					230
							101	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	130	1	2086	2	N	65	161	1			134
							72	9									
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	133	1	2464	2	N	59					193
							65	9									
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	50	150	1			93
							55	9									
01	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	125	1	1868	2	N	45					138
							50	9									

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	85	167	1			57
							94	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	2	N	66					123
							73	9									
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	N	77					200
							85	9									
11	960	N	840	-0-	-120	-0-	40	1	734	2	N	60	178	1			82
							66	9									
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	79					161
							87	9									
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	55	168	1			48
							61	9									

GRIFFIN WELL #: RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 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
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9	9	N	8					182
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	4					186
							4	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	7					193
							8	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	18					211
							20	9									
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	151	1			60
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	57	2	N	4					64
							4	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2162	-0-	-411	-0-	169	1	1954	2	N	35	143	1			35
							39	9									
09	2490	X	2213	-0-	-277	-0-	169	1	2009	2	N	32					67
							35	9									
10	2449	X	2163	-0-	-286	-0-	159	1	1980	2	N	22					89
							24	9									
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2188	2	N	17					106
							19	9									
*12	2170	X	1793	-0-	-377	-0-	132	1	1650	2	N	10					116
							11	9									
01	2294	X	1697	-0-	-597	-0-	128	1	1552	2	N	15					131
							17	9									

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1238	2	N	61					174
							67	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	863	2	N	32	172	1			34
							35	9									
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	68	1	1095	2	N	36					70
							40	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	70	1	1286	2	N	36					106
							40	9									
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	87					193
							96	9									
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1230	2	N	83					276
							91	9									

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	2	N	-0-					74
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	551	2	N	-0-					74
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	658	2	N	-0-					74
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	N	-0-					74
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	6					80
							7	9									
01	682	N	169	-0-	-513	-0-	10	1	159	2	N	-0-					80

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	148	1	2409	2	N	114	168	1			121
							125	9									
09	2610	X	516	-0-	-2094	-0-	31	1	452	2	N	30					151
							33	9									
10	2356	X	1301	-0-	-1055	-0-	72	1	1160	2	N	63					214
							69	9									
11	2610	X	2205	-0-	-405	-0-	107	1	1973	2	N	114	185	1			143
							125	9									
*12	2697	X	1882	-0-	-815	-0-	106	1	1675	2	N	92	167	1			68
							101	9									
01	2697	X	1459	-0-	-1238	-0-	84	1	1265	2	N	100					168
							110	9									

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	745	-0-	-433	-0-	23	1	676	2	N	42					167
							46	9									
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1464	2	N	63	174	1			56
							69	9									
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1707	2	N	69					125
							76	9									
11	1200	X	547	-0-	-653	-0-	11	1	461	2	N	68					193
							75	9									
*12	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	N	50	153	1			90
							55	9									
01	1829	X	406	-0-	-1423	-0-	23	1	383	2	N	-0-					90

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	92	1	1475	2	N	205	155	1			193
							226	9									
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	100	1	1455	2	N	146	174	1			165
							161	9									
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	75	1	1198	2	N	168	179	1			154
							185	9									
11	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	68	1	1251	2	N	212	176	1			190
							233	9									
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	N	183	157	1			216
							201	9									
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1500	2	N	204	168	1			252
							224	9									

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14	-0-	14	14	11	2	3	9	N	3					32
09	T. A.		4200	-0-	4200	4214	50	1	3948	2	N	184					216
							202	9									
10	T. A.		2849	-0-	2849	7063	50	1	2688	2	N	101	174	1			143
							111	9									
11	9484	X	2421	-0-	-7063	-0-	52	1	2300	2	N	63	154	1			52
							69	9									
*12	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	N	66					118
							73	9									
01	4340	X	700	-0-	-3640	-0-	37	1	610	2	N	48	99	1			67
							53	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	130 100	1 9	2117	2	N	91					197
09	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	155 99	1 9	2266	2	N	90	146	1			141
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	160 120	1 9	2575	2	N	109	158	1			92
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	137 88	1 9	2529	2	N	80					172
*12	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	136 103	1 9	2159	2	N	94	176	1			90
01	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	138 86	1 9	2061	2	N	78					168

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					95
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-					95
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	6	1	122	2	N	-0-					95
11	300	N	57	-0-	-243	-0-	3	1	54	2	N	-0-					95
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	N	-0-					95
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	12	1	74	2	N	-0-					95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

08	403	N	344	-0-	-59	-0-	18 33	1 9	293	2	N	30					123
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22 29	1 9	325	2	N	26					149
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	18 21	1 9	295	2	N	19					168
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18 33	1 9	329	2	N	30	144	1			54
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	272	2	N	15					69
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	14 23	1 9	204	2	N	21					90

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	367	2	N	6					152
							7	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	4					156
							4	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	10					166
							11	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	3					169
							3	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	7					176
							8	9									
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-	155	1			21

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

08	4216	X	2702	-0-	-1514	-0-	152	1	2472	2	N	71					216
							78	9									
09	4080	X	993	-0-	-3087	-0-	63	1	926	2	N	4	172	1			48
							4	9									
10	4216	X	934	-0-	-3282	-0-	53	1	850	2	N	28					76
							31	9									
11	3810	X	1091	-0-	-2719	-0-	54	1	997	2	N	36					112
							40	9									
*12	2697	X	457	-0-	-2240	-0-	27	1	430	2	N	-0-					112
01	2697	X	230	-0-	-2467	-0-	14	1	210	2	N	5					117
							6	9									

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

08	7967	X	5042	-0-	-2925	-0-	396	1	4571	2	N	68	161	1			60
							75	9									
09	7260	X	5446	-0-	-1814	-0-	417	1	4959	2	N	64					124
							70	9									
10	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	395	1	4931	2	N	69					193
							76	9									
11	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	358	1	4873	2	N	40	153	1			80
							44	9									
*12	5053	X	4044	-0-	-1009	-0-	294	1	3676	2	N	67					147
							74	9									
01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	304	1	3668	2	N	91					238
							100	9									

BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	152	1	1752	2	N	31					119
							34	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	233	1	2765	2	N	60					179
							66	9									
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	388	1	4840	2	N	150	181	1			148
							165	9									
11	3000	N	4786	-0-	1786	1786	319	1	4343	2	N	113	168	1	2	8	91
							124	9									
*12	3100	N	6275	-0-	3175	4961	456	1	5719	2	N	91					182
							100	9									
*01	12059	X	7098	-0-	-4961	-0-	534	1	6458	2	N	96					278
							106	9									

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	12	1	198	2	N	34					112
							37	9									
09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	35					147
							39	9									
10	806	X	538	-0-	-268	-0-	29	1	458	2	N	46					193
							51	9									
11	780	X	359	-0-	-421	-0-	14	1	261	2	N	76	184	1			85
							84	9									
*12	806	X	316	-0-	-490	-0-	18	1	278	2	N	18					103
							20	9									
01	527	X	243	-0-	-284	-0-	13	1	200	2	N	27					130
							30	9									

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	284	1	4630	2	N	131	120	1			105
							144	9									
09	5130	X	2035	-0-	-3095	-0-	128	1	1865	2	N	38					143
							42	9									
10	5301	X	4405	-0-	-896	-0-	254	1	4085	2	N	60					203
							66	9									
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	288	1	5305	2	N	67	150	1			120
							74	9									
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	342	1	5415	2	N	94	109	1			105
							103	9									
01	5053	X	5011	-0-	-42	-0-	306	1	4578	2	N	115					220
							127	9									

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-					9
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	5					14
							6	9									
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	106	2	N	1					15
							1	9									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					15
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	2	N	-0-					15
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	1	1	8			15
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	8			28

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1	19	8	-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					72
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	13					85
							14	9									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					85
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					85
01	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	2	N	-0-					85

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	153	1	2870	2	N	37					194
							41	9									
09	2700	X	1779	-0-	-921	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					194
10	2790	X	1676	-0-	-1114	-0-	75	1	1601	2	N	-0-					194
11	2700	X	2481	-0-	-219	-0-	93	1	2277	2	N	101					295
							111	9									
12	2790	X	1538	-0-	-1252	-0-	61	1	1460	2	N	15	195	1			115
							17	9									
01	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	82	1	1872	2	N	30	18	8			127
							33	9									

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	93	1	1745	2	N	12					27
							13	9									
09	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	61	1	1009	2	N	5					32
							6	9									
10	1240	N	977	-0-	-263	-0-	42	1	896	2	N	35					67
							39	9									
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	42	1	1032	2	N	45					112
							50	9									
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1204	2	N	135	187	1			60
							149	9									
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	31	1	712	2	N	54	37	8			77
							59	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	54					164
							59	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	N	29					193
							32	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	N	38	183	1			48
							42	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	2					50
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	65	1	1564	2	N	5					55
							6	9									
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	N	20	18	8			57
							22	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					63
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	10					73
							11	9									
10	651	N	69	-0-	-582	-0-	1	1	28	2	N	36					109
							40	9									
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	1	1	36	2	N	-0-					109
12	496	N	45	-0-	-451	-0-	2	1	43	2	N	-0-					109
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	5	4	8			110
							6	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

08	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	103	1	1939	2	N	42	179	1			52
							46	9									
09	2460	N	1405	-0-	-1055	-0-	77	1	1282	2	N	42					94
							46	9									
10	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	44	1	936	2	N	33					127
							36	9									
11	2010	N	995	-0-	-1015	-0-	36	1	892	2	N	61					188
							67	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	2	N	24					212
							26	9									
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	49	1	1110	2	N	122	30	8			304
							134	9									

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

08	341	N	85	-0-	-256	-0-	4	1	81	2	N	-0-					63
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					63
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	162	2	N	32					95
							35	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	20					115
							22	9									
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	1	1	34	2	N	7					122
							8	9									
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	15	8	8			129
							17	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

08	558	N	478	-0-	-80	-0-	24	1	452	2	N	2	184	1			77
							2	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					77
10	930	N	508	-0-	-422	-0-	23	1	484	2	N	1					78
							1	9									
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	9	1	224	2	N	36					114
							40	9									
12	620	N	40	-0-	-580	-0-	2	1	38	2	N	-0-					114
01	496	N	232	-0-	-264	-0-	10	1	220	2	N	2	2	8			114
							2	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	N	6					175
							7	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1152	2	N	24					199
							26	9									
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	4					203
							4	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	40	1	973	2	N	45					248
							50	9									
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	32	1	754	2	N	11	184	1			75
							12	9									
01	930	N	763	-0-	-167	-0-	31	1	703	2	N	26	7	8			94
							29	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1347	-0-	-978	-0-	67	1	1250	2	N	27					184
							30	9									
09	2250	X	1707	-0-	-543	-0-	95	1	1576	2	N	33					217
							36	9									
10	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	61	1	1316	2	N	5					222
							6	9									
11	1920	X	1779	-0-	-141	-0-	68	1	1671	2	N	36					258
							40	9									
12	1767	X	1760	-0-	-7	-0-	71	1	1687	2	N	2	185	1			75
							2	9									
01	1767	X	1424	-0-	-343	-0-	57	1	1301	2	N	60	25	8			110
							66	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	391	2			N	-0-					33
09	2070	N	682	-0-	-1388	-0-	638	2	44	9	N	40	73	1			-0-
10	1333	N	309	-0-	-1024	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					12
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25	37	1			-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	96	2	37	9	Y	34					34
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	9	Y	3					37

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127

BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	294	1	2748	2	N	-0-					159
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	281	1	2631	2	N	-0-					159
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	279	1	2751	2	N	69	183	1			45
							76	9									
11	2850	X	2622	-0-	-228	-0-	255	1	2323	2	N	40					85
							44	9									
12	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	270	1	2390	2	N	-0-					85
01	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	285	1	2195	2	N	-0-					85

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	440	1	3491	2	N	-0-					67
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	373	1	3432	2	N	-0-					67
10	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	423	1	3153	2	N	-0-					67
11	3750	X	2982	-0-	-768	-0-	362	1	2532	2	N	80					147
							88	9									
12	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	476	1	2895	2	N	76	180	1			43
							84	9									
01	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	377	1	2593	2	N	-0-					43

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	2859	276	1	2583	2	Y	-0-					141
09	5828	X	2969	-0-	-2859	-0-	286	1	2683	2	Y	-0-					141
10	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	277	1	2731	2	Y	27					168
							30	9									
11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	255	1	2325	2	Y	1					169
							1	9									
12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	291	1	2572	2	Y	22	153	1			38
							24	9									
01	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	289	1	2223	2	Y	-0-					38

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					105
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					105
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					105
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					105
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					105
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44	9	N	40					145

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 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
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					15
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					15
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	N	42					57
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					57
12	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					57
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1763	2	17	9	N	15					72

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					169
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					169
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					169
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	2			N	-0-					169
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					169
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					169

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	640	1	3638	2	N	175	185	1			77
							193	9									
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	619	1	3436	2	N	-0-					77
10	4371	X	3897	-0-	-474	-0-	589	1	3308	2	N	-0-					77
11	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	530	1	3245	2	N	38					115
							42	9									
12	4371	X	4005	-0-	-366	-0-	453	1	3539	2	N	12					127
							13	9									
01	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	568	1	3283	2	N	-0-					127

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	203	1	4438	2	N	-0-					90
09	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	301	1	4989	2	N	-0-					90
10	5239	X	5207	-0-	-32	-0-	350	1	4857	2	N	-0-					90
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	602	1	4720	2	N	77					167
							85	9									
12	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	623	1	4512	2	N	-0-					167
01	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	582	1	4408	2	N	-0-					167

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					120
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					120
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					120
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					120
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					120
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					120

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3377	X	2969	-0-	-408	-0-	622	1	2262	2	N	77					194
							85	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	587	1	2319	2	N	60	184	1			70
							66	9									
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	580	1	1979	2	N	-0-					70
11	2400	X	1659	-0-	-741	-0-	1600	2	59	9	N	54					124
12	2480	X	1694	-0-	-786	-0-	1694	2			N	-0-					124
01	2480	X	1314	-0-	-1166	-0-	1314	2			N	-0-					124

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 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
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	133	1	596	2	N	-0-					110
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	138	1	669	2	N	-0-					110
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	115	1	533	2	N	-0-					110
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	106	1	463	2	N	-0-					110
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	104	1	52	2	N	-0-					110
01	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					110

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	514	1	2303	2	N	-0-					2
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	468	1	2267	2	N	60					62
							66	9									
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	518	1	2399	2	N	-0-					62
11	1500	N	882	-0-	-618	-0-	164	1	718	2	N	-0-					62
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					62

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N	-0-					50
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1576	2	44	9	N	40					90
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					90
11	1530	N	1301	-0-	-229	-0-	1301	2			N	-0-					90
12	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1362	2			N	-0-					90
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					90

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					7
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					7
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					7
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					90
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					90
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					90
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					90
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					90
*01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					90

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					135
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	163	2			N	-0-					135
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					135
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					135
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	15					150
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	22	152	1			20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	994	-0-	-1362	-0-	994	2			N	-0-					35
09	2280	X	886	-0-	-1394	-0-	886	2			N	-0-					35
10	1519	X	854	-0-	-665	-0-	854	2			N	-0-					35
11	1170	X	799	-0-	-371	-0-	799	2			N	-0-					35
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					35
01	992	X	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					35

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	643	1	1756	2	N	-0-					114
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	622	1	1644	2	N	-0-					114
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	645	1	1570	2	N	-0-					114
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	624	1	1548	2	N	40					154
							44	9									
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1573	2	33	9	N	30					184
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					184

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					73
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					73
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	2			N	-0-					73
11	1050	N	581	-0-	-469	-0-	581	2			N	-0-					73
12	1085	N	605	-0-	-480	-0-	605	2			N	-0-					73
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-					73

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5073	2	91	9	N	83	187	1			76
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4662	2	80	9	N	73					149
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4759	2	131	9	N	119	182	1			86
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4421	2	86	9	N	78					164
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4316	2	94	9	N	85					249
01	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	3975	2	68	9	N	62	184	1			127

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	450	1	282	2	N	-0-					110
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	450	1	272	2	N	3					113
							3	9									
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	450	1	396	2	N	7					120
							8	9									
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	450	1	201	2	N	7					127
							8	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	450	1	276	2	N	2					129
							2	9									
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	450	1	376	2	N	5					134
							6	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	2	N	-0-					29
09	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					29
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	3					32
							3	9									
11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	58	1	999	2	N	3					35
							3	9									
12	1364	N	1063	-0-	-301	-0-	60	1	1000	2	N	3					38
							3	9									
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					38

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					43
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	2	N	-0-					43
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					43
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	20	1	375	2	N	-0-					43
12	651	N	290	-0-	-361	-0-	15	1	275	2	N	-0-					47
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					47

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4243	-0-	4243	4243	4231	2	12	9	N	11	2	8			178
09	T. A.		3377	-0-	3377	7620	3349	2	28	9	N	25	2	8			201
10	T. A.		4433	-0-	4433	12053	4376	2	57	9	N	52	178	1			75
11	16190	X	4137	-0-	-12053	-0-	4103	2	34	9	N	31	4	8			102
12	4464	X	3766	-0-	-698	-0-	3620	2	146	9	N	133	107	1	4	8	124
01	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	4380	2	31	9	N	28	5	8			50

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2082	2	14	9	N	13					98
09	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2012	2	9	9	N	8					106
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1949	2	30	9	N	27					133
11	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1927	2	6	9	N	5					138
12	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1977	2	8	9	N	7					145
01	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	1680	2	17	9	N	15					160

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1971	2	N	10					150
							11	9									
09	2250	N	1854	-0-	-396	-0-	82	1	1768	2	N	4					154
							4	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	108	1	1940	2	N	-0-					154
11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	114	1	1965	2	N	16					170
							18	9									
12	2325	N	2106	-0-	-219	-0-	120	1	1975	2	N	10					180
							11	9									
01	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					180

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	124	1	2671	2	N	2					109
							2	9									
09	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	104	1	2232	2	N	1					110
							1	9									
10	3007	X	2195	-0-	-812	-0-	115	1	2072	2	N	7					117
							8	9									
11	2670	X	2132	-0-	-538	-0-	115	1	1989	2	N	25					142
							28	9									
12	2852	X	2040	-0-	-812	-0-	120	1	1900	2	N	18					160
							20	9									
01	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					160

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					75
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	N	-0-					75
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					75
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					75
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					75
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1557	2	3	9	N	3	1	8			73
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					73
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					73
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					73
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	2	3	9	N	3	3	8			73
01	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	1047	2	8	9	N	7	2	8			78

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 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
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					45
09	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					45
10	1643	N	1176	-0-	-467	-0-	1176	2			N	-0-					45
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					45
12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					45
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					45

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26					200
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	790	2	22	9	N	20					220
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	871	2	37	9	N	34					254
11	750	N	402	-0-	-348	-0-	379	2	23	9	N	21					275
12	837	N	146	-0-	-691	-0-	128	2	18	9	N	16	191	1			100
01	372	N	61	-0-	-311	-0-	51	2	10	9	N	9					109

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	309	1	2329	2	Y	-0-					61
09	2010	N	1938	-0-	-72	-0-	259	1	1679	2	Y	-0-					61
10	2077	N	471	-0-	-1606	-0-	471	1			Y	-0-					61
11	2010	N	1976	-0-	-34	-0-	336	1	1640	2	Y	-0-					61
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	308	1	1755	2	Y	-0-					61
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1351	2	Y	-0-					61

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	115	1	868	2	Y	35					67
							39	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	174	1	1127	2	Y	-0-					67
10	1209	N	327	-0-	-882	-0-	327	1			Y	-0-					67
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	237	1	1155	2	Y	1					68
							1	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	217	1	1238	2	Y	-0-					68
*01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	142	1	1547	2	Y	-0-					68

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	782	-0-	-365	-0-	92	1	690	2	Y	-0-					5
09	1110	N	848	-0-	-262	-0-	113	1	735	2	Y	-0-					5
10	992	N	275	-0-	-717	-0-	275	1			Y	-0-					5
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	172	1	839	2	Y	-0-					5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	887	2	Y	-0-					5
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	Y	-0-					5

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	15	1	43	2	N	-0-					28
09	240	N	25	-0-	-215	-0-	6	1	19	2	N	-0-					28
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					28
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	N	-0-					28
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					28
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					28

ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	1028	-0-	-429	-0-	121	1	900	2	N	6					37
							7	9									
09	1410	X	968	-0-	-442	-0-	119	1	845	2	N	4	3	1			38
							4	9									
10	1457	X	889	-0-	-568	-0-	112	1	768	2	N	8					46
							9	9									
11	1380	X	1031	-0-	-349	-0-	134	1	887	2	N	9					55
							10	9									
12	1116	X	1000	-0-	-116	-0-	129	1	860	2	N	10					65
							11	9									
*01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	134	1	896	2	N	3					68
							3	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	18					127
							20	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	184	1	1302	2	N	15	3	1			139
							17	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	188	1	1287	2	N	24					163
							26	9									
11	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	185	1	1220	2	N	17					180
							19	9									
12	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	184	1	1228	2	N	20	155	1			45
							22	9									
*01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	211	1	1406	2	N	13					58
							14	9									

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	132	1	987	2	Y	12					108
							13	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	125	1	885	2	Y	6	3	1			111
							7	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	134	1	918	2	Y	4					115
							4	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	152	1	1002	2	Y	6					121
							7	9									
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	151	1	1009	2	Y	5					126
							6	9									
*01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1085	2	Y	6					132
							7	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					-0-
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					2
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. 268602

MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2563	2 24 9			N	22	29	1			7
09	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	2351	2 14 9			N	13	13	1			7
10	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	2424	2 20 9			N	18	16	1			9
11	2910	X	2063	-0-	-847	-0-	2031	2 32 9			N	29	31	1			7
12	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	2023	2 20 9			N	18	15	1			10
01	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	1606	2 18 9			N	16	15	1			11

FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	90	1 29 9	1822	2	N	26					48
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	85	1 33 9	1761	2	N	30					78
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	85	1 35 9	1701	2	N	32	77	1			33
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1 21 9	1774	2	N	19					52
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	89	1 23 9	1757	2	N	21					73
*01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	91	1 24 9	1738	2	N	22					95

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	2242	-0-	-2842	-0-	488	1 28 9	1726	2	N	25					134
09	4920	X	2133	-0-	-2787	-0-	485	1 12 9	1636	2	N	11					145
10	3007	X	1726	-0-	-1281	-0-	443	1 24 9	1259	2	N	22					167
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	770	1 34 9	2558	2	N	31	150	1			48
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	874	1 62 9	2995	2	N	56					104
*01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	755	1 47 9	2703	2	N	43					147

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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	EOM BALANCE
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	1141	1	3244	2	N	83			182
							91	9							
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1259	1	2889	2	N	35			217
							39	9							
10	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	1277	1	2734	2	N	53	178	1	92
							58	9							
11	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	1528	1	2592	2	N	37			129
							41	9							
12	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	1737	1	2265	2	N	70			199
							77	9							
01	4464	X	3317	-0-	-1147	-0-	975	1	2267	2	N	68	182	1	85
							75	9							

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-			85
09	240	X	10	-0-	-230	-0-	3	1	7	2	N	-0-			85
10	434	X	86	-0-	-348	-0-	15	1	71	2	N	-0-			85
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			85
12	434	X	6	-0-	-428	-0-	3	1	3	2	N	-0-			85
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			85

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

08	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9610	2	62	9	N	56			144
09	9420	X	9036	-0-	-384	-0-	8897	2	139	9	N	126	179	1	91
10	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10585	2	65	9	N	59			150
11	9360	X	8747	-0-	-613	-0-	8669	2	78	9	N	71			221
12	9672	X	8793	-0-	-879	-0-	8709	2	84	9	N	76	178	1	119
01	9734	X	8010	-0-	-1724	-0-	7955	2	55	9	N	50			169

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

08	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	3100	1	8146	2	N	77	167	1	108
							85	9							
09	10440	X	10371	-0-	-69	-0-	2988	1	7328	2	N	50			158
							55	9							
10	10478	X	8884	-0-	-1594	-0-	2600	1	6251	2	N	30			188
							33	9							
11	10440	X	9961	-0-	-479	-0-	2810	1	7082	2	N	63	188	1	63
							69	9							
12	10788	X	10141	-0-	-647	-0-	3073	1	7028	2	N	36			99
							40	9							
01	10788	X	10060	-0-	-728	-0-	2992	1	6954	2	N	104			203
							114	9							

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

08	7812	X	7473	-0-	-339	-0-	346	1	7027	2	N	91	96	1	45
							100	9							
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	329	1	6793	2	N	87			132
							96	9							
10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	327	1	6562	2	N	85	97	1	120
							94	9							
11	7260	X	7089	-0-	-171	-0-	308	1	6685	2	N	87	180	1	27
							96	9							
12	7502	X	7053	-0-	-449	-0-	335	1	6619	2	N	90			117
							99	9							
01	7471	X	6995	-0-	-476	-0-	341	1	6549	2	N	95	169	1	43
							105	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 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
08	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4820	2	68	9	N	62					114
09	6600	X	4532	-0-	-2068	-0-	4463	2	69	9	N	63					177
10	6572	X	5363	-0-	-1209	-0-	5309	2	54	9	N	49					226
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					226
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6135	2	119	9	N	108	249	1			85
*01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5604	2	55	9	N	50					135

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	379	1	1121	2	N	19					56
							21	9									
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	367	1	939	2	N	1					57
							1	9									
10	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	373	1	864	2	N	-0-					57
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	331	1	1383	2	N	23					80
							25	9									
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	379	1	951	2	N	1					81
							1	9									
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	377	1	1226	2	N	20					101
							22	9									

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

08	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1350	2			N	-0-					145
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	2	9	N	2					147
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					147
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-					147
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1248	2	3	9	N	3					150
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					169

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

08	3100	N	367	-0-	-2733	192571	367	2			N	-0-					52
09	3000	N	942	-0-	-2058	190513	919	2	23	9	N	21					73
10	3100	N	918	-0-	-2182	188331	910	2	8	9	N	7					80
11	3000	N	1030	-0-	-1970	186361	1020	2	10	9	N	9					89
12	3100	N	1247	-0-	-1853	184508	1247	2			N	-0-					89
*01	3100	N	1379	-0-	-1721	182787	1376	2	3	9	N	3					92

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

08	558	N	439	-0-	-119	-0-	414	2	25	9	N	23	176	1			39
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	429	2	10	9	N	9					48
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	404	2	9	9	N	8					56
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	388	2	11	9	N	10					66
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	388	2	10	9	N	9					75
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					82

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

08	14415	X	12857	-0-	-1558	-0-	12835	3	22	9	N	20					53
09	13830	X	11929	-0-	-1901	-0-	11906	3	23	9	N	21					74
10	14291	X	12367	-0-	-1924	-0-	12319	3	48	9	N	44					118
11	13500	X	12041	-0-	-1459	-0-	1091	1	10930	3	N	18					136
							20	9									
12	13485	X	12962	-0-	-523	-0-	1147	1	11802	3	N	12					148
							13	9									
01	12865	X	10013	-0-	-2852	-0-	775	1	9204	3	N	31					179
							34	9									

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

08	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	795	1	1287	3	N	-0-					157
09	2310	X	1663	-0-	-647	-0-	742	1	918	3	N	3					160
							3	9									
10	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	742	1	1384	3	N	5					165
							6	9									
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	663	1	1629	3	N	-0-					165
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	769	1	1691	3	N	-0-					165
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	822	1	1160	3	N	-0-					165

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

08	5487	X	5272	-0-	-215	-0-	889	1	4286	3	N	88	187	1			135
							97	9									
09	5310	X	4874	-0-	-436	-0-	859	1	3974	3	N	37					172
							41	9									
10	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	829	1	3645	3	N	25					197
							28	9									
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	829	1	4249	3	N	67					264
							74	9									
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	889	1	3960	3	N	48	192	1			120
							53	9									
*01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	918	1	4314	3	N	45					165
							50	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	281	-0-	-339	-0-	34	1	244	2	N	3					248
							3	9									
09	420	X	237	-0-	-183	-0-	229	2	8	9	N	7					255
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5	187	1			73
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	540	2	17	9	N	15					88
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					101
*01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	485	2	19	9	N	17					118

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	904	-0-	-615	-0-	111	1	792	2	N	1					61
							1	9									
09	1380	X	788	-0-	-592	-0-	40	1	748	2	N	-0-					61
10	1302	X	695	-0-	-607	-0-	695	2			N	-0-					61
11	1260	X	708	-0-	-552	-0-	700	2	8	9	N	7					68
12	1023	X	613	-0-	-410	-0-	613	2			N	-0-					68
01	899	X	658	-0-	-241	-0-	645	2	13	9	N	12					80

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	198	1	1418	2	N	16					101
							18	9									
09	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	79	1	1450	2	N	29					130
							32	9									
10	1736	X	1349	-0-	-387	-0-	1327	2	22	9	N	20					150
11	1770	X	1291	-0-	-479	-0-	1266	2	25	9	N	23					173
12	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	1532	2	26	9	N	24					197
*01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1723	2	29	9	N	26					223

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3303	-0-	-1998	-0-	397	1	2848	2	N	53	182	1			143
							58	9									
09	4710	X	3095	-0-	-1615	-0-	155	1	2857	2	N	75					218
							83	9									
10	4588	X	2515	-0-	-2073	-0-	2500	2	15	9	N	14					232
11	4440	X	2819	-0-	-1621	-0-	2813	2	6	9	N	5					237
12	4588	X	3010	-0-	-1578	-0-	2940	2	70	9	N	64	186	1			115
01	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	2925	2	57	9	N	52					167

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 11060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3382	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3407	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3419	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3534	X	379	-0-	-3155	-0-	369	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5267	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6281	3	28	9	N	25	25	1			-0-
10	5177	X	4863	-0-	-314	-0-	4839	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5903	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5694	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*01	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	6467	3	33	9	N	30	30	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

08	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4622	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	4311	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	4444	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4560	X	4397	-0-	-163	-0-	4366	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4627	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4561	3	34	9	N	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

08	2139	X	1839	-0-	-300	-0-	1818	3	21	9	N	19	19	1			-0-
09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	1726	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	2139	X	1327	-0-	-812	-0-	1303	3	24	9	N	22	22	1			-0-
11	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	1005	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*12	1829	X	1439	-0-	-390	-0-	1425	3	14	9	N	13	13	1			-0-
*01	1829	X	339	-0-	-1490	-0-	324	3	15	9	N	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

08	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	3926	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4140	X	3911	-0-	-229	-0-	3881	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4278	X	3989	-0-	-289	-0-	3960	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4222	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4030	X	1399	-0-	-2631	-0-	1382	3	17	9	N	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

08	0	W	62281	-0-	62281	315334	60914	3	1367	9	N	1243	1244	1			183
09	0	W	47275	-0-	47275	362609	46232	3	1043	9	N	948	880	1			251
10	0	W	46761	-0-	46761	409370	45635	3	1126	9	N	1024	1069	1			206
11	0	W	37713	-0-	37713	447083	36782	3	931	9	N	846	898	1			154
*12	482687	X	35604	-0-	-447083	-0-	34735	3	869	9	N	790	671	1			273
*01	62279	X	33140	-0-	-29139	-0-	32273	3	867	9	N	788	719	1			342

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	29939	X	NO RPT	-0-	-29939	-0-						N	NO RPT					-0-
12	132587	X	NO RPT	-0-	-132587	-0-						N	NO RPT					-0-
01	132587	X	NO RPT	-0-	-132587	-0-						N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2399	2	6	9	N	5					187
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2331	2	54	9	N	49	184	1			52
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2367	2	57	9	N	52					104
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2320	2	33	9	N	30					134
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2502	2	87	9	N	79	188	1			25
*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2466	2	63	9	N	57					82

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	991	1	2859	2	N	108	181	1			60
							119	9									
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	1002	1	3007	2	N	18	8	1			70
							20	9									
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1040	1	3335	2	N	15					85
							17	9									
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	965	1	2924	2	N	30					115
							33	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1033	1	3060	2	N	24					139
							26	9									
*01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	1038	1	3914	2	N	20					159
							22	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	143	1	1066	2	Y	2					4
							2	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	134	1	946	2	Y	-0-	3	1			1
10	1240	N	454	-0-	-786	-0-	58	1	394	2	Y	2					3
							2	9									
11	1170	N	43	-0-	-1127	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					3
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	434	1	1417	2	N	-0-					57
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	420	1	1493	2	N	2	2	1			57
							2	9									
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	434	1	1527	2	N	1					58
							1	9									
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	420	1	1311	2	N	1					59
							1	9									
12	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	392	1	1160	2	N	3					62
							3	9									
01	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	406	1	852	2	N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	724	1	3182	2	N	10					149
							11	9									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	712	1	3358	2	N	10	8	1			151
							11	9									
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	731	1	3090	2	N	8					159
							9	9									
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	798	1	3726	2	N	7					166
							8	9									
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	851	1	4079	2	N	17					183
							19	9									
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	733	1	2462	2	N	7					190
							8	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 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
08	1054	N	479	-0-	-575	-0-	105	1	372	2	N	2					3
							2	9									
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	97	1	375	2	N	-0-	1	1			2
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	109	1	441	2	N	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	2	N	-0-					2
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	149	1	509	2	N	2					4
							2	9									
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	89	1	281	2	N	-0-					4

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	275	1	2512	2	N	17					146
							19	9									
09	3030	X	2968	-0-	-62	-0-	305	1	2654	2	N	8	8	1			146
							9	9									
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	343	1	2797	2	N	8					154
							9	9									
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	355	1	2743	2	N	17					171
							19	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	346	1	2914	2	N	5					176
							6	9									
*01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	382	1	3066	2	N	-0-					176

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	198	1	1478	2	N	15					113
							17	9									
09	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	209	1	1478	2	N	7	4	1			116
							8	9									
10	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	210	1	1437	2	N	8					124
							9	9									
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	212	1	1403	2	N	12					136
							13	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	225	1	1501	2	N	48	133	1			51
							53	9									
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	221	1	1472	2	N	10					61
							11	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					40
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					40
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					40
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					40
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					40

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	78	-0-	-1131	-0-	14	1	60	2	N	4					140
							4	9									
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	79	1	374	2	N	2	1	1			141
							2	9									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	2	N	-0-					141
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	97	1	455	2	N	2					143
							2	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	100	1	480	2	N	1					144
							1	9									
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	135	1	454	2	N	-0-					144

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	75	1	688	2	N	2					111
							2	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	102	1	884	2	N	-0-	2	1			109
10	1085	N	816	-0-	-269	-0-	89	1	726	2	N	1					110
							1	9									
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	77	1	596	2	N	-0-					110
12	1023	N	652	-0-	-371	-0-	69	1	582	2	N	1					111
							1	9									
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	68	1	544	2	N	-0-					111

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 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
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					80
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					80
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	201	2	N	2					80
							2	9									
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185	2	N	-0-					80
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	36	1	154	2	N	-0-					80
11	240	N	84	-0-	-156	-0-	15	1	69	2	N	-0-					80
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	14	1	68	2	N	-0-					80
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	30	1	101	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	4					109
							4	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	53	1	248	2	N	-0-					109
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	37	1	156	2	N	2					111
							2	9									
11	450	N	91	-0-	-359	-0-	16	1	75	2	N	-0-					111
12	310	N	83	-0-	-227	-0-	14	1	69	2	N	-0-					111
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	2	N	-0-					111

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	155	-0-	-465	-0-	34	1	121	2	Y	-0-					46
09	420	N	65	-0-	-355	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					46
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	376	2	Y	-0-					46
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	167	1	641	2	Y	-0-					46
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	313	2	Y	1					47
							1	9									
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	99	1	311	2	Y	-0-					47

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 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
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	437	1	3988	2	N	15					101
							17	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	357	1	3105	2	N	8	11	1			98
							9	9									
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	341	1	2777	2	N	6					104
							7	9									
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	308	1	2382	2	N	10					114
							11	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	354	1	2976	2	N	10					124
							11	9									
*01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	307	1	2464	2	N	4					128
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		397	1	1401	2	Y	4					154
								4	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		416	1	1599	2	Y	1	4	1			151
								1	9									
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		342	1	1390	2	Y	2					153
								2	9									
11	1740	N	1378	-0-	-362	-0-		284	1	1091	2	Y	3	2	8			154
								3	9									
12	2077	N	1219	-0-	-858	-0-		275	1	941	2	Y	3					157
								3	9									
01	1736	N	1018	-0-	-718	-0-		246	1	772	2	Y	-0-					157

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-		657	1	4905	2	N	43					256
								47	9									
09	5040	X	4636	-0-	-404	-0-		567	1	4014	2	N	50	190	1			116
								55	9									
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-		736	1	5046	2	N	38					154
								42	9									
11	5430	X	5043	-0-	-387	-0-		658	1	4352	2	N	30					184
								33	9									
12	5611	X	5549	-0-	-62	-0-		715	1	4771	2	N	57					241
								63	9									
01	5828	X	5488	-0-	-340	-0-		712	1	4753	2	N	21	184	1			78
								23	9									

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-		48	1	213	2	Y	-0-					92
09	240	N	234	-0-	-6	-0-		41	1	193	2	Y	-0-					92
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-		57	1	243	2	Y	-0-					92
11	240	N	216	-0-	-24	-0-		38	1	178	2	Y	-0-					92
12	248	N	186	-0-	-62	-0-		32	1	153	2	Y	1					93
								1	9									
01	310	N	19	-0-	-291	-0-		4	1	15	2	Y	-0-					93

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	188	-0-	-1672	-0-		48	1	140	2	N	-0-					63
09	1320	X	49	-0-	-1271	-0-		12	1	37	2	N	-0-	2	1			61
10	527	N	46	-0-	-481	-0-		11	1	35	2	N	-0-					61
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-		45	1	136	2	N	-0-					61
12	62	N	55	-0-	-7	-0-		14	1	41	2	N	-0-					61
01	31	N	8	-0-	-23	-0-		2	1	6	2	N	-0-					61

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-		64	1	282	2	Y	2					90
								2	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-		43	1	204	2	Y	-0-	1	1			89
10	372	N	270	-0-	-102	-0-		52	1	218	2	Y	-0-					89
11	330	N	186	-0-	-144	-0-		33	1	153	2	Y	-0-					89
12	248	N	156	-0-	-92	-0-		27	1	129	2	Y	-0-					89
01	279	N	177	-0-	-102	-0-		41	1	136	2	Y	-0-					89

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

08	3534	X	2350	-0-	-1184	-0-	517	1	1822	2	N	10					212
							11	9									
09	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	493	1	1898	2	N	33	193	1			52
							36	9									
10	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	511	1	2074	2	N	8					60
							9	9									
11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	425	1	1633	2	N	9					69
							10	9									
12	2511	X	2387	-0-	-124	-0-	538	1	1839	2	N	9					78
							10	9									
01	2604	X	2573	-0-	-31	-0-	620	1	1947	2	N	5					83
							6	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

08	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-					108
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	2	1	8	2	N	-0-					108
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					108
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					108
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					108
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	273	1	2485	2	N	20					102
							22	9									
09	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	272	1	2368	2	N	21	8	1			115
							23	9									
10	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	290	1	2362	2	N	9					124
							10	9									
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	304	1	2349	2	N	20					144
							22	9									
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	290	1	2442	2	N	11					155
							12	9									
*01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	317	1	2548	2	N	124	187	1			92
							136	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	2					170
							2	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					170
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					170
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	41	2	N	1					171
							1	9									
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-					171
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	N	-0-					171

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8484	-0-	-41	-0-	994	1	7416	2	N	67					182
							74	9									
09	8250	X	8165	-0-	-85	-0-	1003	1	7104	2	N	53	19	1			216
							58	9									
10	8339	X	7748	-0-	-591	-0-	981	1	6722	2	N	41					257
							45	9									
11	8070	X	7588	-0-	-482	-0-	994	1	6568	2	N	24	1	8			280
							26	9									
12	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	1013	1	6758	2	N	54	235	1			99
							59	9									
01	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	978	1	6525	2	N	49					148
							54	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	N	1					101
							1	9									
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	2	N	-0-	1	1			100
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	-0-					100
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	18	1	83	2	N	-0-					100
12	310	N	54	-0-	-256	-0-	9	1	45	2	N	-0-					100
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	55	1	186	2	N	-0-					100

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3000	N	1520	-0-	-1480	4899	1508	2	12	9	Y	11					88
09	3000	N	1500	-0-	-1500	3399	1487	2	13	9	Y	12	63	1			37
10	3100	N	1566	-0-	-1534	1865	1553	2	13	9	Y	12					49
11	3000	N	1477	-0-	-1523	342	1462	2	15	9	Y	14					63
12	1898	N	1556	-0-	-342	-0-	1541	2	15	9	Y	14					77
01	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1528	2	17	9	Y	15					92

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15122	X	3072	-0-	-12050	-0-	3047	2	25	9	Y	23					176
09	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2813	2	28	9	Y	25	126	1			75
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2916	2	28	9	Y	25					100
11	2970	X	2575	-0-	-395	-0-	2547	2	28	9	Y	25					125
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2897	2	31	9	Y	28					153
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2875	2	34	9	Y	31					184

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2130	X	2059	-0-	-71	-0-	2044	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	Y	18	16	1			10
11	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1952	2	31	9	Y	28	31	1			7
12	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1857	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1513	2	18	9	Y	16	15	1			10

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	2465	2	18	9	N	16					48
09	2910	X	1987	-0-	-923	-0-	1976	2	11	9	N	10					58
10	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2592	2	15	9	N	14					72
11	2820	X	2247	-0-	-573	-0-	2230	2	17	9	N	15	41	1			46
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2752	2	14	9	N	13					59
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2601	2	11	9	N	10	37	1			32

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2921	2	32	9	Y	29					29
09	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2484	2	20	9	Y	18	34	1			13
10	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	2634	2	30	9	Y	27	35	1			5
11	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2516	2	23	9	Y	21					26
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2814	2	24	9	Y	22	34	1			14
01	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2335	2	22	9	Y	20					34

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2061	2	24	9	Y	22	28	1			7
09	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1730	2	14	9	Y	13	13	1			7
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1808	2	21	9	Y	19	16	1			10
11	2010	N	1588	-0-	-422	-0-	1556	2	32	9	Y	29	31	1			8
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1782	2	20	9	Y	18	15	1			11
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1844	2	18	9	Y	16	15	1			12

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

08	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	2506	2	32	9	Y	29					35
09	2700	N	2262	-0-	-438	-0-	2242	2	20	9	Y	18	33	1			20
10	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2166	2	29	9	Y	26	34	1			12
11	2700	X	2319	-0-	-381	-0-	2296	2	23	9	Y	21					33
12	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2479	2	23	9	Y	21	34	1			20
01	2542	X	2176	-0-	-366	-0-	2154	2	22	9	Y	20					40

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					26
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					26
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					26
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					26
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					26
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					7
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					7
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					7
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	28	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			10

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 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
08	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3040	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	3240	X	3162	-0-	-78	-0-	3148	2	14	9	Y	13	13	1			7
10	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	3138	2	20	9	Y	18	16	1			9
11	2970	X	2694	-0-	-276	-0-	2663	2	31	9	Y	28	31	1			6
12	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2867	2	20	9	Y	18	15	1			9
01	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2824	2	18	9	Y	16	16	1			9

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1957	2	25	9	Y	23					88
09	2100	N	1435	-0-	-665	-0-	1418	2	17	9	Y	15					103
10	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2200	2	24	9	Y	22					125
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	Y	22	61	1			86
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2391	2	29	9	Y	26					112
01	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1858	2	23	9	Y	21	74	1			59

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1849	2	32	9	Y	29					36
09	2040	N	1604	-0-	-436	-0-	1584	2	20	9	Y	18	34	1			20
10	2170	X	1782	-0-	-388	-0-	1753	2	29	9	Y	26	35	1			11
11	2100	X	1596	-0-	-504	-0-	1574	2	22	9	Y	20					31
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2010	2	24	9	Y	22	34	1			19
01	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1234	2	23	9	Y	21					40

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1607	2	32	9	Y	29					36
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1463	2	20	9	Y	18	33	1			21
10	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1482	2	29	9	Y	26	35	1			12
11	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1312	2	23	9	Y	21					33
12	1519	N	967	-0-	-552	-0-	944	2	23	9	Y	21	34	1			20
01	1519	N	890	-0-	-629	-0-	867	2	23	9	Y	21					41

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	36	1			28

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1415	2	23	9	Y	21	28	1			8
09	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	1376	2	14	9	Y	13	13	1			8
10	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1391	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	1243	2	32	9	Y	29	31	1			9
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1383	2	21	9	Y	19	16	1			12
01	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1195	2	18	9	Y	16	15	1			13

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 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
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	2517	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2396	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2100	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	2128	2	31	9	Y	28	31	1			8
12	2480	N	2290	-0-	-190	-0-	2270	2	20	9	Y	18	15	1			11
01	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1969	2	19	9	Y	17	16	1			12

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	4427	-0-	-1184	-0-	4407	2	20	9	Y	18					87
09	5430	X	1524	-0-	-3906	-0-	1524	2			Y	-0-					87
10	5301	X	1149	-0-	-4152	-0-	1149	2			Y	-0-					87
11	4950	X	895	-0-	-4055	-0-	895	2			Y	-0-					87
12	4898	X	503	-0-	-4395	-0-	503	2			Y	-0-					87
01	4433	X	412	-0-	-4021	-0-	412	2			Y	-0-					87

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2587	2	24	9	Y	22	28	1			4
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2226	2	14	9	Y	13	13	1			4
10	2883	X	988	-0-	-1895	-0-	973	2	15	9	Y	14	12	1			6
11	2790	X	1069	-0-	-1721	-0-	1037	2	32	9	Y	29	31	1			4
12	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	2211	2	20	9	Y	18	15	1			7
01	2604	X	2073	-0-	-531	-0-	2056	2	17	9	Y	15	14	1			8

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2580	-0-	-241	-0-	2556	2	24	9	Y	22	28	1			8
09	2640	N	2505	-0-	-135	-0-	2490	2	15	9	Y	14	14	1			8
10	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2571	2	21	9	Y	19	16	1			11
11	2640	X	2460	-0-	-180	-0-	2428	2	32	9	Y	29	31	1			9
12	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	2390	2	20	9	Y	18	15	1			12
01	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2507	2	18	9	Y	16	15	1			13

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2004	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1826	2	14	9	Y	13	13	1			7
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1901	2	20	9	Y	18	15	1			10
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1748	2	31	9	Y	28	31	1			7
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1799	2	18	9	Y	16	15	1			10

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	322	2	40	9	Y	36	45	1			6
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	310	2	44	9	Y	40	40	1			6
10	620	N	376	-0-	-244	-0-	351	2	25	9	Y	23	20	1			9
11	360	N	236	-0-	-124	-0-	204	2	32	9	Y	29	32	1			6
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	252	2	20	9	Y	18	15	1			9
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	159	2	25	9	Y	23	22	1			10

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	282	-0-	-1206	-0-	268	2	14	9	Y	13	18	1			8
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					8
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			8

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

08	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1242	2	24	9	Y	22	29	1			7
09	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1315	2	15	9	Y	14	14	1			7
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18	16	1			9
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1232	2	31	9	Y	28	30	1			7
12	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1330	2	20	9	Y	18	16	1			9
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1099	2	18	9	Y	16	16	1			9

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	2	14	9	Y	13					26
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	Y	8					34
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	416	2	12	9	Y	11					45
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	2	13	9	Y	12	33	1			24
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	449	2	17	9	Y	15					39
*01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	468	2	12	9	Y	11	40	1			10

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

08	1116	N	996	-0-	-120	-0-	970	2	26	9	N	24					29
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1018	2	21	9	N	19	34	1			14
10	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	1017	2	29	9	N	26	35	1			5
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	2	24	9	N	22					27
12	1085	N	929	-0-	-156	-0-	908	2	21	9	N	19	31	1			15
01	1054	N	580	-0-	-474	-0-	561	2	19	9	N	17					32

FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	800	1	2830	2	N	10	134	1			90
							11	9									
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	818	1	2758	2	N	12					102
							13	9									
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	857	1	2434	2	N	10					112
							11	9									
11	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1053	2	N	13					125
							14	9									
12	1333	X	1290	-0-	-43	-0-	289	1	990	2	N	10					135
							11	9									
01	1333	X	1063	-0-	-270	-0-	230	1	823	2	N	9					144
							10	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	240	1	683	2	N	-0-					50
09	1530	N	251	-0-	-1279	-0-	76	1	175	2	N	-0-					50
10	1116	N	442	-0-	-674	-0-	141	1	301	2	N	-0-					50
11	900	N	721	-0-	-179	-0-	267	1	454	2	N	-0-					50
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	391	1	510	2	N	-0-					50
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	285	1	663	2	N	-0-					50

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		20	-0-	20	671	10	1	10	2	Y	-0-					110
09	671	X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					110
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	Y	1	2	1			109
							1	9									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	3	2	Y	20					129
							22	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					129

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

08	3121	X	2843	-0-	-278	-0-	2738	2	105	9	N	95					238
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	N	2					240
10	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					240
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	2604	2	36	9	N	33	192	1			81
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3136	2	24	9	N	22					103
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3770	2	64	9	N	58					161

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					52
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					52
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					52
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					52
01	T. A.		4	-0-	4	8	4	2			N	-0-					52

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2310	2	45	9	N	41					205
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1204	2	26	9	N	24					229
10	1922	N	670	-0-	-1252	-0-	669	2	1	9	N	1					230
11	2280	N	1421	-0-	-859	-0-	1410	2	11	9	N	10					240
12	1271	N	864	-0-	-407	-0-	805	2	59	9	N	54					294
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					312

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1171	1	3028	2	N	53					215
							58	9									
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1085	1	2468	2	N	4					219
							4	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	990	1	2456	2	N	35					254
							39	9									
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	718	1	2057	2	N	17					271
							19	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	882	1	2247	2	N	23	189	1			105
							25	9									
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	735	1	2267	2	N	62					167
							68	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					194
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	N	4					198
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1174	2	58	9	N	53	157	1			94
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					94
12	713	N	73	-0-	-640	-0-	73	2			N	-0-					94
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					94

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					53
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	N	12					65
10	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1114	2	9	9	N	8					73
11	990	N	748	-0-	-242	-0-	735	2	13	9	N	12					85
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	738	2	40	9	N	36	89	1			32
01	1116	N	676	-0-	-440	-0-	675	2	1	9	N	1					33

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					48
09	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1056	2	11	9	N	10					58
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1257	2	46	9	N	42					100
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1261	2	17	9	N	15					115
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19					134
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1157	2	14	9	N	13					147

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

08	992	N	917	-0-	-75	-0-	909	2	8	9	N	7					57
09	1080	N	844	-0-	-236	-0-	841	2	3	9	N	3					60
10	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1001	2	3	9	N	3					63
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	2	4	9	N	4					67
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					68
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	981	2	4	9	N	4					72

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					210
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					210
10	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	1234	2			N	-0-					210
11	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			N	-0-					210
12	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	1031	2			N	-0-					210
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					210

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2309	-0-	-171	-0-	476	1	1811	2	N	20					165
							22	9									
09	2400	X	1075	-0-	-1325	-0-	164	1	911	2	N	-0-					165
10	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	372	1	1493	2	N	20					185
							22	9									
11	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	388	1	1598	2	N	106					291
							117	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	465	1	3060	2	N	60	187	1			164
							66	9									
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	494	1	3629	2	N	133	180	1			117
							146	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	2595	1	2726	2	Y	10					98
							11	9									
09	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	2360	1	2307	2	Y	23					121
							25	9									
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2090	1	2253	2	Y	23	89	1			55
							25	9									
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	918	1	1898	2	Y	70					125
							77	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	861	1	2193	2	Y	8					133
							9	9									
*01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1104	1	2446	2	Y	17					150
							19	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	361	1	1366	2	N	6					140
							7	9									
09	1440	X	3	-0-	-1437	-0-	2	1	1	2	N	-0-					140
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	347	1	1733	2	N	19					159
							21	9									
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	448	1	1519	2	N	25					184
							28	9									
12	1736	X	941	-0-	-795	-0-	207	1	731	2	N	3	130	1			57
							3	9									
01	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	366	1	1156	2	N	43					100
							47	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					78
09	2850	X	3	-0-	-2847	-0-	3	2			N	-0-					78
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					78
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					78

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12					156
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2575	2	12	9	N	11					167
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2430	2	23	9	N	21					188
11	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	1955	2			N	-0-					188
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					188
01	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	1867	2	20	9	N	18					206

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

08	5394	X	2904	-0-	-2490	-0-	800	1	2098	2	N	5					219
							6	9									
09	5220	X	1418	-0-	-3802	-0-	444	1	971	2	N	3					222
							3	9									
10	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1467	1	7129	2	N	63	131	1			154
							69	9									
11	4920	X	3759	-0-	-1161	-0-	972	1	2776	2	N	10					164
							11	9									
12	5084	X	725	-0-	-4359	-0-	318	1	398	2	N	8					172
							9	9									
01	8680	X	554	-0-	-8126	-0-	234	1	287	2	N	30					202
							33	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	1199	1	1997	2	N	33					215
							36	9									
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	681	1	721	2	N	-0-					215
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	440	1	459	2	N	-0-					215
11	660	X	608	-0-	-52	-0-	326	1	267	2	N	14					229
							15	9									
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1227	1	1840	2	N	18	187	1			60
							20	9									
*01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1351	1	5923	2	N	27					87
							30	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					155
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					155
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					155
11	T. A.		11	-0-	11	15	11	2			N	-0-					155
12	T. A.		14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					155
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					155

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4572	2	19	9	N	17					134
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3356	2	3	9	N	3					137
10	3100	X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	2			N	-0-					137
11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7886	2	42	9	N	38					175
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5565	2	19	9	N	17					192
*01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10017	2	163	9	N	148	180	1			160

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5145	-0-	2045	5356	1418	1	3720	2	N	6					130
							7	9									
09	8449	X	3093	-0-	-5356	-0-	916	1	2004	2	N	157	188	1			99
							173	9									
10	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	717	1	3484	2	N	6					105
							7	9									
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	913	1	2608	2	N	-0-					105
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	1752	1	2189	2	N	116	159	1			62
							128	9									
*01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	1533	1	1874	2	N	53					115
							58	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	320	1	2082	2	Y	75	82	1			57
							83	9									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	77					134
							85	9									
10	3596	X	2052	-0-	-1544	-0-	315	1	1675	2	Y	56	150	1			40
							62	9									
11	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	310	1	2008	2	Y	71	55	1			56
							78	9									
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	516	1	3004	2	Y	93	122	1			27
							102	9									
*01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	487	1	2408	2	Y	67	54	1			40
							74	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 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
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	570	1	1619	2	N	23					73
							25	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	463	1	1063	2	N	4					77
							4	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-					77
11	2130	N	444	-0-	-1686	-0-	161	1	272	2	N	10					87
							11	9									
12	1581	N	385	-0-	-1196	-0-	167	1	218	2	N	-0-					87
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	713	1	1657	2	N	42					129
							46	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1025	-0-	-1300	-0-	255	1	768	2	N	2					209
							2	9									
09	2190	X	1403	-0-	-787	-0-	242	1	1150	2	N	10					219
							11	9									
10	2263	X	1591	-0-	-672	-0-	262	1	1306	2	N	21					240
							23	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	277	1	1161	2	N	7					247
							8	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	277	1	1479	2	N	19					266
							21	9									
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	289	1	1044	2	N	3	169	1			100
							3	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13082	X	3293	-0-	-9789	-0-	3257	2	36	9	N	33					125
09	10320	X	8268	-0-	-2052	-0-	8203	2	65	9	N	59					184
10	7161	X	4738	-0-	-2423	-0-	4699	2	39	9	N	35					219
11	6300	X	4456	-0-	-1844	-0-	4406	2	50	9	N	45	189	1			75
12	7161	X	4193	-0-	-2968	-0-	4172	2	21	9	N	19					94
01	7161	X	3780	-0-	-3381	-0-	3725	2	55	9	N	50					144

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	392	1	2554	2	Y	86	94	1			65
							95	9									
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	498	1	2734	2	Y	100					165
							110	9									
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	518	1	2760	2	Y	142	206	1			101
							156	9									
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	421	1	2724	2	Y	142	132	1			111
							156	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	497	1	2895	2	Y	174	235	1			50
							191	9									
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	565	1	2793	2	Y	188	126	1			112
							207	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

08	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2882	2	31	9	N	28					222
09	3720	X	2968	-0-	-752	-0-	2933	2	35	9	N	32	189	1			65
10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2173	2	41	9	N	37					102
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3479	2	41	9	N	37					139
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4010	2	56	9	N	51					190
*01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2570	2	52	9	N	47					237

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

08	3658	X	896	-0-	-2762	-0-	437	1	459	2	Y	-0-					69
09	3540	X	692	-0-	-2848	-0-	340	1	333	2	Y	17					86
							19	9									
10	2728	X	1074	-0-	-1654	-0-	512	1	552	2	Y	9	83	1			12
							10	9									
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1649	1	3409	2	Y	63					75
							69	9									
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1594	1	4061	2	Y	7					82
							8	9									
*01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1446	1	3203	2	Y	8					90
							9	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

08	961	N	868	-0-	-93	-0-	40	1	804	2	N	22	80	1			15
							24	9									
09	870	N	824	-0-	-46	-0-	38	1	778	2	N	7					22
							8	9									
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	37	1	751	2	N	6					28
							7	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	797	2	N	10					38
							11	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	19					57
							21	9									
*01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	18					75
							20	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

08	3751	X	3260	-0-	-491	-0-	3240	2	20	9	N	18					130
09	3510	X	2572	-0-	-938	-0-	2572	2			N	-0-					130
10	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	2966	2	13	9	N	12					142
11	3420	X	2528	-0-	-892	-0-	2517	2	11	9	N	10					152
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3520	2	19	9	N	17					169
01	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	3201	2			N	-0-					169

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

08	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	3207	2	22	9	N	20					239
09	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3239	2	19	9	N	17	169	1			87
10	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3316	2	6	9	N	5					92
11	3450	X	2471	-0-	-979	-0-	2447	2	24	9	N	22					114
12	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2767	2	7	9	N	6					120
01	3379	X	1971	-0-	-1408	-0-	1969	2	2	9	N	2					122

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4933	2	58	9	N	53					232
09	6540	X	3010	-0-	-3530	-0-	2981	2	29	9	N	26	171	1			87
10	6758	X	33	-0-	-6725	-0-	33	2			N	-0-					87
11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					87
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					87
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					87

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

08	3100	N	3413	-0-	313	313	786	1	2599	2	N	25					180
							28	9									
09	3000	N	4632	-0-	1632	1945	876	1	3737	2	N	17					197
							19	9									
10	3100	N	4186	-0-	1086	3031	814	1	3370	2	N	2					199
							2	9									
11	6297	X	3266	-0-	-3031	-0-	621	1	2645	2	N	-0-					199
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	784	1	3138	2	N	25					224
							28	9									
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	859	1	2727	2	N	-0-					224

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	1541	1	10037	2	N	120	187	1			147
							132	9									
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1448	1	7943	2	N	66					213
							73	9									
10	11222	X	7565	-0-	-3657	-0-	1182	1	6295	2	N	80	154	1			139
							88	9									
11	10860	X	7182	-0-	-3678	-0-	953	1	6163	2	N	60					199
							66	9									
12	11222	X	7830	-0-	-3392	-0-	1136	1	6613	2	N	74	162	1			111
							81	9									
01	11222	X	6804	-0-	-4418	-0-	1136	1	5622	2	N	42					153
							46	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2723	2	44	9	N	40					192
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2446	2	28	9	N	25	175	1			42
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1971	2	44	9	N	40					82
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2403	2	19	9	N	17					99
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43					142
*01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					167

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 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
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	689	1	1781	2	N	-0-					227
09	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	711	1	1618	2	N	13					240
							14	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	661	1	1639	2	N	2					242
							2	9									
11	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	577	1	1654	2	N	14	167	1			89
							15	9									
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	778	1	1982	2	N	1					90
							1	9									
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	660	1	2037	2	N	5					95
							6	9									

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	790	-0-	-202	-0-	766	2	24	9	N	22					219
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5	182	1			42
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					47
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	675	2	1	9	N	1					48
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	426	2	67	9	N	61					109
01	868	N	622	-0-	-246	-0-	605	2	17	9	N	15					124

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4120	2	28	9	N	25					214
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					214
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	2	1	9	N	1					215
11	4020	X	2222	-0-	-1798	-0-	2222	2			N	-0-					215
12	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					215
01	4154	X	3081	-0-	-1073	-0-	3081	2			N	-0-					215

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5611	X	3413	-0-	-2198	-0-	319	1	3050	2	N	40					112
							44	9									
09	5430	X	3698	-0-	-1732	-0-	311	1	3334	2	N	48					160
							53	9									
10	5022	X	3782	-0-	-1240	-0-	273	1	3463	2	N	42					202
							46	9									
11	3900	X	527	-0-	-3373	-0-	146	1	370	2	N	10					212
							11	9									
*12	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	418	1	3610	2	N	40	170	7			82
							44	9									
*01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	382	1	4970	2	N	135					217
							149	9									

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	294	1	2809	2	N	14					52
							15	9									
09	3840	X	2973	-0-	-867	-0-	248	1	2667	2	N	53					105
							58	9									
10	3503	X	2754	-0-	-749	-0-	200	1	2541	2	N	12					117
							13	9									
11	3030	X	1146	-0-	-1884	-0-	313	1	791	2	N	38					155
							42	9									
*12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	365	1	3147	2	N	16	46	7			125
							18	9									
*01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	243	1	3172	2	N	9					134
							10	9									

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		666	-0-	666	139784	47	1	608	2	N	10					10
							11	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1700	-0-	-625	-0-	340	1	1305	2	N	50					224
							55	9									
09	1890	N	1269	-0-	-621	-0-	294	1	927	2	N	44					268
							48	9									
10	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	403	1	670	2	N	1	169	1			100
							1	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	1128	1	1459	2	N	-0-					100
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	537	1	777	2	N	2					102
							2	9									
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	177	1	901	2	N	22					124
							24	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	345	1	1320	2	N	9					157
							10	9									
09	1890	N	1364	-0-	-526	-0-	327	1	1034	2	N	3					160
							3	9									
10	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	509	1	845	2	N	-0-					160
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	557	1	719	2	N	-0-					160
12	1395	N	776	-0-	-619	-0-	317	1	459	2	N	-0-					160
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	177	1	905	2	N	9					169
							10	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	140	1	1672	2	N	23					160
							25	9									
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	286	1	1556	2	N	69					229
							76	9									
10	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	368	1	1559	2	N	-0-	178	1			51
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	1265	1	1250	2	N	5					56
							6	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1121	1	1418	2	N	21					77
							23	9									
*01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1004	1	1605	2	N	31					108
							34	9									

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1042	-0-	-446	-0-	282	1	746	2	N	13					81
							14	9									
09	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	2	N	27					108
							30	9									
10	1395	X	1321	-0-	-74	-0-	1285	2	36	9	N	33					141
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	75	1	959	2	N	32					173
							35	9									
12	1612	X	1308	-0-	-304	-0-	85	1	1184	2	N	35					208
							39	9									
01	1612	X	1513	-0-	-99	-0-	224	1	1237	2	N	47					255
							52	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 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
08	1333	X	1319	-0-	-14	-0-	160	1	1148	2	N	10					128
							11	9									
09	1560	X	952	-0-	-608	-0-	48	1	882	2	N	20					148
							22	9									
10	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	1484	2	111	9	N	101	186	1			63
11	1560	X	1510	-0-	-50	-0-	1491	2	19	9	N	17					80
12	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1148	2			N	-0-					80
01	1581	X	1325	-0-	-256	-0-	1303	2	22	9	N	20					100

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	464	-0-	-249	-0-	57	1	407	2	N	-0-					212
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-					212
10	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					212
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					212
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					212
*01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					212

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	7115	-0-	4015	4015	1913	1	5051	2	N	137					247
							151	9									
09	3000	N	7162	-0-	4162	8177	313	1	6710	2	N	126	190	1			183
							139	9									
10	3100	N	8185	-0-	5085	13262	8028	2	157	9	N	143	188	1			138
11	22254	X	8992	-0-	-13262	-0-	633	1	8103	2	N	233	193	1			178
							256	9									
12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	562	1	7861	2	N	173	191	1			160
							190	9									
*01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	1173	1	6492	2	N	244	186	1			218
							268	9									

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	3058	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3838	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4127	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3899	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3724	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

08	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	2807	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2543	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2574	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	2567	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2670	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2583	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3568	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3320	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	3284	-0-	-591	-0-	3255	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3750	X	3107	-0-	-643	-0-	3078	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*12	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	3323	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3596	X	3209	-0-	-387	-0-	3178	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2609	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2534	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	2575	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3000	N	3021	-0-	21	21	2990	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3100	N	3142	-0-	42	63	3112	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	2685	N	2622	-0-	-63	-0-	2588	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 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
08	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1880	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2017	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1700	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1701	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1761	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2712	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2420	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2562	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	2467	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2536	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	2728	X	2522	-0-	-206	-0-	2489	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1232	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8	9	N	7	7	1			-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1185	3	9	9	N	8	8	1			-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1106	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1118	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	3	12	9	N	11	11	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3250	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3044	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3151	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3180	X	2794	-0-	-386	-0-	2768	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3062	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	2990	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 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
08	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1467	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	901	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	1767	N	1021	-0-	-746	-0-	1000	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1162	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1808	-0-	-548	-0-	1785	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4680	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7653	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7577	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7460	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7274	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	1070	-0-	-3518	-0-	1066	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2850	X	947	-0-	-1903	-0-	943	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	1426	X	946	-0-	-480	-0-	940	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1320	X	971	-0-	-349	-0-	964	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*12	1085	X	812	-0-	-273	-0-	802	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*01	1085	X	20	-0-	-1065	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	466	-0-	-991	-0-	442	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	1200	X	345	-0-	-855	-0-	315	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	428	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	495	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	965	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 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
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1942	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2051	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2387	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2781	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2352	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	2139	X	1932	-0-	-207	-0-	1900	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3348	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3194	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	3182	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2938	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	2812	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3379	X	2543	-0-	-836	-0-	2514	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3148	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3330	X	3085	-0-	-245	-0-	3055	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	3216	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	3080	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	2984	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2841	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4408	-0-	-25	-0-	4384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4290	X	4081	-0-	-209	-0-	4051	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4181	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4260	X	1547	-0-	-2713	-0-	1530	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
*12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4278	-0-	-93	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4902	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	4201	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3925	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4091	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	4043	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6923	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7626	X	6925	-0-	-701	-0-	6896	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	7380	X	7070	-0-	-310	-0-	7039	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	7502	X	7338	-0-	-164	-0-	7307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7235	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5454	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6138	X	5470	-0-	-668	-0-	5441	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5940	X	5091	-0-	-849	-0-	5060	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	6138	X	4877	-0-	-1261	-0-	4846	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5828	X	145	-0-	-5683	-0-	137	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	4556	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4890	X	4055	-0-	-835	-0-	4025	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	4243	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4710	X	4228	-0-	-482	-0-	4197	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	4200	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	4176	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3831	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	3513	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3565	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3352	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3531	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3844	X	3436	-0-	-408	-0-	3402	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3964	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4093	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4614	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	3269	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	3999	X	3599	-0-	-400	-0-	3568	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4247	X	2410	-0-	-1837	-0-	2404	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9533	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	9734	X	9308	-0-	-426	-0-	9279	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	9420	X	9031	-0-	-389	-0-	9000	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	9734	X	9025	-0-	-709	-0-	8995	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	9889	X	8785	-0-	-1104	-0-	8751	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3811	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3642	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3874	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3658	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3844	X	3675	-0-	-169	-0-	3641	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

08	7037	X	3762	-0-	-3275	-0-	3755	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	6810	X	5647	-0-	-1163	-0-	5624	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	6276	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5970	X	5758	-0-	-212	-0-	5727	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5475	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5828	X	4078	-0-	-1750	-0-	4046	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3190	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3480	X	2991	-0-	-489	-0-	2961	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3021	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	2900	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3410	X	2668	-0-	-742	-0-	2637	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	3143	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

08	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4367	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4530	X	4090	-0-	-440	-0-	4060	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3695	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4260	X	2408	-0-	-1852	-0-	2384	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*12	4402	X	2625	-0-	-1777	-0-	2604	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*01	4402	X	2351	-0-	-2051	-0-	2319	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

08	4061	X	2929	-0-	-1132	-0-	2907	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	3410	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	3192	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3608	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3809	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3703	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2264	-0-	-588	-0-	2263	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	2760	X	2680	-0-	-80	-0-	2663	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2852	X	2784	-0-	-68	-0-	2755	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2556	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2557	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4278	-0-	-248	-0-	4254	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4380	X	4120	-0-	-260	-0-	4090	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4330	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4500	X	4320	-0-	-180	-0-	4289	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4464	X	4415	-0-	-49	-0-	4384	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4283	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	1703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2280	X	1785	-0-	-495	-0-	1755	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	1680	N	969	-0-	-711	-0-	940	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1975	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4469	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	4351	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4463	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4590	X	4234	-0-	-356	-0-	4203	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4336	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	4394	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4297	-0-	-384	-0-	4273	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4530	X	4003	-0-	-527	-0-	3973	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4097	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4470	X	4030	-0-	-440	-0-	4000	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*12	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	4048	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3952	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6401	-0-	-512	-0-	6377	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6690	X	6266	-0-	-424	-0-	6236	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6913	X	6482	-0-	-431	-0-	6453	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	6420	X	6051	-0-	-369	-0-	6020	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6237	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	6085	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4821	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3442	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3839	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	4138	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4836	X	2106	-0-	-2730	-0-	2083	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*01	4836	X	3110	-0-	-1726	-0-	3085	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3656	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3410	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3490	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	3306	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	3306	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3365	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3228	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3624	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3255	X	2840	-0-	-415	-0-	2811	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3150	X	1963	-0-	-1187	-0-	1937	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*12	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2800	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3609	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7750	X	7417	-0-	-333	-0-	7393	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	7500	X	6973	-0-	-527	-0-	6944	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	7750	X	6661	-0-	-1089	-0-	6633	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	7290	X	6151	-0-	-1139	-0-	6121	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*12	7471	X	6484	-0-	-987	-0-	6453	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6414	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	4704	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	4484	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	4604	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4770	X	4304	-0-	-466	-0-	4273	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	4472	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	4524	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5188	-0-	-578	-0-	5164	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5580	X	4875	-0-	-705	-0-	4845	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5766	X	4654	-0-	-1112	-0-	4625	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5190	X	4257	-0-	-933	-0-	4226	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	4687	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4804	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 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
08	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3665	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3600	X	3465	-0-	-135	-0-	3435	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3350	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	3081	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3937	X	2627	-0-	-1310	-0-	2605	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3161	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3780	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2966	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3331	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	3690	X	3585	-0-	-105	-0-	3554	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	3813	X	3719	-0-	-94	-0-	3688	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3791	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	4755	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4680	X	4422	-0-	-258	-0-	4392	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4898	X	4394	-0-	-504	-0-	4365	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4740	X	4236	-0-	-504	-0-	4205	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4898	X	3889	-0-	-1009	-0-	3861	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*01	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3963	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4703	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4560	X	4426	-0-	-134	-0-	4396	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4483	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4390	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4415	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4759	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5297	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4581	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4743	X	3303	-0-	-1440	-0-	3274	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5160	X	3156	-0-	-2004	-0-	3125	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5332	X	3333	-0-	-1999	-0-	3302	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5332	X	3354	-0-	-1978	-0-	3320	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	2274	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	2058	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1321	-0-	-899	-0-	1317	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3637	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4050	X	3497	-0-	-553	-0-	3467	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	3618	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3935	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*12	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3653	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3499	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7010	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6918	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6609	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	6810	X	6294	-0-	-516	-0-	6263	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	7037	X	6189	-0-	-848	-0-	6158	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	7192	X	5924	-0-	-1268	-0-	5890	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	4675	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	5100	X	4536	-0-	-564	-0-	4506	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4542	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	4890	X	4310	-0-	-580	-0-	4279	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5196	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5334	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6672	-0-	-334	-0-	6648	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	6780	X	6418	-0-	-362	-0-	6388	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7068	X	6599	-0-	-469	-0-	6570	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6332	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	6274	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6181	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	4988	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	5010	X	4927	-0-	-83	-0-	4898	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	5239	X	5085	-0-	-154	-0-	5056	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	4860	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5146	X	5020	-0-	-126	-0-	4989	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5007	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	4024	-0-	-6	-0-	4000	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3487	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	3552	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	3900	X	3776	-0-	-124	-0-	3745	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	3843	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	3829	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2521	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2015	X	1911	-0-	-104	-0-	1882	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2460	X	1730	-0-	-730	-0-	1699	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	1706	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	2542	X	1247	-0-	-1295	-0-	1223	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	4029	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4260	X	3849	-0-	-411	-0-	3819	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	3497	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	4290	X	3527	-0-	-763	-0-	3496	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4278	X	1740	-0-	-2538	-0-	1719	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
*01	4061	X	2668	-0-	-1393	-0-	2647	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	812	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	6840	X	6414	-0-	-426	-0-	6384	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	7440	X	5535	-0-	-1905	-0-	5506	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	7200	X	5738	-0-	-1462	-0-	5707	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	7347	X	5624	-0-	-1723	-0-	5593	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	7347	X	5545	-0-	-1802	-0-	5511	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	2536	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2520	X	2429	-0-	-91	-0-	2407	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	2580	X	2446	-0-	-134	-0-	2423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*12	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2473	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*01	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2467	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2191	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	2220	X	2119	-0-	-101	-0-	2089	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	2294	X	2171	-0-	-123	-0-	2142	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2399	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2088	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	2201	X	1587	-0-	-614	-0-	1559	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4312	-0-	-183	-0-	4288	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	4118	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4252	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	4090	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4125	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	4309	X	4093	-0-	-216	-0-	4059	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4510	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4500	X	4389	-0-	-111	-0-	4359	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	4774	X	3700	-0-	-1074	-0-	3671	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4620	X	3551	-0-	-1069	-0-	3520	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5178	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*01	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	4064	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5053	X	4895	-0-	-158	-0-	4871	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4451	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	5053	X	4517	-0-	-536	-0-	4488	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	4119	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	4929	X	4348	-0-	-581	-0-	4318	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
*01	4898	X	4335	-0-	-563	-0-	4301	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2877	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
09	3120	X	2602	-0-	-518	-0-	2572	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3286	X	2246	-0-	-1040	-0-	2221	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	3180	X	417	-0-	-2763	-0-	389	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*12	3286	X	186	-0-	-3100	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2226	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5670	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5552	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5814	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
11	5850	X	5804	-0-	-46	-0-	5773	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*12	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5957	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5758	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4491	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	5790	X	4332	-0-	-1458	-0-	4303	3	29	9	N	26	26	1			-0-
10	5983	X	4466	-0-	-1517	-0-	4437	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	5790	X	4369	-0-	-1421	-0-	4339	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*12	5208	X	3870	-0-	-1338	-0-	3840	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*01	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	4209	3	33	9	N	30	30	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	4571	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4590	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4612	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	5250	X	4281	-0-	-969	-0-	4250	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4602	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5394	3	32	9	N	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4198	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4051	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4309	X	4127	-0-	-182	-0-	4098	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3801	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3861	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3668	3	34	9	N	31	31	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4155	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4327	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3942	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4033	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	3804	3	34	9	N	31	31	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5985	-0-	2885	12268	5961	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3000	N	5120	-0-	2120	14388	5090	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	19305	X	4917	-0-	-14388	-0-	4888	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4487	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4435	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4222	3	34	9	N	31	31	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3018	3	23	9	N	21	21	1			-0-
09	2910	X	2766	-0-	-144	-0-	2737	3	29	9	N	26	26	1			-0-
10	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2747	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2903	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*12	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2448	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*01	3038	X	699	-0-	-2339	-0-	691	3	8	9	N	7	7	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	6711	-0-	-760	-0-	6687	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	7230	X	6283	-0-	-947	-0-	6253	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	7471	X	6574	-0-	-897	-0-	6545	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	6600	X	6193	-0-	-407	-0-	6162	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	5949	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	6696	X	6154	-0-	-542	-0-	6120	3	34	9	N	31	31	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1068	3	17	9	N	15	15	1			-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1402	3	25	9	N	23	23	1			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1866	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2374	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2542	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1407	3	34	9	N	31	31	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3485	-0-	-483	-0-	3461	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	3600	X	3217	-0-	-383	-0-	3187	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3189	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	2994	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	2990	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	3007	3	33	9	N	30	30	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	4797	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	4740	X	4711	-0-	-29	-0-	4681	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4631	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	4680	X	4499	-0-	-181	-0-	4468	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*12	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	4526	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	4867	X	4393	-0-	-474	-0-	4359	3	34	9	N	31	31	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7375	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09	7260	X	6975	-0-	-285	-0-	6945	3	30	9	N	27	27	1			-0-
10	7502	X	7210	-0-	-292	-0-	7181	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	7260	X	6658	-0-	-602	-0-	6628	3	30	9	N	27	27	1			-0-
*12	7471	X	6743	-0-	-728	-0-	6712	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*01	7409	X	7002	-0-	-407	-0-	6968	3	34	9	N	31	31	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	869	-0-	-371	-0-	869	2			N	-0-					163
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	741	2	28	9	N	25					188
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					188
11	840	N	440	-0-	-400	-0-	440	2			N	-0-					188
12	806	N	635	-0-	-171	-0-	631	2	4	9	N	4					192
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	455	2	9	9	N	8					200

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	150	-0-	-1803	-0-	5	1	136	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
09	480	N	213	-0-	-267	-0-	8	1	198	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1378	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
11	3000	N	3987	-0-	987	987	123	1	3852	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
*12	3100	N	3893	-0-	793	1780	125	1	3758	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
*01	3100	N	3620	-0-	520	2300	127	1	3469	2	Y	22	16	1			15
							24	9									

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

08	527	N	522	-0-	-5	-0-	518	2	4	9	N	4					166
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	N	14					180
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					187
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	375	2	14	9	N	13					200
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-	89	1			111
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-	86	1			25

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

08	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8623	3	12	9	N	11					223
09	DLQ G-10		8198	-0-	8198	16833	8176	3	22	9	N	20					243
10	DLQ G-10		7022	-0-	7022	23855	7000	3	22	9	N	20	180	1			83
11	DLQ G-10		7788	-0-	7788	31643	7766	3	22	9	N	20					103
12	38324	X	6681	-0-	-31643	-0-	6662	3	19	9	N	17					120
01	8649	X	7158	-0-	-1491	-0-	7136	3	22	9	N	20					140

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

08	DLQ G-10		4672	-0-	4672	4672	222	1	4429	3	N	19					49
							21	9									
09	DLQ G-10		3556	-0-	3556	8228	229	1	3315	3	N	11					60
							12	9									
10	DLQ G-10		3887	-0-	3887	12115	258	1	3610	3	N	17					77
							19	9									
11	DLQ G-10		4609	-0-	4609	16724	219	1	4377	3	N	12					89
							13	9									
12	20469	X	3745	-0-	-16724	-0-	229	1	3501	3	N	14					103
							15	9									
01	4681	X	2744	-0-	-1937	-0-	175	1	2563	3	N	5					108
							6	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

08	DLQ G-10		12792	-0-	12792	12792	607	1	12094	3	N	83	167	1			14
							91	9									
09	DLQ G-10		9443	-0-	9443	22235	608	1	8811	3	N	22					36
							24	9									
10	DLQ G-10		9120	-0-	9120	31355	608	1	8497	3	N	14					50
							15	9									
11	DLQ G-10		11347	-0-	11347	42702	579	1	10739	3	N	26					76
							29	9									
12	51696	X	8994	-0-	-42702	-0-	550	1	8415	3	N	26					102
							29	9									
01	10106	X	9223	-0-	-883	-0-	589	1	8615	3	N	17					119
							19	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

08	18879	X	18373	-0-	-506	-0-	956	1	17411	2	N	5	1	8				85
							6	9										
09	18721	X	18721	-0-	-0-	-0-	962	1	17751	2	N	7	25	1	7	8		60
							8	9										
10	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	989	1	18059	2	N	28						88
							31	9										
11	18270	X	17142	-0-	-1128	-0-	858	1	16252	2	N	29	8	8				109
							32	9										
12	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	987	1	18403	2	N	7	78	1	3	8		35
							8	9										
01	18879	X	17937	-0-	-942	-0-	941	1	16984	2	N	11	2	8				44
							12	9										

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

08	8060	X	7625	-0-	-435	-0-	396	1	7216	2	Y	12	2	8				76
							13	9										
09	7800	X	7531	-0-	-269	-0-	387	1	7132	2	Y	11	13	1	8	8		66
							12	9										
10	8060	X	7810	-0-	-250	-0-	406	1	7402	2	Y	2	55	1	1	8		12
							2	9										
11	7740	X	7258	-0-	-482	-0-	362	1	6872	2	Y	22	10	8				24
							24	9										
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	402	1	7487	2	Y	10	11	1	4	8		19
							11	9										
01	7812	X	7679	-0-	-133	-0-	402	1	7249	2	Y	25	5	8				39
							28	9										

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

08	10013	X	7113	-0-	-2900	-0-	870	1	6235	2	Y	7	1	8				46
							8	9										
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1177	1	10604	2	Y	25	7	8				64
							28	9										
10	10013	X	7497	-0-	-2516	-0-	922	1	6575	2	Y	-0-						64
11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	1344	1	9841	2	Y	19	1	8				82
							21	9										
12	12214	X	4554	-0-	-7660	-0-	491	1	4049	2	Y	13	76	1				19
							14	9										
01	12214	X	10627	-0-	-1587	-0-	1427	1	9183	2	Y	15						34
							17	9										

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	386	-0-	-389	-0-	36	1	350	2	N	-0-					88
09	810	N	208	-0-	-602	-0-	24	1	184	2	N	-0-					88
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	42	1	478	2	N	13	74	1			27
							14	9									
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	34	1	262	2	N	-0-					27
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	N	-0-					27
01	527	N	319	-0-	-208	-0-	30	1	289	2	N	-0-					27

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

08	12555	X	11548	-0-	-1007	-0-	601	1	10941	2	N	5	2	8			95
							6	9									
09	12150	X	11548	-0-	-602	-0-	593	1	10947	2	N	7	6	1	7	8	89
							8	9									
10	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	626	1	11422	2	N	14	90	1			13
							15	9									
11	11790	X	10845	-0-	-945	-0-	542	1	10270	2	N	30	9	8			34
							33	9									
12	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	625	1	11620	2	N	9	4	1	3	8	36
							10	9									
*01	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	638	1	11503	2	N	13	3	8			46
							14	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

08	6231	X	5732	-0-	-499	-0-	298	1	5423	2	Y	10	1	8			72
							11	9									
09	6030	X	5735	-0-	-295	-0-	295	1	5427	2	Y	12	13	1	8	8	63
							13	9									
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	299	1	5457	2	Y	1	52	1			12
							1	9									
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	279	1	5282	2	Y	21	10	8			23
							23	9									
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	308	1	5723	2	Y	8	10	1	4	8	17
							9	9									
*01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	312	1	5636	2	Y	25	5	8			37
							28	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

08	8680	X	5523	-0-	-3157	-0-	287	1	5232	2	Y	4					13
							4	9									
09	8400	X	4894	-0-	-3506	-0-	250	1	4627	2	Y	15	4	1	3	8	21
							17	9									
10	7161	X	5270	-0-	-1891	-0-	272	1	4981	2	Y	15	24	1			12
							17	9									
11	6750	X	6079	-0-	-671	-0-	304	1	5761	2	Y	13	3	8			22
							14	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	296	1	5513	2	Y	10	12	1	1	8	19
							11	9									
01	5518	X	4880	-0-	-638	-0-	256	1	4614	2	Y	9	1	8			27
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12214	X	10891	-0-	-1323	-0-	565	1	10309	2	N	15	1	8			59
							17	9									
09	11820	X	10506	-0-	-1314	-0-	540	1	9952	2	N	13	5	1	7	8	60
							14	9									
10	12214	X	10538	-0-	-1676	-0-	545	1	9951	2	N	38	68	1			30
							42	9									
11	11370	X	10667	-0-	-703	-0-	533	1	10122	2	N	11	11	8			30
							12	9									
12	11098	X	11044	-0-	-54	-0-	563	1	10479	2	N	2	3	1	2	8	27
							2	9									
*01	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	583	1	10533	2	N	3	3	8			27
							3	9									

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	565	1	10305	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	10140	X	9854	-0-	-286	-0-	506	1	9336	2	N	11	11	8			35
							12	9									
10	10230	X	10077	-0-	-153	-0-	523	1	9547	2	N	6	24	1			17
							7	9									
11	10530	X	9158	-0-	-1372	-0-	459	1	8693	2	N	5	5	8			17
							6	9									
12	10881	X	9757	-0-	-1124	-0-	496	1	9259	2	N	2	2	8			17
							2	9									
01	10881	X	9736	-0-	-1145	-0-	511	1	9224	2	N	1	1	8			17
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	866	1	6195	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
09	6930	X	5609	-0-	-1321	-0-	559	1	5036	2	Y	13	2	8			43
							14	9									
10	6324	X	3095	-0-	-3229	-0-	380	1	2715	2	Y	-0-					43
11	6840	X	3791	-0-	-3049	-0-	454	1	3325	2	Y	11	1	8			53
							12	9									
12	7068	X	4658	-0-	-2410	-0-	501	1	4151	2	Y	5	47	1			11
							6	9									
01	7068	X	1383	-0-	-5685	-0-	185	1	1192	2	Y	5					16
							6	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10695	2	41	9	N	37	174	1			68
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10736	2	26	9	N	24					92
10	10571	X	10382	-0-	-189	-0-	10316	2	66	9	N	60					152
11	10230	X	10009	-0-	-221	-0-	9945	2	64	9	N	58					210
12	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11397	2	52	9	N	47					257
01	10571	X	8516	-0-	-2055	-0-	8492	2	24	9	N	22					279

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8008	2	167	9	N	152	190	1			137
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7379	2	158	9	N	144	187	1			94
10	7285	X	6521	-0-	-764	-0-	6426	2	95	9	N	86					180
11	7050	X	6615	-0-	-435	-0-	6498	2	117	9	N	106	191	1			95
12	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7898	2	217	9	N	197					292
*01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7251	2	144	9	N	131	194	1			229

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28726	X	28726	-0-	-0-	-0-	28634	2	92	9	N	84	157	1			58
09	27420	X	20234	-0-	-7186	-0-	20144	2	90	9	N	82					140
10	29711	X	29711	-0-	-0-	-0-	29537	2	174	9	N	158	167	1			131
11	29168	X	29168	-0-	-0-	-0-	1288	1	27774	2	N	96					227
							106	9									
12	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	1365	1	27971	2	N	146	177	1			196
							161	9									
*01	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	1389	1	27876	2	N	188	170	1			214
							207	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	13861	2	238	9	N	216	189	1			266
09	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	13384	2	240	9	N	218	185	1			299
10	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15041	2	300	9	N	273	380	1			192
11	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	13541	2	200	9	N	182					374
12	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14637	2	248	9	N	225	372	1	1	8	226
*01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	1422	1	13138	2	N	210	193	1			243
							231	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	264	1	13201	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
09	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	255	1	12730	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	245	1	12539	2	Y	43	20	1			34
							47	9									
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	303	1	11472	2	Y	56	41	1			49
							62	9									
12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	644	1	11893	2	Y	55	85	1			19
							61	9									
*01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	612	1	11805	2	Y	55	41	1			33
							61	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	180	1	9019	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	9120	X	9099	-0-	-21	-0-	179	1	8911	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	9424	X	9104	-0-	-320	-0-	174	1	8920	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
11	9120	X	8592	-0-	-528	-0-	221	1	8353	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
12	9393	X	4457	-0-	-4936	-0-	228	1	4210	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	3	7	1			2

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19871	X	18634	-0-	-1237	-0-	364	1	18206	2	Y	58	51	1			29
							64	9									
09	19230	X	18527	-0-	-703	-0-	363	1	18100	2	Y	58	51	1			36
							64	9									
10	19871	X	18662	-0-	-1209	-0-	356	1	18238	2	Y	62	52	1			46
							68	9									
11	18540	X	16913	-0-	-1627	-0-	434	1	16411	2	Y	62	49	1			59
							68	9									
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	1054	1	19479	2	Y	62	99	1			22
							68	9									
*01	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	959	1	18509	2	Y	61	46	1			37
							67	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	244	1	12216	2	Y	36	31	1			18
							40	9									
09	12030	X	10274	-0-	-1756	-0-	201	1	10034	2	Y	35	31	1			22
							39	9									
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	245	1	12555	2	Y	33	31	1			24
							36	9									
11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	341	1	12908	2	Y	30	25	1			29
							33	9									
12	12493	X	7166	-0-	-5327	-0-	366	1	6768	2	Y	29	48	1			10
							32	9									
01	12834	X	11387	-0-	-1447	-0-	559	1	10796	2	Y	29	22	1			17
							32	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2330	2	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	53	1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	54	1	2758	2	Y	2					2
							2	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	59	1	2222	2	Y	23	7	1			18
							25	9									
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	140	1	2589	2	Y	24	34	1			8
							26	9									
*01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	Y	22	17	1			13
							24	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11625	X	10739	-0-	-886	-0-	339	1	10400	2	Y	-0-					1
09	11250	X	10323	-0-	-927	-0-	328	1	9995	2	Y	-0-					1
10	12028	X	10048	-0-	-1980	-0-	318	1	9720	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
11	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	327	1	10036	2	Y	10					17
							11	9									
12	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	348	1	10869	2	Y	17	20	1			14
							19	9									
01	10726	X	9978	-0-	-748	-0-	311	1	9633	2	Y	31	31	1			14
							34	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1609	-0-	-716	-0-	32	1	1577	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2142	-0-	-78	-0-	42	1	2100	2	Y	-0-					-0-
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	57	1	2898	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	61	1	2296	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
01	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	51	1	982	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	451	1	13850	2	Y	-0-					-0-
09	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	383	1	11648	2	Y	-0-					-0-
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	361	1	11039	2	Y	-0-					-0-
11	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	360	1	11044	2	Y	-0-					-0-
12	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	365	1	11408	2	Y	-0-					-0-
*01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	232	1	7204	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	188	1	5767	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5623	-0-	-77	-0-	179	1	5444	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5319	-0-	-571	-0-	168	1	5151	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	171	1	5232	2	Y	-0-					-0-
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	185	1	5791	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5608	-0-	-282	-0-	175	1	5433	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	10078	-0-	-493	-0-	317	1	9740	2	Y	19					32
							21	9									
09	10230	X	9516	-0-	-714	-0-	302	1	9186	2	Y	25					57
							28	9									
10	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	313	1	9575	2	Y	29	53	1			33
							32	9									
11	9990	X	9614	-0-	-376	-0-	303	1	9285	2	Y	24					57
							26	9									
12	10075	X	9634	-0-	-441	-0-	299	1	9334	2	Y	1	38	1			20
							1	9									
01	10075	X	9130	-0-	-945	-0-	285	1	8845	2	Y	-0-	13	1			7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	5359	-0-	-3445	-0-	104 29	1 9	5226	2	Y	26	22	1			13
09	8520	X	4928	-0-	-3592	-0-	96 28	1 9	4804	2	Y	25	22	1			16
10	6541	X	4975	-0-	-1566	-0-	95 14	1 9	4866	2	Y	13	22	1			7
11	5700	X	4517	-0-	-1183	-0-	116	1	4401	2	Y	-0-	4	1			3
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	312	1	5771	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	224	1	4322	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	391	1	12017	2	Y	-0-					-0-
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	367	1	11175	2	Y	-0-					-0-
10	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	364	1	11140	2	Y	-0-					-0-
11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	342	1	10470	2	Y	-0-					-0-
12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	355 14	1 9	11102	2	Y	13	3	1			10
*01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	349 35	1 9	10813	2	Y	32	30	1			12

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	170	2	Y	35					101
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5 48	1 9	160	2	Y	44					145
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6 65	1 9	178	2	Y	59	120	1			84
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	4 61	1 9	137	2	Y	55					139
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6 95	1 9	182	2	Y	86	122	1			103
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6 87	1 9	192	2	Y	79	113	1			69

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	14217	-0-	-2771	-0-	448	1	13769	2	Y	-0-					-0-
09	16440	X	12386	-0-	-4054	-0-	394	1	11992	2	Y	-0-					-0-
10	14043	X	11944	-0-	-2099	-0-	378	1	11566	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	13520	-0-	-250	-0-	427	1	13093	2	Y	-0-					-0-
12	14229	X	13381	-0-	-848	-0-	415	1	12966	2	Y	-0-					-0-
01	14229	X	11674	-0-	-2555	-0-	365	1	11309	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

08	14446	X	13523	-0-	-923	-0-	392	1	13075	2	Y	51	50	1			23
							56	9									
09	15270	X	13871	-0-	-1399	-0-	403	1	13420	2	Y	44	25	1			42
							48	9									
10	15779	X	11102	-0-	-4677	-0-	321	1	10705	2	Y	69	60	1			51
							76	9									
11	15270	X	13661	-0-	-1609	-0-	396	1	13211	2	Y	49	61	1			39
							54	9									
12	14322	X	10837	-0-	-3485	-0-	314	1	10462	2	Y	55	50	1			44
							61	9									
01	14322	X	13757	-0-	-565	-0-	399	1	13296	2	Y	56	75	1			25
							62	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

08	3100	N	3349	-0-	249	249	190	1	3159	3	N	-0-					258
09	2640	N	2271	-0-	-369	-0-	171	1	2079	3	N	19					277
							21	9									
10	3100	N	3178	-0-	78	78	187	1	2950	3	N	37	190	1			124
							41	9									
11	3201	X	3123	-0-	-78	-0-	169	1	2948	3	N	5	5	8			124
							6	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	180	1	2894	3	N	54					178
							59	9									
01	2790	X	2114	-0-	-676	-0-	113	1	1960	3	N	37					215
							41	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

08	21266	X	18627	-0-	-2639	-0-	275	1	18165	2	Y	170	130	1			85
							187	9									
09	20580	X	14947	-0-	-5633	-0-	217	1	14579	2	Y	137	154	1			68
							151	9									
10	21266	X	15170	-0-	-6096	-0-	225	1	14788	2	Y	143	151	1			60
							157	9									
11	18030	X	11936	-0-	-6094	-0-	174	1	11599	2	Y	148	141	1			67
							163	9									
12	18631	X	13915	-0-	-4716	-0-	188	1	13521	2	Y	187	184	1			70
							206	9									
01	18631	X	11957	-0-	-6674	-0-	195	1	11607	2	Y	141	164	1			47
							155	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	15536	-0-	-3250	-0-	227	1	14987	2	Y	293	239	1			146
							322	9									
09	18180	X	15811	-0-	-2369	-0-	228	1	15291	2	Y	265	287	1			124
							292	9									
10	18786	X	14932	-0-	-3854	-0-	220	1	14437	2	Y	250	269	1			105
							275	9									
11	16710	X	14971	-0-	-1739	-0-	216	1	14415	2	Y	309	247	1			167
							340	9									
12	17081	X	13676	-0-	-3405	-0-	183	1	13130	2	Y	330	371	1			126
							363	9									
01	16337	X	13942	-0-	-2395	-0-	226	1	13427	2	Y	263	301	1			88
							289	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13175	X	9804	-0-	-3371	-0-	144	1	9519	2	Y	128	98	1			69
							141	9									
09	12750	X	8505	-0-	-4245	-0-	123	1	8257	2	Y	114	129	1			54
							125	9									
10	11439	X	2285	-0-	-9154	-0-	33	1	2164	2	Y	80	100	1			34
							88	9									
11	11070	X	5688	-0-	-5382	-0-	83	1	5527	2	Y	71	61	1			44
							78	9									
12	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	150	1	10756	2	Y	149	123	1			70
							164	9									
01	9796	X	8837	-0-	-959	-0-	141	1	8378	2	Y	289	266	1			93
							318	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	12713	-0-	-28	-0-	369	1	12285	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	12330	X	8486	-0-	-3844	-0-	246	1	8185	2	Y	50	28	1			46
							55	9									
10	12741	X	8671	-0-	-4070	-0-	251	1	8364	2	Y	51	64	1			33
							56	9									
11	12300	X	9953	-0-	-2347	-0-	289	1	9618	2	Y	42	40	1			35
							46	9									
12	12710	X	10537	-0-	-2173	-0-	305	1	10171	2	Y	55	47	1			43
							61	9									
01	12710	X	9052	-0-	-3658	-0-	262	1	8739	2	Y	46	69	1			20
							51	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	778	-0-	-1516	-0-	23	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	701	-0-	-1519	-0-	20	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1260	-0-	-1003	-0-	37	1	1220	2	Y	3					3
							3	9									
11	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	31	1	1048	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
12	1209	X	1027	-0-	-182	-0-	30	1	985	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
*01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	65	1	2162	2	Y	10	15	1			4
							11	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	51	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	47	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	49	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1359	-0-	-201	-0-	43	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	43	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	46	1	1425	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20153	2	162	9	Y	147	128	1			74
09	18210	X	17590	-0-	-620	-0-	17427	2	163	9	Y	148	130	1			92
10	18817	X	16167	-0-	-2650	-0-	15982	2	185	9	Y	168	130	1			130
11	19650	X	9824	-0-	-9826	-0-	9737	2	87	9	Y	79	144	1			65
12	20305	X	18762	-0-	-1543	-0-	18542	2	220	9	Y	200	210	1			55
01	20305	X	16616	-0-	-3689	-0-	16401	2	215	9	Y	195	133	1			117

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3937	2	22	9	Y	20	18	1			10
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3035	2	23	9	Y	21	18	1			13
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2950	2	25	9	Y	23	18	1			18
11	2760	X	2366	-0-	-394	-0-	2327	2	39	9	Y	35	20	1			33
12	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2530	2	43	9	Y	39	59	1			13
01	2852	X	2624	-0-	-228	-0-	2581	2	43	9	Y	39	29	1			23

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	21408	-0-	-633	-0-	318	1	20956	2	Y	122	94	1			67
							134	9									
09	21330	X	19067	-0-	-2263	-0-	278	1	18677	2	Y	102	121	1			48
							112	9									
10	21669	X	17693	-0-	-3976	-0-	264	1	17315	2	Y	104	108	1			44
							114	9									
11	20970	X	19207	-0-	-1763	-0-	282	1	18780	2	Y	132	103	1			73
							145	9									
12	21669	X	20264	-0-	-1405	-0-	276	1	19832	2	Y	142	158	1			57
							156	9									
01	21421	X	17156	-0-	-4265	-0-	281	1	16702	2	Y	157	163	1			51
							173	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17484	X	16183	-0-	-1301	-0-	238	1	15701	2	Y	222	176	1			117
							244	9									
09	17220	X	14804	-0-	-2416	-0-	214	1	14368	2	Y	202	224	1			95
							222	9									
10	17794	X	16421	-0-	-1373	-0-	243	1	15969	2	Y	190	205	1			80
							209	9									
11	17220	X	15424	-0-	-1796	-0-	224	1	14934	2	Y	242	188	1			134
							266	9									
12	16957	X	15978	-0-	-979	-0-	215	1	15495	2	Y	244	282	1			96
							268	9									
01	16430	X	14217	-0-	-2213	-0-	232	1	13757	2	Y	207	234	1			69
							228	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	75	1	3750	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	56	1	2776	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	2759	X	1878	-0-	-881	-0-	36	1	1836	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	85	1	3235	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	309	1	5718	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	225	1	4353	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	547	-0-	-662	-0-	11	1	527	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	630	X	531	-0-	-99	-0-	10	1	512	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
10	651	X	466	-0-	-185	-0-	9	1	448	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
11	630	X	357	-0-	-273	-0-	9	1	348	2	Y	-0-	5	1			1
12	651	X	420	-0-	-231	-0-	22	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	558	X	540	-0-	-18	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 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
08	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	389	1	12971	2	Y	-0-	9	1			2
09	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	342	1	11404	2	Y	-0-	1	1			1
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	314	1	10478	2	Y	76	1	1			76
							84	9									
11	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	326	1	10854	2	Y	206	144	1			138
							227	9									
12	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	328	1	10938	2	Y	231	190	1			179
							254	9									
*01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	307	1	10237	2	Y	235	310	1			104
							259	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	6108	-0-	-588	-0-	193	1	5915	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6583	-0-	-467	-0-	209	1	6374	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6233	-0-	-1052	-0-	197	1	6036	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	4686	-0-	-2364	-0-	148	1	4538	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	203	1	6348	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	6546	-0-	-243	-0-	204	1	6342	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 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
08	23622	X	21685	-0-	-1937	-0-	424	1	21217	2	Y	40	35	1			20
							44	9									
09	22860	X	20977	-0-	-1883	-0-	412	1	20520	2	Y	41	36	1			25
							45	9									
10	23622	X	21248	-0-	-2374	-0-	406	1	20818	2	Y	22	28	1			19
							24	9									
11	21990	X	19289	-0-	-2701	-0-	496	1	18768	2	Y	23	19	1			23
							25	9									
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	1182	1	21846	2	Y	23	38	1			8
							25	9									
*01	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1078	1	20807	2	Y	23	17	1			14
							25	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

08	7595	X	7131	-0-	-464	-0-	225	1	6906	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	244	1	7436	2	Y	-0-					-0-
10	7781	X	7180	-0-	-601	-0-	227	1	6953	2	Y	-0-					-0-
11	7530	X	7123	-0-	-407	-0-	225	1	6898	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7273	-0-	-663	-0-	225	1	7048	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	6326	-0-	-1610	-0-	198	1	6128	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

08	15438	X	9496	-0-	-5942	-0-	275	1	9162	2	Y	54	54	1			24
							59	9									
09	14940	X	9885	-0-	-5055	-0-	286	1	9544	2	Y	50	28	1			46
							55	9									
10	14663	X	9981	-0-	-4682	-0-	289	1	9636	2	Y	51	64	1			33
							56	9									
11	14190	X	9878	-0-	-4312	-0-	287	1	9576	2	Y	14	34	1			13
							15	9									
12	14663	X	8490	-0-	-6173	-0-	247	1	8228	2	Y	14	15	1			12
							15	9									
*01	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	304	1	10123	2	Y	10	17	1			5
							11	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	224	1	6887	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	200	1	6080	2	Y	-0-					-0-
10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	240	1	7361	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	5618	-0-	-1192	-0-	177	1	5441	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	4869	-0-	-2168	-0-	151	1	4718	2	Y	-0-					-0-
*01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	220	1	6835	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

08	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	250	1	12510	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	227	1	11309	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	235	1	12023	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
11	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	347	1	13134	2	Y	32	13	1			28
							35	9									
12	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	869	1	16059	2	Y	32	49	1			11
							35	9									
*01	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	702	1	13548	2	Y	32	24	1			19
							35	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	8186	-0-	-29	-0-	258	1	7924	2	Y	4					7
							4	9									
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	269	1	8190	2	Y	5					12
							6	9									
10	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	271	1	8289	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
11	8850	X	8416	-0-	-434	-0-	266	1	8150	2	Y	-0-					3
*12	9145	X	8464	-0-	-681	-0-	262	1	8202	2	Y	-0-	1	1			2
01	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	248	1	7689	2	Y	-0-	2	1			-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

08	4402	X	3796	-0-	-606	-0-	120	1	3676	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3615	-0-	-645	-0-	115	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	103	1	3144	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	2535	-0-	-1455	-0-	80	1	2455	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2601	-0-	-1367	-0-	81	1	2520	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2081	-0-	-1701	-0-	65	1	2016	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

08	10478	X	9366	-0-	-1112	-0-	182	1	9126	2	Y	53	46	1			27
							58	9									
09	10140	X	9758	-0-	-382	-0-	191	1	9509	2	Y	53	47	1			33
							58	9									
10	10478	X	7614	-0-	-2864	-0-	145	1	7411	2	Y	53	47	1			39
							58	9									
11	9570	X	7090	-0-	-2480	-0-	181	1	6844	2	Y	59	43	1			55
							65	9									
12	10075	X	10002	-0-	-73	-0-	510	1	9427	2	Y	59	93	1			21
							65	9									
01	10075	X	9058	-0-	-1017	-0-	443	1	8552	2	Y	57	43	1			35
							63	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1324	-0-	1324	15801	19	1	1284	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
09	16954	X	1153	-0-	-15801	-0-	17	1	1117	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	Y	16	17	1			7
							18	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	Y	20	16	1			11
							22	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	18	1	1263	2	Y	19	24	1			6
							21	9									
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-	6	1			-0-

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	30	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	30	1	1010	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	483	-0-	-509	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	30	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

08	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	92	1	4606	2	Y	-0-					-0-
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	102	1	5081	2	Y	-0-					-0-
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	119	1	6075	2	Y	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	144	1	5451	2	Y	-0-					-0-
12	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	361	1	6668	2	Y	-0-					-0-
*01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	314	1	6069	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	28	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	929	-0-	-61	-0-	18	1	911	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	765	-0-	-320	-0-	15	1	750	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	475	-0-	-635	-0-	12	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	80	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

08	6200	X	3076	-0-	-3124	-0-	83	1	2762	2	Y	210	207	1			93
							231	9									
09	4920	X	3451	-0-	-1469	-0-	94	1	3149	2	Y	189	106	1			176
							208	9									
10	5084	X	4843	-0-	-241	-0-	138	1	4597	2	Y	98	186	1			88
							108	9									
11	4920	X	3145	-0-	-1775	-0-	90	1	2991	2	Y	58	95	1			51
							64	9									
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	164	1	5471	2	Y	66	64	1			53
							73	9									
01	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	132	1	4392	2	Y	51	83	1			21
							56	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8587	X	6145	-0-	-2442	-0-	194	1	5951	2	Y	-0-					-0-
09	8070	X	5810	-0-	-2260	-0-	185	1	5625	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6735	-0-	-674	-0-	213	1	6522	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	7054	-0-	-116	-0-	223	1	6831	2	Y	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	199	1	6224	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	6076	-0-	-651	-0-	190	1	5886	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

08	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	190	1	2964	3	N	70					234
							77	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	171	1	3448	3	N	-0-					234
10	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	187	1	3078	3	N	1	189	1			46
							1	9									
11	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	169	1	2507	3	N	65	2	8			109
							72	9									
12	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	180	1	2916	3	N	-0-					109
01	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	113	1	1680	3	N	-0-					109

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	807	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	1030	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	953	2	Y	13					17
							14	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1092	2	Y	16	16	1			17
							18	9									
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	2	Y	19	17	1			19
							21	9									
*01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	Y	21	31	1			9
							23	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	266	2	Y	3					5
							3	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	269	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*12	310	N	272	-0-	-38	-0-	11	1	257	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	30	21	1			13
							33	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	541	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	600	N	406	-0-	-194	-0-	16	1	383	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	10					12
							11	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	615	2	Y	13	17	1			6
							14	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

08	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	53	1	1220	2	Y	15	18	1			6
							17	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	55	1	1285	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
10	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	49	1	1084	2	Y	15					20
							17	9									
11	1260	N	766	-0-	-494	-0-	32	1	723	2	Y	10	18	1			12
							11	9									
*12	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	42	1	996	2	Y	17	12	1			17
							19	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	23	30	1			10
							25	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

08	620	N	377	-0-	-243	-0-	326	2	51	9	Y	46	69	1			72
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	201	2	13	9	Y	12	82	1			2
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					2
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	534	1	416	2	Y	1					3
							1	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	450	1	554	2	Y	-0-					3
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	449	1	542	2	Y	-0-					3

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-	32	1			12
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-	10	1			2
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					2
11	240	N	51	-0-	-189	-0-	28	1	22	2	Y	1					3
							1	9									
12	186	N	36	-0-	-150	-0-	6	1	8	2	Y	20					23
							22	9									
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	2	Y	-0-					23

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	377	2	89	9	Y	81	86	1			114
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	Y	23	93	1			44
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2					46
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	510	1	397	2	Y	4					50
							4	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	789	1	973	2	Y	42					92
							46	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	662	1	800	2	Y	-0-					92

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-	2	1			1
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10011	2	6	9	N	5					25
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9232	2	11	9	N	10					35
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					35
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					35
*12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	5					40
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	-0-					35
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					35
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					35
11	630	N	587	-0-	-43	-0-	17	1	570	2	Y	-0-					35
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	18	1	567	2	Y	-0-					35
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	24	1	701	2	Y	-0-					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	26	1	751	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
09	1050	N	955	-0-	-95	-0-	38	1	902	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	40	1	945	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	867	3	Y	15	15	1			9
							17	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	25	1	694	3	Y	16	16	1			9
							18	9									

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

08	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	87	1	2589	3	Y	30	30	1			20
							33	9									
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	112	1	2668	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
10	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	101	1	2378	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	89	1	2795	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
*01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	97	1	2717	3	Y	38	38	1			21
							42	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	301	-0-	-269	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	348	-0-	-148	-0-	12	1	336	3	Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	85	1	2619	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	106	1	2499	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	107	1	2524	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	81	1	2591	3	Y	33	33	1			20
							36	9									
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	86	1	2653	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
01	2728	X	1666	-0-	-1062	-0-	55	1	1571	3	Y	36	36	1			20
							40	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1066	-0-	-422	-0-	34	1	1000	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	1710	X	1250	-0-	-460	-0-	49	1	1167	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	91	1	2181	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	81	1	2632	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1722	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
01	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	45	1	1285	3	Y	36	36	1			20
							40	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3641	-0-	-606	-0-	3621	2	20	9	Y	18	17	1			21
09	4110	X	3398	-0-	-712	-0-	3381	2	17	9	Y	15	17	1			19
10	4247	X	3287	-0-	-960	-0-	3266	2	21	9	Y	19	17	1			21
11	3780	X	2993	-0-	-787	-0-	2963	2	30	9	Y	27	31	1			17
*12	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	2858	2	24	9	Y	22	18	1			21
01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2871	2	58	9	Y	53	37	1			37

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					2
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	48	1	1452	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	58	1	1385	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	44	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	43	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	3	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1778	-0-	-361	-0-	1746	2	32	9	Y	29	27	1			33
09	1890	N	1223	-0-	-667	-0-	1198	2	25	9	Y	23	26	1			30
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1615	2	33	9	Y	30	27	1			33
11	1710	N	363	-0-	-1347	-0-	317	2	46	9	Y	42	49	1			26
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	2	39	9	Y	35	28	1			33
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1707	2	91	9	Y	83	58	1			58

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	71	1	2233	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1938	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	75	1	1786	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	65	1	2000	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	650	-0-	-280	-0-	647	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	3000	N	3544	-0-	544	544	3540	2	4	9	Y	4	5	1			2
*12	3100	N	3285	-0-	185	729	3281	2	4	9	Y	4	3	1			3
*01	3100	N	2820	-0-	-280	449	2810	2	10	9	Y	9	6	1			6

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	101	1	3069	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	3210	X	3093	-0-	-117	-0-	124	1	2933	3	Y	33	31	1			21
							36	9									
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	136	1	3211	3	Y	37	37	1			21
							41	9									
11	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	95	1	2977	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
12	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	78	1	2418	3	Y	37	37	1			21
							41	9									
01	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	98	1	2759	3	Y	37	37	1			21
							41	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	233	-0-	-15	-0-	5	1	132	3	Y	87	87	1			56
							96	9									
09	300	X	138	-0-	-162	-0-	1	1	32	3	Y	95	90	1			61
							105	9									
10	310	X	285	-0-	-25	-0-	7	1	159	3	Y	108	108	1			61
							119	9									
11	300	X	228	-0-	-72	-0-	3	1	117	3	Y	98	98	1			61
							108	9									
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	109	109	1			61
							120	9									
01	279	X	268	-0-	-11	-0-	5	1	145	3	Y	107	107	1			61
							118	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	34	1	1089	3	Y	15	15	1			10
							17	9									
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-	42	1	998	3	Y	17	16	1			11
							19	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1382	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	43	1	1369	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1093	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
01	1457	N	1050	-0-	-407	-0-	35	1	994	3	Y	19	19	1			11
							21	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 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
08	3100	N	3115	-0-	15	550	3106	2	9	9	Y	8	7	1			9
09	2811	N	2261	-0-	-550	-0-	2254	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2050	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11	13	1			7
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2150	2	10	9	Y	9	7	1			9
*01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	16	1			15

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	62	1	1904	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	76	1	1825	3	Y	31	30	1			20
							34	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1875	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
11	1890	N	1822	-0-	-68	-0-	55	1	1732	3	Y	32	32	1			20
							35	9									
12	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	58	1	1796	3	Y	36	36	1			20
							40	9									
01	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	60	1	1711	3	Y	36	36	1			20
							40	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	100	1	3078	3	Y	44	44	1			29
							48	9									
09	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	121	1	2881	3	Y	48	46	1			31
							53	9									
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	133	1	3137	3	Y	55	55	1			31
							61	9									
11	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	91	1	2878	3	Y	50	50	1			31
							55	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3135	3	Y	56	56	1			31
							62	9									
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	114	1	3190	3	Y	55	55	1			31
							61	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	78	1	2519	3	Y	20	20	1			13
							22	9									
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2802	3	Y	21	20	1			14
							23	9									
10	3100	N	3586	-0-	486	486	145	1	3413	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
11	2522	N	2036	-0-	-486	-0-	61	1	1951	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
12	3100	N	3504	-0-	404	404	110	1	3366	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
*01	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	103	1	2885	3	Y	25	25	1			14
							28	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2414	2	15	9	Y	14	13	1			17
09	2430	N	2238	-0-	-192	-0-	2226	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2206	2	17	9	Y	15	14	1			16
11	2340	N	2058	-0-	-282	-0-	2035	2	23	9	Y	21	24	1			13
*12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2342	2	19	9	Y	17	14	1			16
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2256	2	47	9	Y	43	30	1			29

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

08	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	89	1	2785	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	112	1	2650	3	Y	25	25	1			14
							28	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	81	1	2553	3	Y	23	23	1			14
							25	9									
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	26	26	1			14
							29	9									
*01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	88	1	2500	3	Y	25	25	1			14
							28	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	Y	17	15	1			19
09	2040	X	1381	-0-	-659	-0-	1367	2	14	9	Y	13	15	1			17
10	2914	X	603	-0-	-2311	-0-	585	2	18	9	Y	16	15	1			18
11	2820	X	505	-0-	-2315	-0-	479	2	26	9	Y	24	27	1			15
*12	2914	X	136	-0-	-2778	-0-	115	2	21	9	Y	19	16	1			18
*01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2740	2	53	9	Y	48	33	1			33

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	Y	8	7	1			9
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2920	2	7	9	Y	6	7	1			8
10	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7	1			8
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1452	2	12	9	Y	11	12	1			7
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	7	1			8
*01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	15	1			15

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	2	13	9	Y	12	11	1			13
09	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	1813	2	11	9	Y	10	11	1			12
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2469	2	13	9	Y	12	11	1			13
11	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	1615	2	18	9	Y	16	19	1			10
*12	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1380	2	15	9	Y	14	11	1			13
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1812	2	36	9	Y	33	23	1			23

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2387	2	9	9	Y	8	8	1			10
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2309	2	8	9	Y	7	8	1			9
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	Y	10	9	1			10
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	Y	13	15	1			8
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2604	2	12	9	Y	11	9	1			10
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	Y	26	18	1			18

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	45	1	1342	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
10	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	40	1	944	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
11	1230	N	617	-0-	-613	-0-	18	1	573	3	Y	24	24	1			15
							26	9									
12	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	34	1	1046	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1332	3	Y	27	27	1			15
							30	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	101	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	279	N	67	-0-	-212	-0-	2	1	55	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
11	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	28	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	9	9	1			5
							10	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	614	-0-	-1401	-0-	17	1	532	3	Y	59	59	1			38
							65	9									
09	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1493	3	Y	64	61	1			41
							70	9									
10	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	57	1	1364	3	Y	73	73	1			41
							80	9									
11	1710	X	1396	-0-	-314	-0-	40	1	1282	3	Y	67	67	1			41
							74	9									
12	1674	X	1383	-0-	-291	-0-	41	1	1261	3	Y	74	74	1			41
							81	9									
01	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	37	1	1069	3	Y	73	73	1			41
							80	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	122	1	3655	3	Y	27	27	1			18
							30	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	153	1	3638	3	Y	29	28	1			19
							32	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	156	1	3679	3	Y	34	34	1			19
							37	9									
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	108	1	3409	3	Y	31	31	1			19
							34	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	110	1	3351	3	Y	34	34	1			19
							37	9									
*01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	116	1	3297	3	Y	34	34	1			19
							37	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3584	2	36	9	Y	33	30	1			38
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3538	2	29	9	Y	26	30	1			34
10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3678	2	37	9	Y	34	31	1			37
11	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3397	2	53	9	Y	48	55	1			30
*12	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2951	2	43	9	Y	39	32	1			37
01	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	2603	2	106	9	Y	96	67	1			66

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	915	-0-	-108	-0-	28	1	875	3	Y	11	11	1			7
							12	9									
09	990	X	822	-0-	-168	-0-	32	1	776	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
10	1023	X	856	-0-	-167	-0-	34	1	807	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
11	990	X	701	-0-	-289	-0-	21	1	666	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
12	1023	X	621	-0-	-402	-0-	19	1	587	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
01	930	X	595	-0-	-335	-0-	20	1	560	3	Y	14	14	1			8
							15	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2336	-0-	-671	-0-	71	1	2224	3	Y	37	37	1			24
							41	9									
09	2850	X	2335	-0-	-515	-0-	93	1	2197	3	Y	41	39	1			26
							45	9									
10	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	96	1	2244	3	Y	46	46	1			26
							51	9									
11	2850	X	2736	-0-	-114	-0-	82	1	2608	3	Y	42	42	1			26
							46	9									
12	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	78	1	2396	3	Y	47	47	1			26
							52	9									
01	2418	X	2317	-0-	-101	-0-	77	1	2189	3	Y	46	46	1			26
							51	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	133	1	3931	3	Y	42	42	1			27
							46	9									
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	143	1	3407	3	Y	45	43	1			29
							50	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	141	1	3326	3	Y	52	52	1			29
							57	9									
11	3630	X	3529	-0-	-101	-0-	107	1	3370	3	Y	47	47	1			29
							52	9									
12	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	99	1	3022	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
01	3751	X	3114	-0-	-637	-0-	105	1	2952	3	Y	52	52	1			29
							57	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	56	56	1			36
							62	9									
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	19	3	Y	60	57	1			39
							66	9									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	38	3	Y	69	69	1			39
							76	9									
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	9	3	69	9	Y	63	63	1			39
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	70	70	1			39
							77	9									
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	69	69	1			39
							76	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2808	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
09	3000	N	3066	-0-	66	66	123	1	2906	3	Y	34	33	1			22
							37	9									
10	3013	N	2947	-0-	-66	-0-	119	1	2785	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
11	2850	N	2723	-0-	-127	-0-	82	1	2601	3	Y	36	36	1			22
							40	9									
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	97	1	2975	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
01	3100	X	1724	-0-	-1376	-0-	56	1	1625	3	Y	39	39	1			22
							43	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	109	1	3300	3	Y	31	31	1			20
							34	9									
09	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3080	3	Y	34	32	1			22
							37	9									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	144	1	3395	3	Y	38	38	1			22
							42	9									
11	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	95	1	3001	3	Y	35	35	1			22
							39	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	105	1	3208	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
01	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	104	1	2931	3	Y	38	38	1			22
							42	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	63	1	1915	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	84	1	2000	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	57	1	1790	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
12	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	62	1	1896	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	2139	N	1867	-0-	-272	-0-	62	1	1771	3	Y	31	31	1			18
							34	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		371	-0-	371	371	346	2	25	9	Y	23					23
11	T. A.		119	-0-	119	490	73	2	46	9	Y	42	39	1			26
12	T. A.		156	-0-	156	646	117	2	39	9	Y	35	28	1			33
01	T. A.		119	-0-	119	765	63	2	56	9	Y	51	48	1			36

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	30	30	1			19
							33	9									
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	6	1	139	3	Y	33	31	1			21
							36	9									
10	310	N	188	-0-	-122	-0-	6	1	141	3	Y	37	37	1			21
							41	9									
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	4	1	121	3	Y	34	34	1			21
							37	9									
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	1	1	35	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
01	186	N	109	-0-	-77	-0-	2	1	66	3	Y	37	37	1			21
							41	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	3	N	-0-					-0-
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
11	780	X	273	-0-	-507	-0-	8	1	265	3	N	-0-					-0-
12	806	X	562	-0-	-244	-0-	18	1	544	3	N	-0-					-0-
01	806	X	416	-0-	-390	-0-	14	1	402	3	N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1966	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1800	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	61	1	1897	3	Y	11	11	1			6
							12	9									
*01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	3	Y	11	11	1			6
							12	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	38	1	1135	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	3	Y	20	19	1			13
							22	9									
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	46	1	1082	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	21	21	1			13
							23	9									
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	38	1	1187	3	Y	23	23	1			13
							25	9									
01	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	35	1	1004	3	Y	23	23	1			13
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	734	-0-	-909	-0-	21	1	694	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
09	1380	N	828	-0-	-552	-0-	33	1	774	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
10	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	41	1	979	3	Y	21	21	1			12
							23	9									
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	26	1	812	3	Y	19	19	1			12
							21	9									
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	17	1	537	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
01	1054	N	452	-0-	-602	-0-	15	1	414	3	Y	21	21	1			12
							23	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1534	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
09	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	58	1	1383	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
10	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	51	1	1225	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
11	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	35	1	1100	3	Y	25	25	1			15
							28	9									
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	45	1	1379	3	Y	28	28	1			15
							31	9									
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	52	1	1483	3	Y	27	27	1			15
							30	9									

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2943	-0-	2943	2943	2896	2	47	9	Y	43	39	1			49
09	T. A.		1434	-0-	1434	4377	1398	2	36	9	Y	33	39	1			43
10	T. A.		3153	-0-	3153	7530	3103	2	50	9	Y	45	40	1			48
11	T. A.		1439	-0-	1439	8969	1439	2			Y	-0-	48	1			-0-
12	10658	X	1689	-0-	-8969	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	39	1	1214	3	Y	25	25	1			16
							28	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	28	26	1			18
							31	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	3	Y	31	31	1			18
							34	9									
11	1230	N	834	-0-	-396	-0-	24	1	779	3	Y	28	28	1			18
							31	9									
12	1240	N	352	-0-	-888	-0-	10	1	307	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
01	1240	N	173	-0-	-1067	-0-	5	1	134	3	Y	31	31	1			18
							34	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	146	1	4478	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	169	1	4038	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	143	1	4539	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	137	1	4181	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	5425	X	3847	-0-	-1578	-0-	131	1	3713	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	133	1	4055	3	Y	55	55	1			35
							61	9									
09	4500	X	3939	-0-	-561	-0-	156	1	3718	3	Y	59	56	1			38
							65	9									
10	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	181	1	4269	3	Y	68	68	1			38
							75	9									
11	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	121	1	3799	3	Y	61	61	1			38
							67	9									
12	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	126	1	3845	3	Y	69	69	1			38
							76	9									
01	4526	X	3438	-0-	-1088	-0-	114	1	3250	3	Y	67	67	1			38
							74	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	3286	3	Y	26	26	1			17
							29	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2904	3	Y	28	27	1			18
							31	9									
10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	160	1	3763	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	105	1	3293	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	110	1	3353	3	Y	32	32	1			18
							35	9									
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	110	1	3095	3	Y	32	32	1			18
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

08	24583	X	22721	-0-	-1862	-0-	724	1	21997	3	Y	-0-					-0-
09	23790	X	21650	-0-	-2140	-0-	874	1	20776	3	Y	-0-					-0-
10	23653	X	22121	-0-	-1532	-0-	899	1	21222	3	Y	-0-					-0-
11	22620	X	20488	-0-	-2132	-0-	630	1	19858	3	Y	-0-					-0-
12	22723	X	21221	-0-	-1502	-0-	671	1	20550	3	Y	-0-					-0-
01	22723	X	20343	-0-	-2380	-0-	696	1	19647	3	Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					107
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	Y	3					110
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					112
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	929	2	11	9	Y	10					122
12	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856	2			Y	-0-					122
*01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					122

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

08	16557	X	4820	-0-	-11737	-0-	133	1	4646	2	Y	37	20	1					17
							41	9											
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	112	1	4060	2	Y	76	62	1					31
							84	9											
10	5301	X	4111	-0-	-1190	-0-	106	1	3921	2	Y	76	75	1					32
							84	9											
11	5130	X	4033	-0-	-1097	-0-	111	1	3835	2	Y	79	72	1					39
							87	9											
12	5301	X	4231	-0-	-1070	-0-	114	1	4026	2	Y	83	91	1					31
							91	9											
01	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	111	1	3844	2	Y	82	75	1					38
							90	9											

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2322	-0-	-1336	-0-	65	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1848	-0-	-1032	-0-	50	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	1698	-0-	-1185	-0-	45	1	1653	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	57	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	81	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	85	1	2933	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	67	1	2344	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	1897	-0-	-1253	-0-	51	1	1846	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2057	-0-	-1198	-0-	54	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2078	-0-	-1072	-0-	58	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1991	-0-	-1233	-0-	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1988	-0-	-430	-0-	56	1	1932	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	43	1	1515	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1142	-0-	-508	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	37	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	35	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	43	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	73	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	66	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	63	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	77	1	2666	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-					-0-
*01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		211	-0-	211	211	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		153	-0-	153	364	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		128	-0-	128	492	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	715	X	223	-0-	-492	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3430	-0-	-1034	-0-	96	1	3334	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	2818	-0-	-1502	-0-	76	1	2742	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	75	1	2789	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	2723	-0-	-997	-0-	76	1	2647	2	Y	-0-			-0-
12	3689	X	2672	-0-	-1017	-0-	74	1	2598	2	Y	-0-			-0-
01	3441	X	2738	-0-	-703	-0-	77	1	2661	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	-0-			-0-
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	48	1	1671	2	Y	-0-			-0-
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	55	1	1921	2	Y	-0-			-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2817	N	2714	-0-	-103	-0-	76	1	2638	2	Y	-0-			-0-
09	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	-0-			-0-
*10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	53	1	1945	2	Y	-0-			-0-
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-			-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	86	1	3023	2	Y	-0-			-0-
*01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	85	1	2936	2	Y	-0-			-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2733	N	1681	-0-	-1052	-0-	47	1	1634	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	40	1	1440	2	Y	-0-			-0-
10	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	41	1	1527	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	35	1	1242	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1128	-0-	-453	-0-	32	1	1096	2	Y	-0-			-0-

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1823	-0-	-1277	1368	51	1	1772	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1812	-0-	-1188	180	49	1	1763	2	Y	-0-			-0-
10	2090	N	1910	-0-	-180	-0-	50	1	1860	2	Y	-0-			-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1727	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	51	1	1787	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	50	1	1739	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4429	X	1857	-0-	-2572	-0-	52	1	1805	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1621	-0-	-599	-0-	44	1	1577	2	Y	-0-			-0-
10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	63	1	2327	2	Y	-0-			-0-
11	1890	X	1718	-0-	-172	-0-	48	1	1670	2	Y	-0-			-0-
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	54	1	1916	2	Y	-0-			-0-
01	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	53	1	1845	2	Y	-0-			-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19	N	3	-0-	-16	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-			-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	Y	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	28	1	964	2	Y	-0-			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	-0-			-0-
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	26	1	885	2	Y	-0-			-0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-			-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	29	1	1048	2	Y	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	Y	-0-			-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-			-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	39	1	1381	2	Y	-0-			-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-			-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	34	1	1199	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	42	1	1521	2	Y	-0-			-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-			-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	82	1	2888	2	Y	-0-			-0-
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1688	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	72	1	2518	2	Y	-0-			-0-
09	2430	X	2346	-0-	-84	-0-	63	1	2283	2	Y	-0-			-0-
10	2511	X	1161	-0-	-1350	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-			-0-
11	2520	X	1505	-0-	-1015	-0-	42	1	1463	2	Y	-0-			-0-
12	2604	X	1555	-0-	-1049	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	1828	-0-	-776	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	94	1	3272	2	Y	144	96	1			66
							158	9									
09	2820	X	1644	-0-	-1176	-0-	40	1	1437	2	Y	152	156	1			62
							167	9									
10	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	53	1	1978	2	Y	150	149	1			63
							165	9									
11	3210	X	1142	-0-	-2068	-0-	30	1	1027	2	Y	77	102	1			38
							85	9									
12	3317	X	2000	-0-	-1317	-0-	50	1	1766	2	Y	167	142	1			63
							184	9									
01	3317	X	1946	-0-	-1371	-0-	50	1	1717	2	Y	163	150	1			76
							179	9									

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	64	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	58	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	48	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	54	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1604	-0-	-349	-0-	45	1	1559	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2198	-0-	-344	-0-	61	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1775	-0-	-565	-0-	48	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	57	1	2122	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	54	1	1876	2	Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	58	1	2038	2	Y	-0-					-0-
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	61	1	2112	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	131	-0-	-241	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		311	-0-	311	311	9	1	302	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		227	-0-	227	538	6	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		216	-0-	216	754	6	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	878	X	124	-0-	-754	-0-	3	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	48	1	1689	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	46	1	1660	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	46	1	1693	2	Y	-0-			-0-
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	44	1	1542	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1366	-0-	-401	-0-	38	1	1328	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

08	2914	N	2686	-0-	-228	-0-	75	1	2611	2	Y	-0-			-0-
09	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	60	1	2160	2	Y	-0-			-0-
10	2914	N	2395	-0-	-519	-0-	63	1	2332	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3089	-0-	89	89	87	1	3002	2	Y	-0-			-0-
12	2474	N	2385	-0-	-89	-0-	66	1	2319	2	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1828	-0-	-559	-0-	51	1	1777	2	Y	-0-			-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	2	Y	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	35	1	1253	2	Y	-0-			-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	38	1	1395	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-			-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	42	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	41	1	1400	2	Y	-0-			-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	12	1	431	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	8	1	303	2	Y	46	47	1			19
							51	9									
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	10	1	366	2	Y	45	45	1			19
							50	9									
11	480	N	216	-0-	-264	-0-	5	1	159	2	Y	47	43	1			23
							52	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	Y	51	55	1			19
							56	9									
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	8	1	278	2	Y	49	45	1			23
							54	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1696	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

08	1178	N	843	-0-	-335	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	51	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1189	-0-	-733	-0-	33	1	1156	2	Y	-0-					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

08	713	N	694	-0-	-19	-0-	19	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	19	1	642	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

08	3100	N	2579	-0-	-521	2092	107	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2753	-0-	-247	1845	113	1	2640	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2383	-0-	-717	1128	104	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	2600	N	1472	-0-	-1128	-0-	63	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*12	2294	N	1727	-0-	-567	-0-	69	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	74	1	1706	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1874	-0-	-1226	941	52	1	1822	2	Y	-0-					-0-
09	2710	N	1769	-0-	-941	-0-	48	1	1721	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	41	1	1507	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	50	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	46	1	1632	2	Y	-0-					-0-
*01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	81	1	2824	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2006	-0-	-784	-0-	54	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	1795	-0-	-1398	-0-	47	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2878	-0-	-212	-0-	81	1	2797	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	74	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	75	1	2583	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

08	2294	N	1696	-0-	-598	-0-	47	1	1649	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	42	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	44	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	47	1	1615	2	Y	-0-					-0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	27	1	933	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	26	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	Y	-0-					-0-
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	37	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	38	1	1407	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	34	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	736	-0-	-690	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	532	-0-	-212	-0-	15	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	348	-0-	-402	-0-	9	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	22	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	345	-0-	-492	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2173	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3122	-0-	22	22	136	1	2986	2	Y	-0-					-0-
11	2156	N	2134	-0-	-22	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	68	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*01	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	95	1	2208	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	61	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2177	-0-	-103	-0-	59	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	58	1	2139	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	914	-0-	-1186	-0-	26	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1579	-0-	-684	-0-	44	1	1535	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	46	1	1590	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	64	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*12	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	54	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1109	-0-	-534	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	166 107	1 9	3838	2	Y	97	71	1			30
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	155 108	1 9	3611	2	Y	98	94	1			34
10	4557	X	2277	-0-	-2280	-0-	95 113	1 9	2069	2	Y	103	120	1			17
11	4410	X	1934	-0-	-2476	-0-	78 106	1 9	1750	2	Y	96	95	1			18
*12	4557	X	2171	-0-	-2386	-0-	82 111	1 9	1978	2	Y	101	96	1			23
01	4123	X	1298	-0-	-2825	-0-	49 105	1 9	1144	2	Y	95	92	1			26

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3112	-0-	12	12	87	1	3025	2	Y	-0-			-0-
09	2677	N	2665	-0-	-12	-0-	72	1	2593	2	Y	-0-			-0-
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	-0-			-0-
11	468	X	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-			-0-
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	60	1	2105	2	Y	-0-			-0-
*01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	71	1	2435	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

08	4328	X	1747	-0-	-2581	-0-	49	1	1698	2	Y	-0-			-0-
09	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	61	1	2197	2	Y	-0-			-0-
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	62	1	2297	2	Y	-0-			-0-
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	Y	-0-			-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	71	1	2503	2	Y	-0-			-0-
*01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	72	1	2499	2	Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	15	1	549	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	14	1	527	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	14	1	501	2	Y	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	Y	-0-			-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

08	11908	X	3582	-0-	-8326	-0-	144	1	3438	2	Y	-0-			-0-
09	5430	X	3222	-0-	-2208	-0-	133	1	3089	2	Y	-0-			-0-
10	5611	X	2889	-0-	-2722	-0-	120	1	2769	2	Y	-0-			-0-
11	4710	X	2652	-0-	-2058	-0-	118	1	2534	2	Y	-0-			-0-
12	3968	X	2695	-0-	-1273	-0-	127	1	2568	2	Y	-0-			-0-
01	3596	X	1914	-0-	-1682	-0-	79	1	1835	2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

08	558	N	133	-0-	-425	-0-	4	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	88	-0-	-212	-0-	2	1	86	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

08	3100	N	1713	-0-	-1387	2277	71	1	1642	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1173	-0-	-1827	450	48	1	1125	2	Y	-0-			-0-
10	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-			-0-
*12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	74	1	1763	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	300	-0-	-1312	-0-	12	1	288	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1359	2	Y	-0-			-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1495	2	Y	-0-			-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 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
08	3100	N	2179	-0-	-921	1875	91	1	2088	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2146	-0-	-854	1021	88	1	2058	2	Y	-0-			-0-
10	2984	N	1963	-0-	-1021	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	75	1	1686	2	Y	-0-			-0-
*12	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	84	1	2014	2	Y	-0-			-0-
01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	72	1	1667	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

08	4030	X	2957	-0-	-1073	-0-	82	1	2875	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2729	-0-	-721	-0-	73	1	2656	2	Y	-0-			-0-
10	3379	X	2816	-0-	-563	-0-	74	1	2742	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	2855	-0-	-355	-0-	80	1	2775	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	80	1	2813	2	Y	-0-			-0-
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	75	1	2588	2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	29	1	1004	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	979	-0-	-131	-0-	26	1	953	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	31	1	1141	2	Y	-0-			-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1094	2	Y	-0-			-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-			-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

08	2277	N	1994	-0-	-283	-0-	56	1	1938	2	Y	-0-			-0-
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1675	2	Y	-0-			-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1655	-0-	-235	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	47	1	1654	2	Y	-0-			-0-
01	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	42	1	1461	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

08	2117	N	1481	-0-	-636	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	38	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	38	1	1319	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	28	1	979	2	Y	-0-			-0-
*01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2040	N	1543	-0-	-497	-0-	43	1	1500	2	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	1545	2	Y	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	47	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2029	N	2017	-0-	-12	-0-	56	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1780	2	Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	58	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	55	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	54	1	1881	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	28	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	20	1	684	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7705	X	3114	-0-	-4591	-0-	129	1	2985	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2235	-0-	-675	-0-	92	1	2143	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	87	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2078	-0-	-922	-0-	89	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	X	1712	-0-	-1388	-0-	69	1	1643	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1564	-0-	-1536	-0-	65	1	1499	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	68	1	2362	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	57	1	2045	2	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	57	1	2109	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1977	-0-	-363	-0-	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1238	-0-	-932	-0-	35	1	1203	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2044	-0-	-1056	1420	82	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1999	-0-	-1001	419	82	1	1917	2	Y	-0-					-0-
10	2390	N	1971	-0-	-419	-0-	82	1	1889	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1768	-0-	-212	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	90	1	1826	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	670	N	252	-0-	-418	-0-	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	21	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1863	N	1592	-0-	-271	-0-	44	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	46	1	1646	2	Y	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	49	1	1812	2	Y	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	55	1	1905	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1320	-0-	-416	-0-	36	1	1284	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	37	1	1276	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	379	-0-	-1202	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	79	1	1904	2	Y	-0-					-0-
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	88	1	2050	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		206	-0-	206	206	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		176	-0-	176	382	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		159	-0-	159	541	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	887	X	346	-0-	-541	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	27	1	946	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	26	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
*12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	23	1	791	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	X	-0-	-0-	-284	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	75	1	1740	2	Y	-0-					-0-
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	76	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	91	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	80	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	78	1	2903	2	Y	-0-					-0-
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	78	1	2747	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	77	1	2674	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	114	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	151	1	3506	2	Y	-0-					-0-
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2265	-0-	-495	-0-	97	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2246	-0-	-1102	-0-	90	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2155	-0-	-1193	-0-	89	1	2066	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		760	-0-	760	760	21	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		781	-0-	781	1541	21	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		651	-0-	651	2192	17	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	2334	X	142	-0-	-2192	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	T. A.		41	-0-	41	43	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	46	X	3	-0-	-43	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	709	2	Y	-0-					-0-
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	32	1	1119	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 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
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1034	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	828	-0-	-162	-0-	35	1	793	2	Y	-0-					-0-
*12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	40	1	965	2	Y	-0-					-0-
*01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	143	-0-	-127	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2219	-0-	-881	56	88	1	2099	2	Y	29	23	1			11
							32	9									
09	2114	N	2058	-0-	-56	-0-	84	1	1951	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1894	2	Y	37	34	1			13
							41	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	83	1	1796	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	30	34	1			8
							33	9									
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	73	1	1695	2	Y	29	33	1			4
							32	9									

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

08	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	133	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	127	1	2960	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	133	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2710	-0-	-380	-0-	116	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	129	1	3093	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

08	5548	X	2550	-0-	-2998	-0-	103	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2639	-0-	-121	-0-	109	1	2530	2	Y	-0-					-0-
10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	102	1	2363	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2326	-0-	-134	-0-	103	1	2223	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2488	-0-	-240	-0-	117	1	2371	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	82	1	1910	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

08	558	N	483	-0-	-75	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	359	-0-	-75	-0-	10	1	349	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

08	1488	N	967	-0-	-521	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	779	-0-	-631	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	774	-0-	-497	-0-	20	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	678	-0-	-252	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

08	527	N	478	-0-	-49	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	12	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4269	-0-	1169	1169	118	1	4151	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4007	-0-	907	2076	113	1	3894	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2061	-0-	-1039	1490	79	1	1896	2	Y	78	62	1			30
							86	9									
09	3000	N	1829	-0-	-1171	319	73	1	1692	2	Y	58	60	1			28
							64	9									
10	2264	N	1945	-0-	-319	-0-	76	1	1762	2	Y	97	91	1			34
							107	9									
11	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	80	1	1731	2	Y	63	63	1			34
							69	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	Y	81	94	1			21
							89	9									
01	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	69	1	1592	2	Y	79	89	1			11
							87	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2528	-0-	-572	4495	70	1	2458	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2105	-0-	-895	3600	57	1	2048	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2264	-0-	-836	2764	60	1	2204	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2119	-0-	-881	1883	59	1	2060	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2295	-0-	-805	1078	63	1	2232	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2365	-0-	-735	343	67	1	2298	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2511	-0-	-589	4583	70	1	2441	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2290	-0-	-710	3873	62	1	2228	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2203	-0-	-897	2976	58	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1629	-0-	-1371	1605	46	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1561	-0-	-1539	66	43	1	1518	2	Y	-0-					-0-
*01	2315	N	2249	-0-	-66	-0-	63	1	2186	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	58	-0-	-57	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	63	1	2196	2	Y	-0-					-0-
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	59	1	2151	2	Y	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	Y	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	79	1	2726	2	Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	80	1	2814	2	Y	-0-					-0-
*01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	81	1	2809	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	116	1	2680	2	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	101	1	2270	2	Y	-0-					-0-
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2475	2	Y	-0-					-0-
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	99	1	2305	2	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	49	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	51	1	1828	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	51	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	357	2	Y	52	53	1			24
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9 59	1 9	310	2	Y	54	56	1			22
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	7 61	1 9	256	2	Y	55	54	1			23
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9 63	1 9	324	2	Y	57	52	1			28
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	6 67	1 9	225	2	Y	61	66	1			23
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	5 63	1 9	165	2	Y	57	53	1			27

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	29	1	1012	2	Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	32	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1145	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

08	3100	N	1783	-0-	-1317	908	50	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	2983	N	2075	-0-	-908	-0-	56	1	2019	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	43	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3117	-0-	17	17	87	1	3030	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3247	-0-	247	264	87	1	3160	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3382	-0-	282	546	89	1	3293	2	Y	-0-					-0-
11	3675	X	3129	-0-	-546	-0-	88	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	81	1	2843	2	Y	-0-					-0-
*01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	72	1	2478	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

08	3100	N	1975	-0-	-1125	1254	55	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1928	-0-	-1072	182	52	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2180	N	1998	-0-	-182	-0-	53	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	53	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	52	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	55	1	1904	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1187	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	Y	15					20
							17	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	Y	21	18	1			23
							23	9									
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	Y	22	24	1			21
							24	9									
*01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	58	1	1337	2	Y	28	37	1			12
							31	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

08	2077	N	1591	-0-	-486	-0-	66	1	1525	2	Y	-0-					-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	110	1	2563	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	80	1	1745	2	Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*12	2759	N	2533	-0-	-226	-0-	101	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	94	1	2168	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

08	3100	N	2320	-0-	-780	2808	96	1	2224	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2334	-0-	-666	2142	96	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2360	-0-	-740	1402	103	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2361	-0-	-639	763	101	1	2260	2	Y	-0-					-0-
*12	3094	N	2331	-0-	-763	-0-	93	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	56	1	1298	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	60	1	1426	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1401	2	Y	-0-					-0-
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	64	1	1386	2	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

08	1603	N	1352	-0-	-251	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1342	-0-	-278	-0-	36	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	44	1	1523	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

08	3100	N	2311	-0-	-789	3528	93	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2209	-0-	-791	2737	91	1	2118	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2039	-0-	-1061	1676	84	1	1955	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2061	-0-	-939	737	92	1	1969	2	Y	-0-					-0-
12	2959	N	2222	-0-	-737	-0-	105	1	2117	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	79	1	1844	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

08	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	57	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	69	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	65	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	49	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

08	2852	X	2110	-0-	-742	-0-	56	1	1943	2	Y	101	103	1			46
							111	9									
09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	66	1	2385	2	Y	107	109	1			44
							118	9									
10	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	61	1	2250	2	Y	104	104	1			44
							114	9									
11	2400	X	2105	-0-	-295	-0-	56	1	1927	2	Y	111	101	1			54
							122	9									
12	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	64	1	2240	2	Y	118	128	1			44
							130	9									
01	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	58	1	1998	2	Y	113	104	1			53
							124	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	21	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	28	1	981	2	Y	-0-					-0-
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	975	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

08	8435	X	2699	-0-	-5736	-0-	102	1	2428	2	Y	154	123	1			60
							169	9									
09	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	89	1	2072	2	Y	116	120	1			56
							128	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	106	1	2458	2	Y	195	183	1			68
							215	9									
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	111	1	2386	2	Y	125	126	1			67
							138	9									
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	125	1	2533	2	Y	161	187	1			41
							177	9									
01	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	96	1	2221	2	Y	159	178	1			22
							175	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

08	3100	N	2244	-0-	-856	3379	90	1	2154	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2117	-0-	-883	2496	87	1	2030	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2009	-0-	-1091	1405	83	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2801	-0-	-199	1206	124	1	2677	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1948	-0-	-1152	54	92	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1504	-0-	-511	-0-	62	1	1442	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

08	3100	N	1795	-0-	-1305	948	50	1	1745	2	Y	-0-					-0-
09	2698	N	1750	-0-	-948	-0-	47	1	1703	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	47	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	48	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	50	1	1757	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	50	1	1724	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

08	1488	N	716	-0-	-772	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	773	-0-	-517	-0-	21	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	25	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	37	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	34	1	1170	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	34	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	39	1	1344	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	84	1	2005	2	Y	-0-			-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	87	1	2034	2	Y	-0-			-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	110	1	2558	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	84	1	1691	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	50	1	1156	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2864	-0-	-236	4600	115	1	2749	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3286	-0-	286	4886	135	1	3151	2	Y	-0-			-0-
10	8250	X	3364	-0-	-4886	-0-	139	1	3225	2	Y	-0-			-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	131	1	2823	2	Y	-0-			-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	112	1	2597	2	Y	-0-			-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1374	2	Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	36	1	1318	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	32	1	1197	2	Y	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	45	1	1563	2	Y	-0-			-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	42	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	41	1	1432	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1997	-0-	-1103	1090	80	1	1917	2	Y	-0-			-0-
09	2766	N	1676	-0-	-1090	-0-	69	1	1607	2	Y	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	Y	-0-			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	67	1	1564	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.		6	-0-	6	8	6	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-			-0-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2120	-0-	-980	3474	59	1	2061	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2227	-0-	-773	2701	60	1	2167	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2221	-0-	-879	1822	58	1	2163	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	1864	-0-	-1136	686	52	1	1812	2	Y	-0-			-0-
12	2838	N	2152	-0-	-686	-0-	59	1	2093	2	Y	-0-			-0-
01	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	58	1	1996	2	Y	-0-			-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2030	-0-	-1070	719	57	1	1973	2	Y	-0-			-0-
09	2645	N	1926	-0-	-719	-0-	52	1	1874	2	Y	-0-			-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	51	1	1884	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	52	1	1785	2	Y	-0-			-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-			-0-
*01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1949	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	49	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	896	-0-	-313	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58	1	1347	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2056	-0-	-1044	3108	83	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1821	-0-	-1179	1929	75	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1926	-0-	-1174	755	80	1	1846	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2005	-0-	-755	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	75	1	1747	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	40	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	42	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	45	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1543	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1850	-0-	-1250	536	52	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	2216	N	1680	-0-	-536	-0-	45	1	1635	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	47	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	48	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	46	1	1581	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	117	1	2782	2	Y	-0-					-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	117	1	2730	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2503	-0-	-411	-0-	104	1	2399	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2482	-0-	-338	-0-	110	1	2372	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2791	-0-	-123	-0-	131	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	94	1	2174	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	32	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	29	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	33	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	32	1	1115	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	79	1	1771	2	Y	-0-					-0-
*12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	89	1	2130	2	Y	-0-					-0-
*01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	43	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	49	1	1684	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1434	-0-	-1666	85	60	1	1374	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1251	-0-	-459	-0-	52	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	61	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	63	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2354	-0-	-746	1861	97	1	2226	2	Y	28	31	1			11
							31	9									
09	3000	N	2770	-0-	-230	1631	112	1	2616	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
10	3100	N	2955	-0-	-145	1486	127	1	2786	2	Y	38					49
							42	9									
11	3000	N	2240	-0-	-760	726	94	1	2114	2	Y	29	44	1			34
							32	9									
*12	2909	N	2183	-0-	-726	-0-	86	1	2058	2	Y	35	35	1			34
							39	9									
01	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	84	1	1944	2	Y	42	58	1			18
							46	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	791	-0-	-480	-0-	22	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	920	-0-	-220	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	954	-0-	-69	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	29	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	36	1	1233	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2533	N	1724	-0-	-809	-0-	48	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1461	-0-	-249	-0-	39	1	1422	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	43	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	40	1	1445	2	Y	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	39	1	1437	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	34	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	36	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	43	1	1481	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1969	-0-	-1131	2442	82	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1933	-0-	-1067	1375	80	1	1853	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1908	-0-	-1192	183	83	1	1825	2	Y	-0-					-0-
11	2413	N	2230	-0-	-183	-0-	95	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	94	1	2250	2	Y	-0-					-0-
*01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2188	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	45	1	1047	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	94	1	2247	2	Y	-0-					-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	78	1	1811	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	69	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	75	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	65	1	1511	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2167	-0-	-933	2924	89	1	2048	2	Y	27	30	1			11
							30	9									
09	3000	N	2020	-0-	-980	1944	82	1	1908	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
10	3100	N	1996	-0-	-1104	840	86	1	1882	2	Y	25					33
							28	9									
11	2837	N	1997	-0-	-840	-0-	84	1	1884	2	Y	26	30	1			29
							29	9									
*12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	2	Y	34	30	1			33
							37	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	84	1	1940	2	Y	42	57	1			18
							46	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

08	3100	N	2216	-0-	-884	3267	92	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2288	-0-	-712	2555	94	1	2194	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2222	-0-	-878	1677	97	1	2125	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2143	-0-	-857	820	92	1	2051	2	Y	-0-					-0-
*12	2891	N	2071	-0-	-820	-0-	83	1	1988	2	Y	-0-					-0-
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	95	1	2204	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

08	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	37	1	1296	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	49	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	42	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	42	1	1440	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	70	1	1532	2	Y	-0-					-0-
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	77	1	1793	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

08	3100	N	2069	-0-	-1031	2044	86	1	1983	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1859	-0-	-1141	903	77	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	2658	N	1755	-0-	-903	-0-	77	1	1678	2	Y	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2	Y	-0-					-0-
*12	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	75	1	1749	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

08	2620	N	1890	-0-	-730	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-					-0-
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	44	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1676	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8817	X	2378	-0-	-6439	-0-	96	1	2282	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2133	-0-	-327	-0-	88	1	2045	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	89	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1897	-0-	-533	-0-	84	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*12	2418	X	1994	-0-	-424	-0-	94	1	1900	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1290	-0-	-1097	-0-	53	1	1237	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1383	2	Y	145	149	1			66
							160	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	152	156	1			62
							167	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	39	1	1443	2	Y	150	149	1			63
							165	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	2	Y	159	144	1			78
							175	9									
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	39	1	1358	2	Y	168	183	1			63
							185	9									
*01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1502	2	Y	163	150	1			76
							179	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

08	2820	N	1540	-0-	-1280	-0-	64	1	1476	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	59	1	1295	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	57	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	54	1	1252	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

08	2271	N	1688	-0-	-583	-0-	70	1	1618	2	Y	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	73	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	98	1	2145	2	Y	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	69	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	75	1	1727	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

08	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	85	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	80	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	85	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	80	1	1783	2	Y	-0-					-0-
*12	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	80	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	73	1	1703	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	54	1	1258	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	117	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	96	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2358	-0-	-282	-0-	101	1	2257	2	Y	-0-					-0-
*12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	100	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	1984	-0-	-744	-0-	82	1	1902	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	51	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	49	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	51	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	42	1	963	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	66	1	2382	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	65	1	2386	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	64	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2061	-0-	-481	-0-	57	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	64	1	2213	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	46	1	1053	2	Y	495	500	1			157
							545	9									
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	41	1	959	2	Y	494	480	1			171
							543	9									
*10	1643	N	1182	-0-	-461	-0-	27	1	583	2	Y	520	596	1			95
							572	9									
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	33	1	750	2	Y	487	482	1			100
							536	9									
*12	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	36	1	860	2	Y	517	490	1			127
							569	9									
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	493	482	1			138
							542	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2177	-0-	-923	768	90	1	2087	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2327	-0-	-673	95	96	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	2585	N	2490	-0-	-95	-0-	109	1	2381	2	Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1209	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	79	1	1813	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	62	1	1441	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	82	1	1794	2	Y	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	92	1	2131	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	27	1	931	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
09	1080	N	939	-0-	-141	-0-	24	1	864	2	Y	46	47	1			19
							51	9									
10	1054	N	989	-0-	-65	-0-	25	1	914	2	Y	45	45	1			19
							50	9									
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	25	1	875	2	Y	47	43	1			23
							52	9									
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	51	55	1			19
							56	9									
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	928	2	Y	49	45	1			23
							54	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

08	3100	N	2118	-0-	-982	1267	59	1	2059	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2045	-0-	-955	312	55	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2470	N	2158	-0-	-312	-0-	57	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	45	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	45	1	1583	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	47	1	1613	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	33	1	1206	2	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	29	1	1090	2	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	29	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	917	-0-	-75	-0-	26	1	891	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

08	3100	N	2089	-0-	-1011	614	58	1	2031	2	Y	-0-					-0-
09	2808	N	2194	-0-	-614	-0-	59	1	2135	2	Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	Y	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	54	1	1870	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

08	3100	N	1812	-0-	-1288	172	50	1	1762	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	46	1	1670	2	Y	-0-					-0-
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	46	1	1603	2	Y	-0-					-0-
*01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	55	1	1895	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	369	-0-	-1401	-0-	10	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	21	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	401	-0-	-405	-0-	11	1	390	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1892	-0-	-1208	743	53	1	1839	2	Y	-0-			-0-
09	2643	N	1900	-0-	-743	-0-	51	1	1849	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	53	1	1943	2	Y	-0-			-0-
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	54	1	1872	2	Y	-0-			-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	57	1	1995	2	Y	-0-			-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	53	1	1837	2	Y	-0-			-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	47	1	1737	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	49	1	1710	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	1676	-0-	-742	-0-	46	1	1630	2	Y	-0-			-0-
01	1798	N	1479	-0-	-319	-0-	42	1	1437	2	Y	-0-			-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

08	3100	N	1925	-0-	-1175	1385	54	1	1871	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1831	-0-	-1169	216	49	1	1782	2	Y	-0-			-0-
10	2103	N	1887	-0-	-216	-0-	50	1	1837	2	Y	-0-			-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	53	1	1834	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1304	-0-	-587	-0-	36	1	1268	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	580	-0-	-1311	-0-	16	1	564	2	Y	-0-			-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

08	3100	N	2365	-0-	-735	4785	95	1	2270	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2284	-0-	-716	4069	94	1	2190	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2272	-0-	-828	3241	94	1	2178	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2080	-0-	-920	2321	92	1	1988	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2188	-0-	-912	1409	103	1	2085	2	Y	-0-			-0-
*01	3038	N	1629	-0-	-1409	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-			-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

08	3100	N	1426	-0-	-1674	840	40	1	1386	2	Y	-0-			-0-
09	2312	N	1472	-0-	-840	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	39	1	1456	2	Y	-0-			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	46	1	1588	2	Y	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	49	1	1732	2	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	37	1	1263	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

08	1612	N	1055	-0-	-557	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1187	-0-	-313	-0-	49	1	1138	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	50	1	1103	2	Y	-0-			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-			-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	2	Y	-0-			-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	55	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	962	-0-	-340	-0-	40	1	922	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

08	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	87	1	2001	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	84	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	93	1	2155	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

08	3100	N	2176	-0-	-924	2684	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2028	-0-	-972	1712	55	1	1973	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1993	-0-	-1107	605	52	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	2451	N	1846	-0-	-605	-0-	52	1	1794	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	55	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	57	1	1958	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

08	1674	N	792	-0-	-882	-0-	22	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	33	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

08	3100	N	2740	-0-	-360	5854	102 198	1 9	2440	2	Y	180	143	1			70
09	3000	N	2546	-0-	-454	5400	99 147	1 9	2300	2	Y	134	139	1			65
10	3100	N	2791	-0-	-309	5091	105 249	1 9	2437	2	Y	226	212	1			79
11	3000	N	2569	-0-	-431	4660	107 160	1 9	2302	2	Y	145	146	1			78
12	3100	N	2769	-0-	-331	4329	121 206	1 9	2442	2	Y	187	217	1			48
*01	3100	N	3210	-0-	110	4439	124 202	1 9	2884	2	Y	184	206	1			26

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

08	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	104	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	112	1	2616	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	134	1	2935	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1878	-0-	-882	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-					-0-
*12	2821	N	1905	-0-	-916	-0-	76	1	1829	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	1551	-0-	-1301	-0-	64	1	1487	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1742	-0-	-1358	196	70	1	1672	2	Y	-0-					-0-
09	1944	N	1748	-0-	-196	-0-	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	74	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	70	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	80	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1478	-0-	-227	-0-	61	1	1417	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2168	-0-	-932	2083	60	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2071	-0-	-929	1154	56	1	2015	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2149	-0-	-951	203	57	1	2092	2	Y	-0-					-0-
11	2234	N	2031	-0-	-203	-0-	57	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1287	-0-	-852	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1977	-0-	-1123	1038	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	2994	N	1956	-0-	-1038	-0-	53	1	1903	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	52	1	1931	2	Y	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	66	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	52	1	1780	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	42	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1493	-0-	-67	-0-	40	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1603	-0-	-9	-0-	42	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	45	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1593	-0-	-19	-0-	45	1	1548	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	3648	-0-	-785	-0-	145	1	3463	2	Y	36	29	1			14
							40	9									
09	4290	X	3539	-0-	-751	-0-	145	1	3364	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
10	4309	X	3573	-0-	-736	-0-	146	1	3376	2	Y	46	43	1			16
							51	9									
11	3810	X	3298	-0-	-512	-0-	145	1	3120	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
*12	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	166	1	3353	2	Y	38	44	1			10
							42	9									
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	128	1	2975	2	Y	37	42	1			5
							41	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1917	-0-	-1183	2430	53	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1928	-0-	-1072	1358	52	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	3	46	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	34	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1421	-0-	-563	-0-	39	1	1382	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1155	-0-	-581	-0-	33	1	1122	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	72	1	2507	2	Y	-0-			-0-
09	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	79	1	2846	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	85	1	3162	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	86	1	2989	2	Y	-0-			-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	89	1	3143	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	1605	-0-	-1650	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	620	N	125	-0-	-495	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	289	-0-	-311	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	60	-0-	-560	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	30	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	28	1	998	2	Y	-0-			-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	Y	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	26	1	929	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	27	1	934	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2260	-0-	-840	3712	63	1	2197	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	2113	-0-	-887	2825	57	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2173	-0-	-927	1898	57	1	2116	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2066	-0-	-934	964	58	1	2008	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2171	-0-	-929	35	60	1	2111	2	Y	-0-			-0-
*01	2191	N	2156	-0-	-35	-0-	61	1	2095	2	Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2340	-0-	-636	-0-	65	1	2275	2	Y	-0-			-0-
09	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	64	1	2310	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	67	1	2475	2	Y	-0-			-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	71	1	2468	2	Y	-0-			-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	74	1	2618	2	Y	-0-			-0-
*01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	76	1	2615	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	114	1	2620	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
09	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	103	1	2398	2	Y	33	37	1			10
							36	9									
10	3162	X	2491	-0-	-671	-0-	107	1	2349	2	Y	32					42
							35	9									
11	3060	X	2527	-0-	-533	-0-	106	1	2385	2	Y	33	38	1			37
							36	9									
*12	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	105	1	2506	2	Y	43	38	1			42
							47	9									
01	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	107	1	2488	2	Y	53	72	1			23
							58	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

08	1979	N	1506	-0-	-473	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	40	1	1493	2	Y	-0-					-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	42	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1541	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

08	3100	N	2117	-0-	-983	1080	59	1	2058	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1958	-0-	-1042	38	53	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	48	1	1775	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	56	1	1955	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	55	1	1932	2	Y	-0-					-0-
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	55	1	1902	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

08	3100	N	2209	-0-	-891	3464	92	1	2117	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2098	-0-	-902	2562	86	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2073	-0-	-1027	1535	91	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2059	-0-	-941	594	88	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*12	2835	N	2241	-0-	-594	-0-	90	1	2151	2	Y	-0-					-0-
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	96	1	2227	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	71	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	67	1	2427	2	Y	-0-					-0-
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	66	1	2446	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	69	1	2390	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	69	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	69	1	2396	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

08	2294	X	2058	-0-	-236	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1992	-0-	-168	-0-	54	1	1938	2	Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	53	1	1966	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	55	1	1898	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	57	1	1991	2	Y	-0-					-0-
*01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	59	1	2021	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1667	-0-	-1433	250	46	1	1621	2	Y	-0-					-0-
09	2043	N	1793	-0-	-250	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	49	1	1707	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

08	3100	N	1840	-0-	-1260	827	51	1	1789	2	Y	-0-					-0-
09	2270	N	1443	-0-	-827	-0-	39	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	43	1	1588	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	42	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	40	1	1368	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	45	1	1558	2	Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	44	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	40	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	38	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	40	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	37	1	1291	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

08	8510	X	2648	-0-	-5862	-0-	74	1	2574	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2553	-0-	-330	-0-	67	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	54	1	1874	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	75	1	2651	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1679	-0-	-956	-0-	47	1	1632	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

08	9382	X	2529	-0-	-6853	-0-	70	1	2459	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2486	-0-	-244	-0-	67	1	2419	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	72	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2136	-0-	-414	-0-	60	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	69	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2128	-0-	-600	-0-	60	1	2068	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	37	1	1290	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	34	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	37	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	36	1	1229	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

08	3100	N	1991	-0-	-1109	2238	55	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1869	-0-	-1131	1107	50	1	1819	2	Y	-0-					-0-
10	2859	N	1752	-0-	-1107	-0-	46	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	52	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	55	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1873	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2464	N	1736	-0-	-728	-0-	48	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	50	1	1797	2	Y	-0-					-0-
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	49	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1667	2	Y	-0-					-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	48	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	48	1	1669	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

08	1688	N	1438	-0-	-250	-0-	40	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	43	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	45	1	1545	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	46	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	71	1	2486	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2479	-0-	-251	-0-	67	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	65	1	2412	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	1669	-0-	-791	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	60	1	2129	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	60	1	2055	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

08	1693	N	1349	-0-	-344	-0-	56	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	85	1	1988	2	Y	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	2	Y	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					-0-
*12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	81	1	1935	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	60	1	1401	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

08	2343	N	1647	-0-	-696	-0-	46	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	42	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	51	1	1896	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	51	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	50	1	1720	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

08	2174	N	1532	-0-	-642	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	59	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	61	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	56	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	58	1	1339	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

08	899	N	861	-0-	-38	-0-	24	1	837	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	29	1	1005	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	967	-0-	-56	-0-	27	1	940	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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
08	3100	N	1831	-0-	-1269	1054	76	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	2908	N	1854	-0-	-1054	-0-	76	1	1778	2	Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	80	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-					-0-
*12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	84	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	66	1	1520	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

08	868	N	684	-0-	-184	-0-	28	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	40	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	37	1	1327	2	Y	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	37	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	38	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	37	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	37	1	1267	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

08	899	N	759	-0-	-140	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	724	-0-	-116	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	17	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	21	1	725	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1956	N	1484	-0-	-472	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	41	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	38	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	36	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	42	1	1467	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

08	1938	N	1549	-0-	-389	-0-	43	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	40	1	1438	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	40	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

08	3100	N	1698	-0-	-1402	381	47	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	2446	N	2065	-0-	-381	-0-	56	1	2009	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	49	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	55	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	52	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	35	1	1206	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	26	-0-	-8	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	85	1	2963	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	69	1	2509	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	74	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	76	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	78	1	2765	2	Y	-0-					-0-
*01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	98	1	3380	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2418	-0-	-682	3995	97	1	2321	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2284	-0-	-716	3279	94	1	2190	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2262	-0-	-838	2441	94	1	2168	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2106	-0-	-894	1547	94	1	2012	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1999	-0-	-1101	446	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1535	-0-	-728	-0-	63	1	1472	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	123	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2644	2	Y	-0-					-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	111	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	125	1	2531	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1444	-0-	-571	-0-	60	1	1384	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	592	2	7	9	Y	6					28
09	780	N	561	-0-	-219	-0-	554	2	7	9	Y	6					34
10	682	N	598	-0-	-84	-0-	592	2	6	9	Y	5					39
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	442	2	6	9	Y	5					44
12	589	N	341	-0-	-248	-0-	333	2	8	9	Y	7					51
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	507	2	15	9	Y	14					65

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	870	2	10	9	Y	9					40
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	706	2	9	9	Y	8					48
10	1023	N	752	-0-	-271	-0-	744	2	8	9	Y	7					55
11	840	N	565	-0-	-275	-0-	556	2	9	9	Y	8					63
12	744	N	410	-0-	-334	-0-	400	2	10	9	Y	9					72
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	668	2	23	9	Y	21					93

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1109	2	15	9	Y	14					61
09	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1057	2	13	9	Y	12					73
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1117	2	11	9	Y	10					83
11	1080	N	896	-0-	-184	-0-	883	2	13	9	Y	12					95
12	1116	N	605	-0-	-511	-0-	590	2	15	9	Y	14					109
01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	745	2	35	9	Y	32					141

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

08	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	1506	2	102	9	N	93					217
09	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	1179	2	3	9	N	3					220
10	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	1287	2	2	9	N	2					222
11	1560	X	1249	-0-	-311	-0-	1225	2	24	9	N	22					244
12	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	1432	2	19	9	N	17	177	1			84
01	1612	X	1258	-0-	-354	-0-	1207	2	51	9	N	46					130

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

08	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					124
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					124
10	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1694	480	1	639	2	Y	-0-					124
11	2700	N	1092	-0-	-1608	86	205	1	887	2	Y	-0-					124
12	1429	N	1343	-0-	-86	-0-	263	1	1080	2	Y	-0-					124
*01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	206	1	907	2	Y	-0-					124

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

08	1488	X	334	-0-	-1154	-0-	23	1	310	3	N	1	1	8			3
							1	9									
09	1440	X	208	-0-	-1232	-0-	15	1	192	3	N	1	1	8			3
							1	9									
10	930	X	256	-0-	-674	-0-	17	1	239	3	N	-0-					3
11	570	X	395	-0-	-175	-0-	27	1	367	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	589	X	266	-0-	-323	-0-	19	1	247	3	N	-0-					3
*01	380	X	380	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	7	3	8			7
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	396	1	1964	3	N	26	2	8			42
							29	9									
09	2460	X	2200	-0-	-260	-0-	374	1	1764	3	N	56	49	1	4	8	45
							62	9									
10	2542	X	1850	-0-	-692	-0-	357	1	1473	3	N	18	1	8			62
							20	9									
11	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	375	1	1803	3	N	25	2	8			85
							28	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	417	1	2240	3	N	13	1	8			97
							14	9									
*01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	392	1	1998	3	N	23	3	8			117
							25	9									

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

08	3100	N	969	-0-	-2131	25384	969	2			Y	-0-					75
09	3000	N	610	-0-	-2390	22994	610	2			Y	-0-					75
10	3100	N	453	-0-	-2647	20347	453	2			Y	-0-					75
11	3000	N	321	-0-	-2679	17668	321	2			Y	-0-					75
12	3100	N	864	-0-	-2236	15432	843	2	21	9	Y	19	19	1			75
*01	3100	N	826	-0-	-2274	13158	826	2			Y	-0-					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

08	3100	N	1900	-0-	-1200	31295	1900	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1304	-0-	-1696	29599	1304	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1866	-0-	-1234	28365	1866	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2227	-0-	-773	27592	2227	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3093	-0-	-7	27585	3012	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
*01	3100	N	2276	-0-	-824	26761	2276	2			Y	-0-					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

08	3100	N	421	-0-	-2679	28794	413	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	3000	N	447	-0-	-2553	26241	447	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	911	-0-	-2189	24052	892	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	3000	N	688	-0-	-2312	21740	688	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	545	-0-	-2555	19185	526	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*01	3100	N	503	-0-	-2597	16588	503	2			Y	-0-					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

08	3100	N	752	-0-	-2348	27782	739	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	3000	N	1150	-0-	-1850	25932	1150	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1091	-0-	-2009	23923	1044	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
11	3000	N	1323	-0-	-1677	22246	1323	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1344	-0-	-1756	20490	1296	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
*01	3100	N	1156	-0-	-1944	18546	1156	2			Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

08	3317	X	2618	-0-	-699	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	2958	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	10					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					109
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	127	1			58
09	360	X	335	-0-	-25	-0-	324	2	11	9	N	10					68
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	15					83
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	10					93
*12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	20					113
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

08	2325	N	1503	-0-	-822	-0-	71	1	1424	3	N	7					166
							8	9									
09	1560	N	984	-0-	-576	-0-	63	1	917	3	N	4					170
							4	9									
10	2480	X	513	-0-	-1967	-0-	34	1	476	3	N	3					173
							3	9									
11	2400	X	2176	-0-	-224	-0-	103	1	2055	3	N	16					189
							18	9									
12	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	121	1	1847	3	N	15					204
							17	9									
*01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	136	1	1994	3	N	20					224
							22	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	52					152
							57	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	Y	64	60	1	3	8	153
							70	9									
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	66	1	1209	2	Y	77	154	1			76
							85	9									
11	1500	N	1079	-0-	-421	-0-	51	1	972	2	Y	51	2	8			125
							56	9									
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	65	1	1204	2	Y	53	62	1	1	8	115
							58	9									
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	68	1	1224	2	Y	56	1	8			170
							62	9									

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

08	1922	N	1321	-0-	-601	-0-	66	1	1198	2	Y	52					154
							57	9									
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	Y	65	60	1	3	8	156
							72	9									
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	87	1	1609	2	Y	78	157	1			77
							86	9									
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	56	1	1054	2	Y	49	3	8			123
							54	9									
12	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	71	1	1318	2	Y	52	59	1	1	8	115
							57	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1849	2	Y	54	1	8			168
							59	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2014

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 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
08	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1544	2	8	9	Y	7					64
09	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1438	2	1	9	Y	1	55	1	1	8	9
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1479	2	8	9	Y	7					16
11	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1056	2	18	9	Y	16					32
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	Y	16	1	8			47
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	2	21	9	Y	19	1	8			65

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	807	-0-	-526	-0-	803	2	4	9	Y	4					55
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	47	1	1	8	10
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	1200	2	6	9	Y	5					15
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	Y	17					32
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1112	2	12	9	Y	11					43
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1293	2	18	9	Y	16					59

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 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
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	Y	8					73
09	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1499	2	1	9	Y	1	59	1	1	8	14
10	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1563	2	8	9	Y	7					21
11	1590	N	1166	-0-	-424	-0-	1145	2	21	9	Y	19					40
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1384	2	15	9	Y	14					54
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1515	2	21	9	Y	19	1	8			72

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					240
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	212	1	452	2	N	4	186	1			50
							4	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	115	1	197	2	N	-0-					50
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					50
12	682	N	11	-0-	-671	-0-	4	1	7	2	N	-0-					50
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	26	1	24	2	N	-0-					50

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4981	-0-	-196	-0-	355	1	4543	2	N	75	179	1			80
							83	9									
09	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	347	1	4431	2	N	60					140
							66	9									
10	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	357	1	4298	2	N	54					194
							59	9									
11	4830	X	4172	-0-	-658	-0-	347	1	3748	2	N	70	174	1			90
							77	9									
12	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	362	1	4161	2	N	15	1	8			104
							17	9									
01	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	361	1	4213	2	N	99	169	1	1	8	33
							109	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	19	1	17	2	N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

08	124	N	38	-0-	-86	-0-	14	1	24	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	64	1	57	2	N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

08	1054	N	635	-0-	-419	-0-	240	1	395	2	N	-0-					27
09	780	N	358	-0-	-422	-0-	114	1	243	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	262	1	453	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	313	1	807	2	N	-0-					27
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	394	1	721	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	615	1	548	2	N	4	4	8			27
							4	9									

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	14	1	25	2	N	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

08	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1216	-0-	-164	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

08	6231	X	4704	-0-	-1527	-0-	4671	2	33	9	N	30					202
09	6030	X	4481	-0-	-1549	-0-	4456	2	25	9	N	23					225
10	5673	X	4488	-0-	-1185	-0-	4453	2	35	9	N	32					257
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5104	2	25	9	N	23					280
12	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4231	2	11	9	N	10					290
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	4078	2	91	9	N	83	184	1			189

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1701	-0-	-221	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1669	-0-	-253	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

08	868	X	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	810	X	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	810	X	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	806	X	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1110	-0-	-409	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	639	-0-	-818	-0-	639	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82
09	331	X	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					84
10	217	X	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					84
11	300	X	210	-0-	-90	-0-	144	2	66	9	N	60					144
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	397	2	79	9	N	72					216
*01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	N	45					261

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	42	1	70	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	2	N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	42	1	71	2	N	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	154	1	284	2	N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	191	1	170	2	N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1058	-0-	-2011	-0-	202	1	820	2	N	33					145
							36	9									
09	2880	X	780	-0-	-2100	-0-	179	1	555	2	N	42					187
							46	9									
10	2418	X	582	-0-	-1836	-0-	149	1	420	2	N	12	161	1			38
							13	9									
11	2250	X	1972	-0-	-278	-0-	263	1	1670	2	N	35					73
							39	9									
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	290	1	1981	2	N	83					156
							91	9									
*01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	298	1	2158	2	N	141	164	1	1	8	132
							155	9									

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	36					130
							40	9									
09	140	X	140	-0-	-0-	-0-	28	1	86	2	N	24					154
							26	9									
10	101	X	101	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	28					182
							31	9									
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	6	1	37	2	N	40	173	1			49
							44	9									
12	155	X	84	-0-	-71	-0-	8	1	56	2	N	18					67
							20	9									
*01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	28					95
							31	9									

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					175
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	153	1			24
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					24
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	174	2	3	9	N	3					27
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	169	2	9	9	N	8					35
*01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	243	2	13	9	N	12					47

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 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
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	N	31	168	1			42
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	N	19					61
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					70
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	2	19	9	N	17					87
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	2	24	9	N	22					109
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	2	13	9	N	12					121

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					122
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					123
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					123
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					123
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					123
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					123

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

08	DLQ	G-10	5057	-0-	5057	5057	461	1	4588	2	N	7					72
							8	9									
09	DLQ	G-10	4848	-0-	4848	9905	542	1	4306	2	N	-0-					72
10	DLQ	G-10	3674	-0-	3674	13579	254	1	3420	2	N	-0-					72
11	DLQ	G-10	4690	-0-	4690	18269	186	1	4502	2	N	2					74
							2	9									
12	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	23063	304	1	4486	2	N	4					78
							4	9									
*01	27782	X	4719	-0-	-23063	-0-	420	1	4292	2	N	6					84
							7	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	207	1	2059	2	N	-0-					47
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	243	1	1931	2	N	-0-					47
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2115	2	N	-0-					47
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	88	1	2115	2	N	-0-					47
12	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	137	1	2027	2	N	-0-					47
01	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	196	1	2009	2	N	-0-					47

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					82
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	97	1	975	2	N	-0-					38
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	N	-0-					38
10	1240	N	861	-0-	-379	-0-	59	1	802	2	N	-0-					38
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	2	N	-0-					38
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	79	1	1182	2	N	-0-					38
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	107	1	1111	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	436	1	4271	2	N	-0-					75
09	4350	X	2287	-0-	-2063	-0-	259	1	2028	2	N	-0-					75
10	4960	X	210	-0-	-4750	-0-	15	1	195	2	N	-0-					75
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					75
12	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	290	1	4218	2	N	-0-					75
01	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	403	1	4065	2	N	-0-					75

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	215	1	2123	2	N	-0-					102
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	374	1	2942	2	N	-0-					102
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	340	1	4525	2	N	9					111
							10	9									
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	176	1	4211	2	N	-0-					111
12	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	242	1	3527	2	N	19					130
							21	9									
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					130

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	223 30	1 9	1623	3	N	27					70
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	211 4	1 9	1490	3	N	4					74
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207 28	1 9	1609	3	N	25					99
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	166 30	1 9	1698	3	N	27					126
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	188 21	1 9	1950	3	N	19					145
*01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153 25	1 9	1658	3	N	23					168

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3701	-0-	601	601	356 42	1 9	3303	3	N	38					197
09	3000	N	3145	-0-	145	746	347	1	2798	3	N	-0-					197
10	2885	N	2139	-0-	-746	-0-	360 48	1 9	1731	3	N	44	194	1			47
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	320 55	1 9	1715	3	N	50					97
12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	126 25	1 9	443	3	N	23					120
01	1705	X	963	-0-	-742	-0-	181 52	1 9	730	2	N	47					167

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

08	2937 R	2788	-0-	-149	-0-	176	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2610 #	2205	-0-	-405	-0-	140	1	2065	2	N	-0-					-0-
10	2759 N	2132	-0-	-627	-0-	139	1	1993	2	N	-0-					-0-
11	2700 N	2040	-0-	-660	-0-	132	1	1908	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	121	1	1936	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1588	3	69	9	N	63	167	1	1	8			105
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1730	3	78	9	N	71	1	8					175
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1820	3	63	9	N	57							232
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1719	3	76	9	N	69	180	1	1	8			120
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1918	3	75	9	N	68	1	8					187
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1958	3	65	9	N	59	170	1	1	8			75

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	#	8561	-0-	-336	-0-	8434	3	127	9	N	115	186	1	1	8	137
09	8910		7604	-0-	-1306	-0-	7519	3	85	9	N	77					214
10	9207		8150	-0-	-1057	-0-	8016	3	134	9	N	122	186	1			150
11	8610		7415	-0-	-1195	-0-	7304	3	111	9	N	101	181	1	1	8	69
12	8897		6966	-0-	-1931	-0-	6839	3	127	9	N	115					184
*01	8556	#	8113	-0-	-443	-0-	7957	3	156	9	N	142	185	1	1	8	140

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	3	43	9	Y	39	30	0	10	1	1
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	2	0			-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	#	1384	-0-	-1499	-0-	1384	2			N	-0-					50
09	2790	#	748	-0-	-2042	-0-	691	2	57	9	N	52					102
10	2294	#	1737	-0-	-557	-0-	1731	2	6	9	N	5					107
11	2220	#	1433	-0-	-787	-0-	1429	2	4	9	N	4					111
12	2046	#	1887	-0-	-159	-0-	1884	2	3	9	N	3					114
01	1736	#	1665	-0-	-71	-0-	1661	3	4	9	N	4	1	8			117

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

08	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	24	1	1062	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
09	960	N	530	-0-	-430	-0-	12	1	499	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1147	N	24	-0-	-1123	-0-	4	3	20	9	Y	18	13	0	4	1	1
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	20	15	0	5	1	1
*12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	29	21	0	8	1	1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	22	0	8	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

08	66606	X	66606	-0-	-0-	-0-	65141	3	1465	9	Y	1332	1000	0	346	1	40
09	62400	X	58575	-0-	-3825	-0-	57192	3	1383	9	Y	1257	939	0	334	1	24
*10	64480	X	56037	-0-	-8443	-0-	1220	1	53419	3	Y	1271	942	0	308	1	45
							1398	9									
*11	62400	X	50845	-0-	-11555	-0-	1178	1	49174	3	Y	448	355	0	121	1	17
							493	9									
*12	64480	X	49139	-0-	-15341	-0-	879	1	47564	3	Y	633	463	0	171	1	16
							696	9									
01	64480	X	45918	-0-	-18562	-0-	756	1	44429	3	Y	666	488	0	169	1	25
							733	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

08	91512	X	91316	-0-	-196	-0-	89900	3	1416	9	Y	1287	967	0	335	1	38
09	88560	X	84209	-0-	-4351	-0-	82871	3	1338	9	Y	1216	908	0	323	1	23
*10	91512	X	76613	-0-	-14899	-0-	75260	3	1353	9	Y	1230	911	0	298	1	44
*11	88560	X	61130	-0-	-27430	-0-	60461	3	669	9	Y	608	465	0	164	1	23
*12	91512	X	62533	-0-	-28979	-0-	61587	3	946	9	Y	860	629	0	232	1	22
01	91326	X	56602	-0-	-34724	-0-	55608	3	994	9	Y	904	662	0	230	1	34

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	146956	-0-	146956	146956	145605	3	1351	9	Y	1228	861	0	328	1	39
*07	0	W	119344	-0-	119344	266300	118055	3	1289	9	Y	1172	843	0	320	1	48
*08	0	W	93568	-0-	93568	359868	92263	3	1305	9	Y	1186	891	0	308	1	35
09	407387	X	47519	-0-	-359868	-0-	46287	3	1232	9	Y	1120	837	0	297	1	21
*10	158131	X	67099	-0-	-91032	-0-	65854	3	1245	9	Y	1132	839	0	274	1	40
*11	147060	X	60907	-0-	-86153	-0-	59892	3	1015	9	Y	923	679	0	249	1	35
*12	119350	X	69657	-0-	-49693	-0-	1237	1	66986	3	Y	1304	954	0	352	1	33
							1434	9									
01	93558	X	63259	-0-	-30299	-0-	1030	1	60721	3	Y	1371	1005	0	348	1	51
							1508	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

08	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1145	2	17	9	N	15					99
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1156	2	18	9	N	16	72	1			43
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	N	13					56
11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	775	2	11	9	N	10					66
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2					68
01	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-					68

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

08	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2282	2	13	9	N	12	1	8			65
09	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2075	2	24	9	N	22	1	8			86
10	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2072	2	18	9	N	16					102
11	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	1797	2	23	9	N	21					123
12	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2099	2	32	9	N	29	109	1			43
01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2036	2	21	9	N	19					62

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

08	5952	X	5222	-0-	-730	-0-	5152	2	70	9	N	64	2	8			170
09	5640	X	4928	-0-	-712	-0-	4848	2	80	9	N	73	152	1	2	8	89
10	5828	X	4953	-0-	-875	-0-	4890	2	63	9	N	57					146
11	5640	X	4542	-0-	-1098	-0-	4457	2	85	9	N	77	178	1			45
12	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5262	2	86	9	N	78					123
*01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5184	2	76	9	N	69					192

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1629	2	13	9	N	12					91
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1491	2	40	9	N	36	97	1			30
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1641	2	9	9	N	8					38
11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1519	2	24	9	N	22					60
12	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1300	2	10	9	N	9					69
01	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	1061	2	4	9	N	4					73

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2264	2	52	9	Y	47	78	1	2	8	19
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2117	2	18	9	Y	16	2	8			33
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2187	2	13	9	Y	12					45
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003	2	14	9	Y	13					58
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					58
01	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1933	2	10	9	Y	9					67

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1391	2	48	9	Y	44	71	1			19
09	1500	X	1371	-0-	-129	-0-	1356	2	15	9	Y	14					33
10	1550	X	1412	-0-	-138	-0-	1399	2	13	9	Y	12					45
11	1380	X	1325	-0-	-55	-0-	1311	2	14	9	Y	13					58
12	1426	X	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			Y	-0-					58
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	Y	9					67

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1153	2	12	9	Y	11	2	8			62
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1125	2	42	9	Y	38	70	1	1	8	29
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	2	11	9	Y	10					39
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1075	2	21	9	Y	19					58
12	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1141	2	29	9	Y	26					84
01	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1054	2	13	9	Y	12					96

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2358	2	3	9	N	3	3	8			56
09	2340	N	401	-0-	-1939	-0-	401	2			N	-0-					56
10	2325	N	1291	-0-	-1034	-0-	1265	2	26	9	N	24					80
11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2513	2	26	9	N	24					104
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2184	2	10	9	N	9					113
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	2	10	9	N	9	2	8			120

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	5199	-0-	5199	5199	5113	2	86	9	N	78	136	1	5	8	36
09	0	W	3949	-0-	3949	9148	3871	2	78	9	N	71	3	8			104
10	0	W	3715	-0-	3715	12863	3669	2	46	9	N	42	1	8			145
11	0	W	3319	-0-	3319	16182	3255	2	64	9	N	58	151	1			52
12	0	W	4004	-0-	4004	20186	3930	2	74	9	N	67	2	8			117
01	0	W	4128	-0-	4128	24314	4091	2	37	9	N	34	2	8			149

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 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
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			127
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	N	6	106	1			27
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					42
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2107	2	6	9	N	5					47
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2178	2	6	9	N	5					52
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2119	2	14	9	N	13					65

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	25	53	1			97
09	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	1801	2	18	9	N	16					113
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1886	2	9	9	N	8					121
11	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1852	2	12	9	N	11					132
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	40	1			92
01	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	1682	2			N	-0-					92

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2415	2	11	9	N	10					88
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2185	2	15	9	N	14					102
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2265	2	7	9	N	6					108
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2894	2	20	9	N	18	75	1			51
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2309	2	22	9	N	20					71
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	N	8					79

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2492	2	63	9	N	57	1	8			141
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	68	168	1	1	8	40
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2444	2	68	9	N	62					102
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2191	2	63	9	N	57	111	1			48
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2179	2	75	9	N	68					116
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2103	2	66	9	N	60					176

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2140	2	12	9	N	11	1	8			87
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10					97
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2091	2	4	9	N	4					101
11	3000	N	3015	-0-	15	15	3007	2	8	9	N	7					108
12	2342	N	2327	-0-	-15	-0-	2308	2	19	9	N	17					125
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2239	2	17	9	N	15					140

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2742	2	6	9	N	5	1	8			99
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2	9	N	2					101
10	2821	N	2286	-0-	-535	-0-	2277	2	9	9	N	8					109
11	2670	N	2247	-0-	-423	-0-	2236	2	11	9	N	10					119
12	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	2255	2	28	9	N	25	100	1			44
01	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2009	2	11	9	N	10					54

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	1858	2	11	9	N	10	2	8			126
09	1950	N	1421	-0-	-529	-0-	1419	2	2	9	N	2					128
10	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	2			N	-0-					128
11	1800	N	1480	-0-	-320	-0-	1480	2			N	-0-					128
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	79	1			50
01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	1102	2			N	-0-					50

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6326	2	34	9	N	31	104	1	1	8	44
09	6750	X	6386	-0-	-364	-0-	6339	2	47	9	N	43					87
10	6975	X	6591	-0-	-384	-0-	6557	2	34	9	N	31					118
11	6750	X	6033	-0-	-717	-0-	5989	2	44	9	N	40					158
12	6820	X	6519	-0-	-301	-0-	6472	2	47	9	N	43	171	1			30
01	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	6265	2	21	9	N	19					49

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					96
09	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	71	1	1331	2	N	-0-					96
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1631	2	N	-0-					96
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	N	-0-					96
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	101	1	1689	2	N	-0-					96
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	101	1	1697	2	N	3	3	8			96
							3	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1081	-0-	-1864	-0-	208	1	859	2	N	13	122	1	3	8	16
							14	9									
09	2850	X	139	-0-	-2711	-0-	114	1	23	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	2945	X	466	-0-	-2479	-0-	90	1	374	2	N	2	2	8			16
							2	9									
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	418	1	1182	2	N	11	11	8			16
							12	9									
12	1085	X	770	-0-	-315	-0-	360	1	410	2	N	-0-					16
*01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	351	1	1601	2	N	15					31
							17	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1497	2	47	9	N	43	1	8			163
09	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	1050	2	1	9	N	1	1	8			163
10	1550	N	932	-0-	-618	-0-	931	2	1	9	N	1	1	8			163
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	2			N	-0-					163
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					163
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					163

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1669	-0-	-346	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			135
09	1980	N	1013	-0-	-967	-0-	968	2	45	9	N	41	41	8			135
10	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	1432	2	7	9	N	6	1	8			140
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1556	2	2	9	N	2	2	8			140
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					140
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					140

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4165	2	1	9	N	1	1	8			49
09	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	2791	2	24	9	N	22	1	8			70
10	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	1759	2	1	9	N	1	1	8			70
11	2880	X	1799	-0-	-1081	-0-	1797	2	2	9	N	2	2	8			70
12	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	2			N	-0-					70
01	2976	X	1926	-0-	-1050	-0-	1926	2			N	-0-					70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	138	1	1301	2	N	62					156
							68	9									
09	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	136	1	1255	2	N	1	68	1			89
							1	9									
10	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	128	1	1217	2	N	-0-					89
11	1470	N	1163	-0-	-307	-0-	115	1	1048	2	N	-0-					89
12	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	104	1	933	2	N	-0-					89
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	128	1	1129	2	N	-0-					89

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	175	1	1650	2	N	86	173	1			32
							95	9									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	164	1	1511	2	N	-0-					32
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	152	1	1449	2	N	-0-					32
11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	131	1	1199	2	N	-0-					32
12	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	133	1	1188	2	N	-0-					32
01	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	136	1	1204	2	N	-0-					32

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					53
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	49	1			4
10	806	N	35	-0-	-771	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					4
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					4
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
*01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					4

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	127	1	1203	2	N	-0-					129
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	116	1	1066	2	N	-0-					129
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	121	1	1154	2	N	-0-					129
11	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	113	1	1032	2	N	-0-					129
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	126	1	1125	2	N	-0-					129
01	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	125	1	1106	2	N	-0-					129

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	N	-0-					22
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	91	1	840	2	N	78					100
							86	9									
10	1178	N	445	-0-	-733	-0-	42	1	403	2	N	-0-					100
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	98	1	890	2	N	-0-					100
12	1054	N	835	-0-	-219	-0-	84	1	751	2	N	-0-					100
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	39	1	342	2	N	-0-					100

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	161	1	1522	2	N	-0-					20
09	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	153	1	1409	2	N	-0-					20
10	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	155	1	1479	2	N	-0-					20
11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	149	1	1360	2	N	-0-					20
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	159	1	1424	2	N	82					102
							90	9									
01	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	142	1	1257	2	N	-0-					102

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	112	1	1056	2	N	78	148	1			17
							86	9									
09	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	114	1	1053	2	N	13					30
							14	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	144	1	1376	2	N	10					40
							11	9									
11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	114	1	1044	2	N	17					57
							19	9									
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	138	1	1237	2	N	13					70
							14	9									
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	122	1	1075	2	N	19					89
							21	9									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	375	1	3548	2	Y	-0-					64
09	3990	X	3292	-0-	-698	-0-	323	1	2968	2	Y	1	59	1			6
							1	9									
10	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	354	1	3380	2	Y	-0-					6
11	3990	X	3575	-0-	-415	-0-	353	1	3222	2	Y	-0-					6
12	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	385	1	3445	2	Y	-0-					6
01	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	377	1	3335	2	Y	-0-					6

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	446	1	1704	2	N	-0-					100
09	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	432	1	1579	2	N	95	182	1			13
							105	9									
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	442	1	1661	2	N	-0-					13
11	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	395	1	1503	2	N	-0-					13
12	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	394	1	1271	2	N	107					120
							118	9									
01	2108	N	1049	-0-	-1059	-0-	236	1	813	2	N	-0-					120

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1379	2	N	33	173	1			22
							36	9									
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	143	1	1316	2	N	-0-					22
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1373	2	N	-0-					22
11	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	140	1	1281	2	N	-0-					22
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	2	N	-0-					22
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	148	1	1308	2	N	-0-					22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					73
09	240	N	92	-0-	-148	-0-	92	2			N	-0-	73	1			-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	#	199	-0-	-762	-0-	5	1	191	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	900	#	590	-0-	-310	-0-	13	1	570	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*10	1461	R	1461	-0-	-0-	-0-	32	1	1423	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	58	40	0	16	1	2
							64	9									
*12	620	#	506	-0-	-114	-0-	7	1	409	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
01	1457	#	733	-0-	-724	-0-	10	1	628	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

08	1147	#	172	-0-	-975	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	1080	#	41	-0-	-1039	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	465	#	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*11	210	#	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
*01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

08	558	N	535	-0-	-23	-0-	74	1	455	2	Y	5	8	1			15
							6	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	97	1	504	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	101	1	499	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	472	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	79	1	528	2	Y	8					21
							9	9									
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	94	1	594	2	Y	10	9	1			22
							11	9									

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 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
08	1488	N	272	-0-	-1216	-0-	22	1	250	2	N	-0-					30
09	1080	N	59	-0-	-1021	-0-	8	1	51	2	N	-0-					30
10	310	N	59	-0-	-251	-0-	2	1	57	2	N	-0-					30
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	15					45
							17	9									

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					16
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					16
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

08	3100	N	2031	-0-	-1069	5272	2031	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1930	-0-	-1070	4202	1930	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1970	-0-	-1130	3072	1970	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1776	-0-	-1224	1848	1776	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1850	-0-	-1250	598	1850	3			Y	-0-					-0-
*01	2396	N	1798	-0-	-598	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	160	1	600	2	N	-0-					378
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					378
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					378
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					378
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					378
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					378

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	778	2	2	9	N	2					25
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					28
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10	5	8			33
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	10					43
							11	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	N	7					50
*01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	N	11	1	8			60
							12	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2157	-0-	-171	-0-	1198	1	919	3	Y	36	158	1			178
							40	9									
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1093	1	831	3	Y	33					211
							36	9									
10	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	893	1	685	3	Y	38	176	1			73
							42	9									
11	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	1016	1	779	3	Y	38					111
							42	9									
12	1461	N	1362	-0-	-99	-0-	745	1	571	3	Y	42					153
							46	9									
01	1395	N	543	-0-	-852	-0-	280	1	216	3	Y	43					196
							47	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	1	7	9	N	6					190
09	930	N	674	-0-	-256	-0-	663	1	11	9	N	10					200
10	868	N	863	-0-	-5	-0-	851	1	12	9	N	11					211
11	1350	N	469	-0-	-881	-0-	469	1			N	-0-	162	1			49
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	1	14	9	N	13					62
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	768	1	13	9	N	12					74

FOREST OIL CORPORATION 275740
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	3368	2	44	9	N	40	185	1	2	8	68
09	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3198	2	44	9	N	40	1	8			107
10	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	3251	2	33	9	N	30					137
11	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	3055	2	33	9	N	30					167
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3204	2	34	9	N	31					198
01	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2913	2	15	9	N	14					212

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2304	2	12	9	N	11	2	8			140
09	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	2143	2	37	9	N	34	153	1	1	8	20
10	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2015	2	18	9	N	16					36
11	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1917	2	13	9	N	12					48
12	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	1927	2	4	9	N	4					52
01	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	1921	2	1	9	N	1					53

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					153
09	1170	N	812	-0-	-358	-0-	812	2			N	-0-					153
10	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					153
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					153
12	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					153
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					153

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1248	2			N	-0-					67
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1202	2	14	9	N	13					80
10	1550	N	1066	-0-	-484	-0-	1066	2			N	-0-					80
11	1200	N	919	-0-	-281	-0-	919	2			N	-0-					80
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					80
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					80

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1877	2	7	9	N	6					145
09	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1745	2	9	9	N	8	1	8			152
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1784	2	25	9	N	23					175
11	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1507	2	7	9	N	6					181
12	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1585	2	7	9	N	6					187
01	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1525	2	3	9	N	3	153	1			37

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2950	2	36	9	Y	33	6	8			90
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2803	2	28	9	Y	25	62	1	5	8	48
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2869	2	20	9	Y	18					66
11	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	2657	2	18	9	Y	16					82
12	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	2724	2	33	9	Y	30	62	1	2	8	48
01	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	2599	2	25	9	Y	23					71

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2816	2	12	9	N	11	1	8			151
09	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2662	2	12	9	N	11	1	8			161
10	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2702	2	12	9	N	11					172
11	2730	X	2633	-0-	-97	-0-	2625	2	8	9	N	7					179
12	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2632	2	15	9	N	14					193
*01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2727	2	6	9	N	5	151	1			47

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 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
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	2	3	9	N	3					193
09	930	N	631	-0-	-299	-0-	628	2	3	9	N	3					196
10	1054	N	339	-0-	-715	-0-	337	2	2	9	N	2	1	8			197
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	433	2	3	9	N	3					200
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-	185	1			15
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					15

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

08	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1730	2	8	9	N	7					140
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	2			N	-0-					140
10	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1666	2	3	9	N	3					143
11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1637	2	6	9	N	5					148
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1650	2	6	9	N	5					153
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1594	2	13	9	N	12					165

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					112
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	90	2	66	9	N	60					172
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	86	2	51	9	N	46					218
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	54	2	4	9	N	4					222
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	149	2	20	9	N	18					240

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	N	1	1	8			66
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	N	2	1	8			67
10	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			N	-0-					67
11	1950	N	1515	-0-	-435	-0-	1515	2			N	-0-					67
12	2077	N	1522	-0-	-555	-0-	1482	2	40	9	N	36	92	1			11
01	1891	N	1366	-0-	-525	-0-	1357	2	9	9	N	8					19

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

08	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4545	2	59	9	Y	54					179
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4132	2	45	9	Y	41	124	1			96
10	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4007	2	39	9	Y	35					131
11	4650	X	3857	-0-	-793	-0-	3820	2	37	9	Y	34					165
12	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4059	2	62	9	Y	56	124	1			97
*01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4780	2	51	9	Y	46					143

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2938	2	32	9	N	29	179	1	1	8	61
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46	1	8			106
10	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2252	2	51	9	N	46					152
11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	1732	2	15	9	N	14					166
12	1829	X	1272	-0-	-557	-0-	1272	2			N	-0-					166
*01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2219	2	46	9	N	42					208

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1105	-0-	-817	-0-	1104	2	1	9	N	1					158
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					160
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					160
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					160
12	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1626	2	15	9	N	14	166	1			8
01	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	1784	2	15	9	N	14	3	8			19

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	315	2	7	9	N	6					77
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	791	2	14	9	N	13					90
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1156	2	10	9	N	9					99
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					107
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	927	2	15	9	N	14	86	1			35
01	1178	N	713	-0-	-465	-0-	703	2	10	9	N	9					44

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	88	-0-	-749	-0-	88	2			N	-0-					147
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	2			N	-0-					147
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					147
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					147
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					147
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					147

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	1112	2			N	-0-					62
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2			N	-0-					62
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					62
11	1080	N	974	-0-	-106	-0-	973	2	1	9	N	1					63
12	1147	N	817	-0-	-330	-0-	815	2	2	9	N	2					65
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	2	8	9	N	7					72

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			106
09	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2942	2	1	9	N	1	1	8			106
10	3286	X	3020	-0-	-266	-0-	3020	2			N	-0-					106
11	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	2831	2	2	9	N	2					108
12	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2785	2	4	9	N	4					112
01	3286	X	2743	-0-	-543	-0-	2734	2	9	9	N	8					120

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	2185	2	1	9	N	1	1	8			134
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					134
10	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	2			N	-0-					134
11	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2095	2	1	9	N	1					135
12	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	2262	2	10	9	N	9	49	1			95
01	2449	N	2135	-0-	-314	-0-	2133	2	2	9	N	2					97

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 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
08	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2476	2	29	9	N	26	2	8			146
09	2700	X	2260	-0-	-440	-0-	2237	2	23	9	N	21	1	8			166
10	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	2601	2	18	9	N	16					182
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2719	2	28	9	N	25					207
12	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2104	2	25	9	N	23	188	1			42
*01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	N	23					65

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	N	6	1	8			138
09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5	1	8			142
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					142
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					142
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					142
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					142

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1497	2	18	9	N	16	1	8			173
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13	1	8			185
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	1270	2	28	9	N	25					210
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					210
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1651	2	41	9	N	37	170	1			77
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	2	7	9	N	6					83

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	249	-0-	-1642	-0-	247	2	2	9	N	2					110
09	1830	X	368	-0-	-1462	-0-	362	2	6	9	N	5					115
10	1891	X	513	-0-	-1378	-0-	511	2	2	9	N	2					117
11	780	X	482	-0-	-298	-0-	476	2	6	9	N	5					122
12	806	X	348	-0-	-458	-0-	345	2	3	9	N	3					125
01	527	X	24	-0-	-503	-0-	24	2			N	-0-					125

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					178
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	445	2	18	9	N	16					194
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					197
11	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					197
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-	177	1			20
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	346	2	1	9	N	1					21

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3616	2	10	9	N	9	2	8			70
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	2	13	9	N	12	1	8			81
10	3503	X	3467	-0-	-36	-0-	3463	2	4	9	N	4					85
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	2984	2	10	9	N	9					94
12	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3224	2	14	9	N	13					107
01	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					107

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	N	9	2	8			55
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					57
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1155	2	9	9	N	8					65
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	2	4	9	N	4					69
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	2	21	9	N	19					88
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					95

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71	156	1	2	8	37
09	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	2258	2	53	9	N	48	2	8			83
10	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	2224	2	41	9	N	37					120
11	2340	N	1926	-0-	-414	-0-	1893	2	33	9	N	30					150
12	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	1947	2	40	9	N	36					186
01	2263	N	1760	-0-	-503	-0-	1732	2	28	9	N	25	155	1	3	8	53

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			N	-0-					75
09	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	2			N	-0-					75
10	837	N	472	-0-	-365	-0-	472	2			N	-0-					75
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					75
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					75
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					75

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1937	2	4	9	N	4	1	8			92
09	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1712	2	3	9	N	3					95
10	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	1807	2	4	9	N	4					99
11	1890	N	1718	-0-	-172	-0-	1708	2	10	9	N	9					108
12	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1713	2	9	9	N	8					116
01	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1444	2	3	9	N	3					119

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2248	2	43	9	N	39	151	1	1	8	88
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2140	2	50	9	N	45					133
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2258	2	26	9	N	24					157
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2198	2	33	9	N	30					187
12	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	2221	2	34	9	N	31					218
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	N	30	178	1			70

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1929	2	9	9	Y	8	1	8			40
09	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1841	2	1	9	Y	1	1	8			40
10	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1842	2	8	9	Y	7					47
11	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1668	2	1	9	Y	1					48
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1670	2	8	9	Y	7					55
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1713	2	11	9	Y	10					65

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	603	-0-	-730	-0-	599	2	4	9	Y	4					37
09	1290	N	2	-0-	-1288	-0-	2	2			Y	-0-					37
10	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			Y	-0-					37
11	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			Y	-0-					37
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3476	2	6	9	N	5	1	8			150
09	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	3273	2	12	9	N	11	1	8			160
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3274	2	14	9	N	13					173
11	3420	X	3033	-0-	-387	-0-	3018	2	15	9	N	14					187
12	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	3018	2	20	9	N	18					205
01	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	2940	2	28	9	N	25	182	1			48

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	916	-0-	-510	-0-	915	2	1	9	Y	1					68
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	Y	1					69
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1340	2	1	9	Y	1					70
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1152	2	3	9	Y	3					73
12	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1117	2	7	9	Y	6	69	1			10
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1193	2	7	9	Y	6					16

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	3698	-0-	-2471	-0-	3690	2	8	9	N	7	1	8			123
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6404	2	22	9	N	20	1	8			142
10	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4906	2	15	9	N	14					156
11	5790	X	5581	-0-	-209	-0-	5563	2	18	9	N	16					172
12	6169	X	5396	-0-	-773	-0-	5395	2	1	9	N	1					173
01	6169	X	4102	-0-	-2067	-0-	4090	2	12	9	N	11	156	1			28

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	880	2	47	9	N	43	182	1	1	8	44
09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	915	2	42	9	N	38	1	8			81
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	24					105
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	733	2	35	9	N	32					137
12	992	N	701	-0-	-291	-0-	654	2	47	9	N	43					180
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	309	2	66	9	N	60	163	1			77

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1773	-0-	-87	-0-	1770	2	3	9	Y	3	1	8			60
09	2280	X	1533	-0-	-747	-0-	1530	2	3	9	Y	3	1	8			62
10	2356	X	1287	-0-	-1069	-0-	1286	2	1	9	Y	1					63
11	2280	X	1102	-0-	-1178	-0-	1098	2	4	9	Y	4					67
12	2139	X	1074	-0-	-1065	-0-	1068	2	6	9	Y	5	62	1			10
01	1767	X	850	-0-	-917	-0-	841	2	9	9	Y	8					18

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35061	X	15246	-0-	-19815	-0-	775	1	13930	2	N	492	367	1	14	8	347
							541	9									
09	33930	X	13004	-0-	-20926	-0-	750	1	11884	2	N	336	361	1	3	8	319
							370	9									
10	26629	X	10964	-0-	-15665	-0-	775	1	9857	2	N	302	371	1	13	8	237
							332	9									
11	19320	X	8592	-0-	-10728	-0-	750	1	7575	2	N	243	192	1			288
							267	9									
12	17546	X	10494	-0-	-7052	-0-	775	1	9397	2	N	293	379	1			202
							322	9									
01	15252	X	6973	-0-	-8279	-0-	775	1	5963	2	N	214	174	1			242
							235	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3047	2	47	9	N	43	1	8			172
09	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2915	2	14	9	N	13	1	8			184
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3050	2	9	9	N	8					192
11	3000	X	2989	-0-	-11	-0-	2970	2	19	9	N	17					209
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3139	2	25	9	N	23	189	1			43
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3018	2	2	9	N	2					45

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					58
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2733	2	10	9	N	9					67
10	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					67
11	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					67
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					67
01	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					99
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					99
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					99
11	1050	N	763	-0-	-287	-0-	763	3			N	-0-					99
12	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	3			N	-0-					99
01	868	N	370	-0-	-498	-0-	370	3			N	-0-					99

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		611	-0-	611	611	56	1	552	3	Y	3					16
							3	9									
*03	611	X	-0-	-0-	-611	-0-					Y	-0-					16
*04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					16
*05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					16
*06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					1
*08	T. A.		270	-0-	270	270	34	1	2	2	Y	-0-					1
							234	3									
*09	T. A.		339	-0-	339	609	38	1	301	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	T. A.		322	-0-	322	931	35	1	3	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
*11	1224	X	293	-0-	-931	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
*12	341	N	241	-0-	-100	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	3	Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	77	1	1689	3	Y	30	47	1			19
							33	9									
*03	3815	X	2016	-0-	-1799	-0-	90	1	1868	3	Y	53					72
							58	9									
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2149	3	Y	36	46	1			62
							40	9									
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	133	1	3093	3	Y	34	49	1			47
							37	9									
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	129	1	2977	3	Y	28					75
							31	9									
*07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	357	1	96	2	Y	39	40	1			74
							2656	3	43	9							
*08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	224	1	14	2	Y	30	56	1			48
							1693	3	33	9							
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	233	1	1	2	Y	40	56	1			32
							1589	3	44	9							
*10	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	231	1	14	2	Y	33					65
							1537	3	36	9							
*11	1800	X	1693	-0-	-107	-0-	229	1	1442	3	Y	20	49	1			36
							22	9									
*12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	265	1	1574	3	Y	65	73	1			28
							72	9									
01	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	227	1	1344	3	Y	49					77
							54	9									

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	135	1	1314	3	Y	4					19
							4	9									
*03	2981	N	1528	-0-	-1453	-0-	151	1	1364	3	Y	12					31
							13	9									
*04	1890	N	1580	-0-	-310	-0-	151	1	1420	3	Y	8					39
							9	9									
*05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	145	1	1320	3	Y	33					72
							36	9									
*06	1470	N	1189	-0-	-281	-0-	123	1	1065	3	Y	1	39	1			34
							1	9									
*07	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	141	1	45	2	Y	11					45
							1233	3	12	9							
*08	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	171	1	10	2	Y	10					55
							1221	3	11	9							
*09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	160	1	1	2	Y	15	48	1			22
							1267	3	17	9							
*10	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	34	1	2	2	Y	15					37
							262	3	17	9							
*11	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	122	1	995	3	Y	-0-					37
*12	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	123	1	980	3	Y	7	20	1			24
							8	9									
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	98	1	695	3	Y	5					29
							6	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1765	-0-		1765	1765	76	1	1672	3	Y	15	27	1			11
								17	9									
*03	3000	N	1941	-0-		-1059	706	87	1	1807	3	Y	43					54
								47	9									
*04	2592	N	1886	-0-		-706	-0-	79	1	1787	3	Y	18	31	1			41
								20	9									
*05	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-	113	1	2640	3	Y	26	35	1			32
								29	9									
*06	2946	N	2946	-0-		-0-	-0-	121	1	2804	3	Y	18					50
								20	9									
*07	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	295	1	79	2	Y	-0-	50	1			-0-
								2198	3									
*08	1798	N	1560	-0-		-238	-0-	180	1	12	2	Y	-0-					-0-
								1368	3									
*09	1740	N	1466	-0-		-274	-0-	187	1	1	2	Y	3	2	1			1
								1275	3	3	9							
*10	1798	N	1385	-0-		-413	-0-	180	1	11	2	Y	-0-					1
								1194	3									
*11	1605	N	1605	-0-		-0-	-0-	220	1	1382	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*12	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	246	1	1454	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
*01	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	219	1	1301	3	Y	2					4
								2	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2782	-0-		2782	2782	119	1	2635	3	Y	25	40	1			17
								28	9									
*03	5032	X	2250	-0-		-2782	-0-	102	1	2098	3	Y	45					62
								50	9									
*04	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	138	1	3135	3	Y	27	38	1			51
								30	9									
*05	3224	X	2238	-0-		-986	-0-	92	1	2137	3	Y	8	30	1			29
								9	9									
*06	3120	X	697	-0-		-2423	-0-	29	1	667	3	Y	1					30
								1	9									
*07	8496	X	8496	-0-		-0-	-0-	967	1	260	2	Y	65	33	1			62
								7197	3	72	9							
*08	3410	X	3319	-0-		-91	-0-	380	1	24	2	Y	33	51	1			44
								2879	3	36	9							
*09	3300	X	2996	-0-		-304	-0-	376	1	2	2	Y	48	58	1			34
								2565	3	53	9							
*10	3534	X	2850	-0-		-684	-0-	363	1	23	2	Y	47					81
								2412	3	52	9							
*11	3420	X	2699	-0-		-721	-0-	366	1	2308	3	Y	23	59	1			45
								25	9									
*12	3534	X	2757	-0-		-777	-0-	387	1	2291	3	Y	72	84	1			33
								79	9									
01	3317	X	2478	-0-		-839	-0-	350	1	2075	3	Y	48					81
								53	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2828	X	2679	-0-		-149		-0-	114	1	2522	3	Y	39	59	1			26
									43	9									
*03	3131	X	3093	-0-		-38		-0-	139	1	2884	3	Y	64					90
									70	9									
*04	3437	X	3437	-0-		-0-		-0-	143	1	3240	3	Y	49	59	1			80
									54	9									
*05	5077	X	5077	-0-		-0-		-0-	207	1	4823	3	Y	43	63	1			60
									47	9									
*06	4223	X	4223	-0-		-0-		-0-	173	1	4011	3	Y	35					95
									39	9									
*07	3936	X	3936	-0-		-0-		-0-	445	1	119	2	Y	52	51	1			96
									3315	3	57	9							
*08	3751	X	2250	-0-		-1501		-0-	258	1	16	2	Y	21	62	1			55
									1953	3	23	9							
*09	3630	X	2265	-0-		-1365		-0-	282	1	1	2	Y	48	64	1			39
									1929	3	53	9							
*10	3751	X	2341	-0-		-1410		-0-	297	1	19	2	Y	47					86
									1973	3	52	9							
*11	3630	X	2238	-0-		-1392		-0-	302	1	1904	3	Y	29	65	1			50
									32	9									
*12	3751	X	2124	-0-		-1627		-0-	299	1	1770	3	Y	50	71	1			29
									55	9									
01	2356	X	1937	-0-		-419		-0-	275	1	1627	3	Y	32					61
									35	9									

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		4366	-0-		4366		4366	188	1	4139	3	Y	35	33	1			7
									39	9									
*03	9235	X	4869	-0-		-4366		-0-	221	1	4574	3	Y	67	48	1			26
									74	9									
*04	4440	X	4012	-0-		-428		-0-	167	1	3781	3	Y	58	51	1			33
									64	9									
*05	4836	X	3530	-0-		-1306		-0-	142	1	3297	3	Y	83	92	1			24
									91	9									
*06	4710	X	3164	-0-		-1546		-0-	128	1	2971	3	Y	59	57	1			26
									65	9									
*07	4867	X	3215	-0-		-1652		-0-	120	1	105	2	Y	64	79	1			11
									2920	3	70	9							
*08	4867	X	3153	-0-		-1714		-0-	129	1	24	2	Y	56	55	1			12
									2938	3	62	9							
*09	4020	X	3030	-0-		-990		-0-	125	1	2	2	Y	68	67	1			13
									2828	3	75	9							
*10	3534	X	3259	-0-		-275		-0-	135	1	28	2	Y	63	33	1			43
									3027	3	69	9							
*11	3213	X	3213	-0-		-0-		-0-	130	1	2971	3	Y	102	85	1			60
									112	9									
*12	3318	X	3318	-0-		-0-		-0-	143	1	3066	3	Y	99	132	1			27
									109	9									
01	3255	X	2975	-0-		-280		-0-	127	1	2738	3	Y	100	92	1			35
									110	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1829	-0-		1829	1829	165	1	1623	3	Y	37					107
								41	9									
*03	3563	X	1734	-0-		-1829	-0-	171	1	1549	3	Y	13					120
								14	9									
*04	2220	X	1770	-0-		-450	-0-	169	1	1589	3	Y	11					131
								12	9									
*05	2294	X	1768	-0-		-526	-0-	173	1	1553	3	Y	38					169
								42	9									
*06	2220	X	1696	-0-		-524	-0-	175	1	1520	3	Y	1	94	1			76
								1	9									
*07	2046	X	1548	-0-		-498	-0-	152	1	48	2	Y	8					84
								1339	3	9	9							
*08	1767	N	1480	-0-		-287	-0-	179	1	11	2	Y	13					97
								1276	3	14	9							
*09	1710	N	1451	-0-		-259	-0-	163	1	1	2	Y	3	70	1			30
								1284	3	3	9							
*10	1550	N	1273	-0-		-277	-0-	140	1	10	2	Y	10					40
								1112	3	11	9							
*11	1440	N	1340	-0-		-100	-0-	144	1	1189	3	Y	6					46
								7	9									
*12	1519	N	1301	-0-		-218	-0-	145	1	1148	3	Y	7	26	1			27
								8	9									
01	1271	N	1132	-0-		-139	-0-	139	1	979	3	Y	13					40
								14	9									

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		13081	-0-		13081	13081	545	1	12028	3	N	462	522	1			96
								508	9									
*03	27656	X	14575	-0-		-13081	-0-	652	1	13490	3	N	394	321	1			169
								433	9									
*04	16140	X	13865	-0-		-2275	-0-	569	1	12894	3	N	365	324	1			210
								402	9									
*05	16306	X	13816	-0-		-2490	-0-	554	1	12915	3	N	315	420	1			105
								347	9									
*06	15090	X	13633	-0-		-1457	-0-	550	1	12723	3	N	327	302	1			130
								360	9									
*07	14919	X	14919	-0-		-0-	-0-	551	1	485	2	N	396	467	1			59
								13447	3	436	9							
*08	14632	X	14585	-0-		-47	-0-	597	1	112	2	N	307	309	1			57
								13538	3	338	9							
*09	14172	X	14172	-0-		-0-	-0-	586	1	10	2	N	290	296	1			51
								13257	3	319	9							
*10	14942	X	14076	-0-		-866	-0-	580	1	123	2	N	287	148	1			190
								13057	3	316	9							
*11	14460	X	13129	-0-		-1331	-0-	538	1	12286	3	N	277	275	1			192
								305	9									
*12	14942	X	13315	-0-		-1627	-0-	581	1	12433	3	N	274	388	1			78
								301	9									
01	14694	X	12091	-0-		-2603	-0-	522	1	11231	3	N	307	279	1			106
								338	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		8813	-0-	8813	8813	379	1	8357	3	N	70	174	1			63
							77	9									
*03	18294	X	9481	-0-	-8813	-0-	434	1	8977	3	N	64					127
							70	9									
*04	10500	X	8877	-0-	-1623	-0-	372	1	8433	3	N	65					192
							72	9									
*05	10633	X	9125	-0-	-1508	-0-	374	1	8704	3	N	43	177	1			58
							47	9									
*06	9480	X	8293	-0-	-1187	-0-	341	1	7889	3	N	57					115
							63	9									
*07	9796	X	9087	-0-	-709	-0-	1025	1	275	2	N	145					260
							7627	3	160	9							
*08	9517	X	8829	-0-	-688	-0-	1013	1	64	2	N	72	185	1			147
							7673	3	79	9							
*09	8910	X	8584	-0-	-326	-0-	1090	1	5	2	N	52	122	1			77
							7432	3	57	9							
*10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	1108	1	69	2	N	51					128
							7349	3	56	9							
*11	8790	X	8025	-0-	-765	-0-	1094	1	6888	3	N	39					167
							43	9									
*12	9083	X	7811	-0-	-1272	-0-	1119	1	6625	3	N	61	146	1			82
							67	9									
01	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	1092	1	6458	3	N	35					117
							39	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		12516	-0-	12516	12516	541	1	11942	3	N	30					117
							33	9									
*03	25418	X	12902	-0-	-12516	-0-	592	1	12259	3	N	46					163
							51	9									
*04	15120	X	12954	-0-	-2166	-0-	547	1	12392	3	N	14					177
							15	9									
*05	15190	X	13183	-0-	-2007	-0-	540	1	12590	3	N	48					225
							53	9									
*06	14700	X	11754	-0-	-2946	-0-	486	1	11242	3	N	24	171	1			78
							26	9									
*07	13919	X	12413	-0-	-1506	-0-	468	1	412	2	N	89					167
							11435	3	98	9							
*08	13423	X	12232	-0-	-1191	-0-	510	1	96	2	N	38					205
							11584	3	42	9							
*09	12990	X	11651	-0-	-1339	-0-	490	1	8	2	N	50	108	1			147
							11098	3	55	9							
*10	13206	X	12269	-0-	-937	-0-	516	1	109	2	N	36					183
							11604	3	40	9							
*11	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	487	1	11109	3	N	2					185
							2	9									
*12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	526	1	11268	3	N	49	127	1			107
							54	9									
01	12307	X	10741	-0-	-1566	-0-	476	1	10229	3	N	33					140
							36	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC 742142
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	N	2					172
09	1290	N	362	-0-	-928	-0-	362	2			N	-0-					172
10	1426	N	952	-0-	-474	-0-	932	2	20	9	N	18	165	1			25
11	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			N	-0-					25
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					27
01	961	N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	2	N	14	3	8			100
							15	9									
09	1200	N	432	-0-	-768	-0-	54	1	375	2	N	3	1	8			102
							3	9									
10	1395	N	828	-0-	-567	-0-	39	1	781	2	N	7					109
							8	9									
11	1410	N	529	-0-	-881	-0-	42	1	487	2	N	-0-					109
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72	1	855	2	N	-0-					109
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	70	1	694	2	N	-0-					109

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1424	2	6	9	N	5	1	8			44
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	2			N	-0-					44
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					44
11	1380	N	996	-0-	-384	-0-	996	2			N	-0-					44
12	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1100	2			N	-0-					44
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	967	2			N	-0-					44

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					139
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					139
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					139
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					139
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					139
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					139

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	148	1	2402	2	N	14					109
							15	9									
09	2370	X	2062	-0-	-308	-0-	261	1	1798	2	N	3					112
							3	9									
10	2418	N	1886	-0-	-532	-0-	89	1	1783	2	N	13	1	8			124
							14	9									
11	2490	N	1567	-0-	-923	-0-	122	1	1438	2	N	6					130
							7	9									
12	2139	N	1398	-0-	-741	-0-	108	1	1290	2	N	-0-					130
01	1891	N	952	-0-	-939	-0-	87	1	864	2	N	1	1	8			130
							1	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	499	1	1961	2	Y	20	153	1			74
							22	9									
09	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	389	1	1750	2	Y	58	1	8			131
							64	9									
10	3100	X	2292	-0-	-808	-0-	438	1	1806	2	Y	44	1	8			174
							48	9									
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	538	1	2729	2	Y	4	1	8			177
							4	9									
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	545	1	2715	2	Y	43	141	1			79
							47	9									
*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	534	1	2658	2	Y	3	3	8			79
							3	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

08	3782	X	2431	-0-	-1351	-0-	493	1	1938	2	Y	-0-	24	1			-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	571	1	2568	2	Y	13					13
							14	9									
10	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	554	1	2287	2	Y	19					32
							21	9									
11	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	422	1	2141	2	Y	-0-					32
12	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	447	1	2224	2	Y	7	24	1			15
							8	9									
01	3255	X	2543	-0-	-712	-0-	426	1	2117	2	Y	-0-					15

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	WELLS GU				WELL #: 3H	RRCID -> 264793	COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF. 10165 - 14518						
08	43028	X	38645	-0-	-4383	-0-	38 277	1 9	38330	2	N	252	168	1			178
09	41640	X	34882	-0-	-6758	-0-	36 252	1 9	34594	2	N	229	342	1			65
10	42563	X	37813	-0-	-4750	-0-	56 265	1 9	37492	2	N	241	161	1	1	8	144
11	40050	X	34531	-0-	-5519	-0-	52 242	1 9	34237	2	N	220	174	1			190
12	40021	X	36277	-0-	-3744	-0-	42 299	1 9	35936	2	N	272	341	1			121
01	38657	X	36953	-0-	-1704	-0-	16 306	1 9	36631	2	N	278	342	1			57
	MOSELEY GU				WELL #: 4H	RRCID -> 275721	COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 10300 - 16540						
*10	271348	X	271348	-0-	-0-	-0-	269017	2	2331	9	N	2119	1858	1	69	8	192
11	376800	X	274480	-0-	-102320	-0-	272174	2	2306	9	N	2096	2099	1	4	8	185
12	389360	X	240486	-0-	-148874	-0-	124 2904	1 9	237458	2	N	2640	2522	1	51	8	252
01	389360	X	209294	-0-	-180066	-0-	116 2485	1 9	206693	2	N	2259	2333	1	6	8	172

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
09	60	X	29	-0-	-31	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					4
10	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					4
11	60	X	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					4
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	STURGES GU				WELL #: 2	RRCID -> 213044	COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9800 - 10029						
08	2394	N	1108	-0-	-1286	-0-	102	1	1006	3	Y	-0-					17
09	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	288	1	878	3	Y	-0-					17
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	97	1	1062	3	Y	-0-					17
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1111	3	Y	-0-					17
*12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	BARNES GU				WELL #: 1	RRCID -> 219811	COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9762 - 9990						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	282	1	2783	3	Y	-0-			-0-
09	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	690	1	2104	3	Y	-0-			-0-
10	3162	X	2815	-0-	-347	-0-	236	1	2579	3	Y	-0-			-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	229	1	2741	3	Y	-0-			-0-
12	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	118	1			Y	-0-			-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	1472	-0-	-556	-0-	135	1	1337	3	Y	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	456	1	1391	3	Y	-0-			-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	136	1	1658	3	Y	-0-			-0-
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	140	1	1667	3	Y	-0-			-0-
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	50	1	491	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-			-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	50	1	565	3	Y	-0-			-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	55	1	663	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	272	1	2687	3	Y	-0-			-0-
09	4230	X	3829	-0-	-401	-0-	946	1	2883	3	Y	-0-			-0-
10	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	319	1	3476	3	Y	-0-			-0-
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	310	1	3699	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	160	1			Y	-0-			-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	220	-0-	-276	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	30	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	170	-0-	-357	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

08	1385	N	813	-0-	-572	-0-	75	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	978	-0-	-972	-0-	242	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	825	-0-	-229	-0-	58	1	767	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	918	-0-	-12	-0-	70	1	848	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	825	-0-	-198	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

08	10606	N	10606	-0-	-0-	B	-0-	10606	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10176	N	10176	-0-	-0-	B	-0-	10176	3		N	-0-					-0-
10	10478	N	10003	-0-	-475	B	-0-	10003	3		N	-0-					-0-
11	10200	N	8258	-0-	-1942	B	-0-	8258	3		N	-0-					-0-
12	11862	N	11862	-0-	-0-	B	-0-	11862	3		N	-0-					-0-
*01	11727	N	11727	-0-	-0-	B	-0-	11727	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

08	5040	N	728	-0-	-4312	B	-0-	728	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9146	R	9146	-0-	-0-	B	-0-	9146	3		N	-0-					-0-
10	7409	#	6722	-0-	-687	B	-687	6722	3		N	-0-					-0-
11	7170	#	5731	-0-	-1439	B	-2126	5731	3		N	-0-					-0-
12	9455	#	7366	-0-	-2089	B	-4215	7366	3		N	-0-					-0-
01	9455	#	6881	-0-	-2574	B	-6789	6881	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

08	38595		37506	-0-	-1089	B	-19124	37506	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12160 CANCELLED UNDERAGE -> -6964																	
09	25117		30687	-0-	5570	B	-6590	30687	3		N	-0-					-0-
10	32735		36179	-0-	3444	B	-3146	36179	3		N	-0-					-0-
11	36300		3518	-0-	-32782	B	-35928	3518	3		N	-0-					-0-
12	37510		-0-	-0-	-37510	B	-73438				N	-0-					-0-
01	34449		20300	-0-	-14149	B	-87587	20300	3		N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) //CONT.// 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

08	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	N	1					96
09	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	N	1					97
10	2316	R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					97
11	2364	R	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					102
12	1984	#	1943	-0-	-41	-0-	1936	2	7	9	N	6					108
01	2325	#	1790	-0-	-535	-0-	1784	2	6	9	N	5					113

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

08	713	#	627	-0-	-86	-0-	586	2	41	9	N	37	1	8			161
09	690	#	623	-0-	-67	-0-	594	2	29	9	N	26					187
10	682	#	517	-0-	-165	-0-	502	2	15	9	N	14	176	1			25
11	660	#	565	-0-	-95	-0-	543	2	22	9	N	20					45
12	651	#	467	-0-	-184	-0-	456	2	11	9	N	10	1	8			54
*01	651	#	623	-0-	-28	-0-	567	2	56	9	N	51					105

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

08	465	#	388	-0-	-77	-0-	338	2	50	9	N	45	180	1			67
09	450	#	154	-0-	-296	-0-	117	2	37	9	N	34					101
10	496	#	141	-0-	-355	-0-	100	2	41	9	N	37					138
11	480	#	210	-0-	-270	-0-	182	2	28	9	N	25					163
12	496	#	89	-0-	-407	-0-	53	2	36	9	N	33					196
01	403	#	51	-0-	-352	-0-	42	2	9	9	N	8					204

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2					16
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					16
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
*01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					52

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	-0-					12
09	1200	N	720	-0-	-480	-0-	229	1	491	2	N	-0-					12
10	1240	N	718	-0-	-522	-0-	140	1	578	2	N	-0-					12
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					12
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	2	N	-0-					12
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					12

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10490 - 10757

08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	167	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	393	1	846	2	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	2	N	-0-					-0-
01	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	2			N	-0-					-0-

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10218 - 10410

08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	2	18	9	N	16	1	8			75
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					75
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					75
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					75
12	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					75
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					75

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	N	2	184	1			140
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					140
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					140
11	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					140
12	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2584	2	11	9	N	10					150
*01	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	2394	2	17	9	N	15					165

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					165
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					165
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					165
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					165
*12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					165
*01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					165

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1528	2	21	9	N	19	7	1	2	8	154
09	1560	N	1152	-0-	-408	-0-	1141	2	11	9	N	10	2	8			162
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11	6	1	2	8	165
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2356	3	19	9	N	17	8	1	2	8	172
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2627	3	6	9	N	5	3	8			174
01	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	2076	3	4	9	N	4	1	8			177

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2520	2	19	9	N	17	11	1	2	8	82
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	N	20	8	8			94
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4475	3	21	9	N	19	12	1	2	8	99
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3948	3	35	9	N	32	13	1	1	8	117
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4578	3	10	9	N	9	4	8			122
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4063	3	3	9	N	3	1	8			124

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	84	2	2	9	N	2	2	8			89
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6	4	1	2	8	89
10	279	N	38	-0-	-241	-0-	8	1	30	2	N	-0-					89
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	201	2	N	-0-					89
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	25	1	139	2	N	1	1	1			89
							1	9									
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	2	N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 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
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2560	2	47	9	N	43	1	8			182
09	2760	N	1856	-0-	-904	-0-	1767	2	89	9	N	81	219	1	1	8	43
10	3100	N	3314	-0-	214	214	702	1	2588	2	N	22	3	8			62
							24	9									
11	2778	N	2564	-0-	-214	-0-	554	1	1956	2	N	49	1	8			110
							54	9									
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	444	1	2416	2	N	35	13	1	2	8	130
							39	9									
*01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	601	1	2352	2	N	22					152
							24	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					73
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1	14	1	1	8	59
10	868	N	563	-0-	-305	-0-	116	1	430	2	N	15	2	8			72
							17	9									
11	1050	N	426	-0-	-624	-0-	94	1	331	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	110	1	600	2	N	5	3	1	2	8	72
							6	9									
*01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	141	1	550	2	N	-0-					72

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1453	2	61	9	N	55	1	8			194
09	1770	N	941	-0-	-829	-0-	886	2	55	9	N	50	166	1			78
10	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	262	1	966	2	N	2	2	8			78
							2	9									
11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	277	1	980	2	N	27					105
							30	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	264	1	1435	2	N	95	8	1			192
							105	9									
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	264	1	1033	2	N	60					252
							66	9									

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1394	2	103	9	N	94	186	1	1	8	214
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1629	2	110	9	N	100	214	1			100
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	333	1	1227	2	N	67					167
							74	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	391	1	1384	2	N	45					212
							50	9									
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	304	1	1656	2	N	83	180	1			115
							91	9									
01	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	263	1	1032	2	N	52					167
							57	9									

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			114
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	833	2	20	9	N	18	16	1	2	8	114
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	264	1	974	2	N	3	3	8			114
							3	9									
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	538	1	1902	2	N	3	3	8			114
							3	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	185	1	1005	2	N	11	5	1	3	8	117
							12	9									
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	249	1	974	2	N	2	2	8			117
							2	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2104	2	1	9	N	1	1	8			42
09	1770	N	1444	-0-	-326	-0-	1411	2	33	9	N	30	27	1	2	8	43
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	2	N	3	3	8			43
							3	9									
11	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	440	1	1555	2	N	11	2	8			52
							12	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	372	1	2026	2	N	14	11	1	3	8	52
							15	9									
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1577	2	N	1	1	8			52
							1	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					130
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	75	2	2	9	N	2	1	1	1	8	130
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	69	3	8	9	N	7					137
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	123	3	11	9	N	10	93	1	2	8	52
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					52
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	223	3	12	9	N	11	1	8			62

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	528	2	7	9	N	6					120
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	2	8	9	N	7	6	1	1	8	120
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	714	3	10	9	N	9					129
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	334	3	1	9	N	1					130
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	550	3	3	9	N	3	1	8			132
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					132

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

08	899	N	811	-0-	-88	-0-	804	2	7	9	N	6					200
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	752	2	11	9	N	10	191	1	2	8	17
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1387	3	17	9	N	15	2	8			30
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	N	3					33
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	3	2	9	N	2	2	8			33
01	1395	N	651	-0-	-744	-0-	651	3			N	-0-					33

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	N	1	1	8			137
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1140	2	29	9	N	26	21	1	2	8	140
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	329	1	1216	2	N	-0-					140
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	329	1	1161	2	N	1	1	8			140
							1	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	255	1	1389	2	N	8	7	1	1	8	140
							9	9									
01	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	221	1	864	2	N	2	2	8			140
							2	9									

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

08	775	N	232	-0-	-543	-0-	231	2	1	9	N	1	1	8			37
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	219	2	10	9	N	9	4	1	2	8	40
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	2	N	-0-					40
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	88	1	312	2	N	24	1	8			63
							26	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	3	2	1	1	8	63
							3	9									
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	83	1	323	2	N	10	1	8			72
							11	9									

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	N	9	1	8			140
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	969	2	33	9	N	30	9	1	1	8	160
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	3	4	9	N	4					164
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1	1	8			164
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	3	1	9	N	1	1	8			164
01	1767	N	1264	-0-	-503	-0-	1234	3	30	9	N	27	1	8			190

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2237	2	122	9	N	111	1	8			166
09	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2113	2	120	9	N	109	212	1			63
10	3100	N	3260	-0-	160	160	3166	3	94	9	N	85					148
11	3000	N	2905	-0-	-95	65	2819	3	86	9	N	78	2	8			224
12	3078	N	3013	-0-	-65	-0-	2988	3	25	9	N	23	140	1	1	8	106
*01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2878	3	138	9	N	125	1	8			230

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	N	5					185
09	540	N	346	-0-	-194	-0-	340	2	6	9	N	5	3	1	2	8	185
10	744	N	202	-0-	-542	-0-	194	3	8	9	N	7					192
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	352	3	3	9	N	3	123	1	2	8	70
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5	3	8			72
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	N	1	1	8			72

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					116
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	540	2	18	9	N	16	5	1	2	8	125
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	N	4	2	8			127
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	816	3	19	9	N	17	1	8			143
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5	1	8			147
01	930	N	735	-0-	-195	-0-	722	3	13	9	N	12	1	8			158

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					107
09	630	N	484	-0-	-146	-0-	475	2	9	9	N	8	9	1			106
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	437	2	N	1					107
							1	9									
11	900	N	433	-0-	-467	-0-	95	1	337	2	N	1	1	8			107
							1	9									
12	496	N	318	-0-	-178	-0-	49	1	268	2	N	1	1	1			107
							1	9									
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	65	1	253	2	N	-0-					107

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	491	-0-	-408	-0-	485	2	6	9	N	5					132
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	613	2	8	9	N	7	6	1	1	8	132
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	N	9	2	8			139
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	N	1	1	8			139
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	N	2	1	8			140
01	1147	N	714	-0-	-433	-0-	714	3			N	-0-					140

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF. 10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14					164
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1079	2	51	9	N	46	11	1			199
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15	2	8			212
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	3	17	9	N	15	190	1	2	8	35
12	1178	N	541	-0-	-637	-0-	539	3	2	9	N	2					37
01	1426	N	107	-0-	-1319	-0-	104	3	3	9	N	3					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	N	26	2	8			244
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1091	2	26	9	N	24	190	1	3	8	75
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1641	3	35	9	N	32					107
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1390	3	40	9	N	36	1	8			142
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	3	21	9	N	19	1	8			160
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1559	3	48	9	N	44	2	8			202

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	N	13	1	8			84
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1072	2	31	9	N	28	11	1	1	8	100
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1784	3	23	9	N	21	4	8			117
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	3	6	9	N	5	69	1			53
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10					63
01	1798	N	1103	-0-	-695	-0-	1085	3	18	9	N	16	1	8			78

HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	908	2	2	9	N	2	2	8			47
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	934	2	14	9	N	13	9	1	3	8	48
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1121	3	46	9	N	42	3	8			87
11	870	N	381	-0-	-489	-0-	379	3	2	9	N	2	47	1			42
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	3	8	9	N	7	4	8			45
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1545	3	14	9	N	13	1	8			57

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	545	2	15	9	N	14					114
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	446	2	6	9	N	5	4	1	1	8	114
10	992	N	601	-0-	-391	-0-	598	3	3	9	N	3	3	8			114
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	1	8			115
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					117
01	589	N	276	-0-	-313	-0-	276	3			N	-0-					117

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					73
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	605	2	28	9	N	25	6	1	2	8	90
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1213	3	10	9	N	9					99
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	3	10	9	N	9	1	8			107
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	N	15	3	8			119
01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	532	3	17	9	N	15					134

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	N	13	1	8			227
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	622	2	10	9	N	9	6	1			230
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	3	19	9	N	17	190	1			57
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	1	8			58
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	509	3	3	9	N	3	3	8			58
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	3			N	-0-					58

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1083	2	7	9	N	6					165
09	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1054	2	14	9	N	13	10	1	1	8	167
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	3	8	9	N	7					174
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1827	3	4	9	N	4	135	1	1	8	42
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1446	3	1	9	N	1	1	8			42
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1353	3	1	9	N	1					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	2	23	9	N	21					84
09	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1126	2	12	9	N	11	11	1			84
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1689	3	39	9	N	35					119
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	3	4	9	N	4	1	8			122
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1134	3	2	9	N	2					124
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1683	3	8	9	N	7	1	8			130

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	169	2	23	9	N	21					195
09	480	N	264	-0-	-216	-0-	258	2	6	9	N	5	5	1			195
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	8	1	29	2	N	-0-					195
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					200
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	119	1			82
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	542	2	4	9	N	4	192	1	2	8	52
09	720	N	527	-0-	-193	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1			52
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	3	11	9	N	10					62
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	N	1	1	8			62
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					62
01	837	N	323	-0-	-514	-0-	320	3	3	9	N	3					65

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	N	10					112
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	68	1	1451	2	N	17	2	8			127
							19	9									
11	1530	N	1186	-0-	-344	-0-	98	1	1075	2	N	12	1	8			138
							13	9									
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	97	1	1224	2	N	3	2	8			139
							3	9									
01	1550	N	380	-0-	-1170	-0-	38	1	330	2	N	11					150
							12	9									

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7	147	1	1	8	28
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2	2	8			28
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	15					43
							17	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	1540	2	N	12	2	8			53
							13	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	10	3	8			60
							11	9									
01	1519	N	228	-0-	-1291	-0-	23	1	205	2	N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	1601	2	42	9	N	38	1	8			159
09	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1690	2	19	9	N	17	4	8			172
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	303	1	2461	2	N	139	93	1	3	8	215
							153	9									
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	652	1	2185	2	N	26	199	1	4	8	38
							29	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	190	1	1575	2	N	27	3	8			62
							30	9									
01	2728	N	1865	-0-	-863	-0-	430	1	1410	2	N	23	1	8			84
							25	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1319	-0-	-355	-0-	1316	2	3	9	N	3					177
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1127	2	6	9	N	5	2	8			180
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	5					185
							6	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	173	1	1901	2	N	6	2	8			189
							7	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	124	1	1569	2	N	1	147	1	1	8	42
							1	9									
01	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	153	1	1345	2	N	2	1	8			43
							2	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					99
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3	2	8			100
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	897	2	N	46	34	1	3	8	109
							51	9									
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	159	1	533	2	N	14	85	1	1	8	37
							15	9									
12	1023	N	516	-0-	-507	-0-	55	1	457	2	N	4	1	8			40
							4	9									
01	1054	N	295	-0-	-759	-0-	68	1	223	2	N	4	1	8			43
							4	9									

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	708	2	17	9	N	15	3	8			87
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1263	2	9	9	N	8	3	8			92
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	28	25	1			95
							31	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	24	72	1	2	8	45
							26	9									
12	1302	N	759	-0-	-543	-0-	80	1	660	2	N	17	4	8			58
							19	9									
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	171	1	563	2	N	11	1	8			68
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	3157	2	30	9	N	27	157	1	2	8	58
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3922	2	207	9	N	188	157	1	4	8	85
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	18	1	3347	2	N	22					107
							24	9									
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3374	2	N	31	45	1	1	8	92
							34	9									
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	505	1	4189	2	N	33	5	8			120
							36	9									
01	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	2955	3	14	9	N	13	1	8			132

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 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
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	2	8			115
09	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1293	2	44	9	N	40	13	1	3	8	139
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	3	18	9	N	16	5	8			150
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2025	3	32	9	N	29	2	8			177
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	3	34	9	N	31	155	1	5	8	48
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1762	3	26	9	N	24	2	8			70

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	10366	-0-	-5134	-0-	10223	2	143	9	N	130	178	1	3	8	124
09	15000	X	8046	-0-	-6954	-0-	7973	2	73	9	N	66	3	8			187
10	12555	X	8032	-0-	-4523	-0-	42	1	7894	2	N	87	165	1			109
							96	9									
11	10707	X	8111	-0-	-2596	-0-	292	1	7731	2	N	80	4	8			185
							88	9									
12	10571	X	7055	-0-	-3516	-0-	749	1	6217	2	N	81	4	8			262
							89	9									
01	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					262

FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1790	-0-	-845	-0-	1772	2	18	9	N	16	16	8			20
09	2340	N	1406	-0-	-934	-0-	1378	2	28	9	N	25	12	8			33
10	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2188	2	20	9	N	18					51
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2737	2	45	9	N	41					92
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	N	16	3	8			105
01	2201	N	1679	-0-	-522	-0-	1660	2	19	9	N	17	2	8			120

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11					42
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1730	2	29	9	N	26	1	8			67
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1455	2	28	9	N	25					92
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1154	2	53	9	N	48					140
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1639	2	13	9	N	12					152
01	1333	N	488	-0-	-845	-0-	481	2	7	9	N	6					158

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1492	2	4	9	N	4					102
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					106
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2					108
11	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2			N	-0-					108
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1291	2			N	-0-					108
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					108

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	N	1					69
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	N	6	1	8			74
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1					75
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	356	2	4	9	N	4					79
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	351	2	8	9	N	7					86
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1					87

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2081	2	2	9	N	2					80
09	2280	N	1770	-0-	-510	-0-	1759	2	11	9	N	10					90
10	2232	N	1588	-0-	-644	-0-	1573	2	15	9	N	14					104
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1906	2	51	9	N	46					150
12	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	1522	2	32	9	N	29					179
01	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1424	2	1	9	N	1	177	1			3

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2411	2	4	9	N	4					138
09	2490	N	1463	-0-	-1027	-0-	1463	2			N	-0-					138
10	2356	N	803	-0-	-1553	-0-	801	2	2	9	N	2					140
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2715	2	42	9	N	38	170	1			8
12	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	1242	2	4	9	N	4					12
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2127	2	10	9	N	9					21

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		717	-0-	717	717	685	2	32	9	N	29	1	8			64
09	T. A.		594	-0-	594	1311	566	2	28	9	N	25					89
10	T. A.		558	-0-	558	1869	541	2	17	9	N	15					104
11	2421	X	552	-0-	-1869	-0-	530	2	22	9	N	20					124
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	457	2	51	9	N	46					170
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	490	2	31	9	N	28	184	1	1	8	13

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1836	2	30	9	N	27	178	1			23
09	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1801	2	31	9	N	28					51
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1775	2	31	9	N	28					79
11	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1611	2	20	9	N	18					97
12	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1797	2	21	9	N	19					116
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1657	2	22	9	N	20					136

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	N	15					90
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					90
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1530	2	6	9	N	5					139
09	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1448	2	14	9	N	13					152
10	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1393	2	13	9	N	12					164
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1371	2	8	9	N	7	161	1			10
12	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1302	2	3	9	N	3					13
01	1395	N	712	-0-	-683	-0-	710	2	2	9	N	2					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	940	2	21	9	N	19					98
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	970	2	37	9	N	34					132
10	930	N	522	-0-	-408	-0-	516	2	6	9	N	5					137
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	N	19					156
12	1054	N	799	-0-	-255	-0-	787	2	12	9	N	11					167
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	825	2	18	9	N	16	163	1			20

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					51
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					52
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	2	4	9	N	4					56
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	9	N	6					62
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	N	1					63
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					63

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

08	2914	N	2810	-0-	-104	-0-	2809	2	1	9	N	1					44
09	2550	N	2081	-0-	-469	-0-	2081	2			N	-0-					44
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					54
11	2730	N	2455	-0-	-275	-0-	2433	2	22	9	N	20					74
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2599	2	21	9	N	19	76	1			17
01	2697	N	2549	-0-	-148	-0-	2547	2	2	9	N	2					19

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					134
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					135
10	248	N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	N	1					136
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	191	2	4	9	N	4					140
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					141
*01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					142

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					97
09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	N	12					109
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1563	2	10	9	N	9					118
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					119
12	1736	N	598	-0-	-1138	-0-	597	2	1	9	N	1					120
01	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1218	2	2	9	N	2					122

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	N	11	1	8			101
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	N	15					116
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	795	2	14	9	N	13					129
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	773	2	1	9	N	1					130
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					132
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					134

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

08	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1918	2	2	9	N	2					109
09	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1841	2	10	9	N	9					118
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	1791	2	2	9	N	2					120
11	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					120
12	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	904	2			N	-0-					120
01	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1645	2	2	9	N	2	1	8			121

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	781	-0-	-273	-0-	15	1	764	2	N	2					48
							2	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	13	1	661	2	N	3					51
							3	9									
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	14	1	721	2	N	4					55
							4	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	778	2	N	46					101
							51	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	N	31					132
							34	9									
01	744	N	643	-0-	-101	-0-	12	1	603	2	N	25					157
							28	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

08	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	1638	2			N	-0-					117
10	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	1647	2	12	9	N	11					128
11	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1498	2	32	9	N	29					157
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1596	2	43	9	N	39	155	1			41
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1479	2	18	9	N	16					57

FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

08	806	N	743	-0-	-63	-0-	741	2	2	9	N	2					131
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	733	2	3	9	N	3					134
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	718	2	2	9	N	2					136
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					138
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					138
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	383	2	4	9	N	4					142

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

08	279	N	253	-0-	-26	-0-	244	2	9	9	N	8					65
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	216	2	6	9	N	5					70
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	184	2	4	9	N	4					74
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5					79
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					81
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	661	2	11	9	N	10					91

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

08	806	N	732	-0-	-74	-0-	701	2	31	9	N	28					171
09	810	N	637	-0-	-173	-0-	629	2	8	9	N	7					178
10	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	2			N	-0-					178
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	367	2	1	9	N	1					179
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	139	1			40
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					40

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	276	2	12	9	N	11					58
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	235	2	4	9	N	4					62
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	252	2	4	9	N	4					66
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					68
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					68
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	N	2					70

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					152
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					152
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					152
11	1110	N	993	-0-	-117	-0-	991	2	2	9	N	2	101	1			53
12	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					53
01	1085	N	718	-0-	-367	-0-	718	2			N	-0-					53

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					161
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1457	2	22	9	N	20	1	8			180
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3	178	1			5
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					5
12	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	N	9					14
01	1581	N	1315	-0-	-266	-0-	1289	2	26	9	N	24					38

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2049	2	N	12	2	8			54
							13	9									
09	1860	X	1507	-0-	-353	-0-	29	1	1461	2	N	15					69
							17	9									
10	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	28	1	1424	2	N	9					78
							10	9									
11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	41	1	2027	2	N	34					112
							37	9									
12	2108	X	1967	-0-	-141	-0-	38	1	1915	2	N	13					125
							14	9									
01	2108	X	1167	-0-	-941	-0-	22	1	1121	2	N	22					147
							24	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	534	-0-	-830	-0-	524	2	10	9	N	9					53
09	1320	X	221	-0-	-1099	-0-	219	2	2	9	N	2					55
10	1085	X	859	-0-	-226	-0-	838	2	21	9	N	19					74
11	1050	X	249	-0-	-801	-0-	249	2			N	-0-					74
12	1085	X	607	-0-	-478	-0-	593	2	14	9	N	13					87
*01	879	X	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	N	7					94

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 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
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2975	2	30	9	N	27	1	8			60
09	2940	X	2811	-0-	-129	-0-	2792	2	19	9	N	17					77
10	3038	X	1691	-0-	-1347	-0-	1688	2	3	9	N	3					80
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2599	2	47	9	N	43					123
12	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	1922	2	46	9	N	42					165
01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2721	2	15	9	N	14	169	1			10

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

08	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1324	2	3	9	Y	3					45
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			45
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					45
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	Y	4					49
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					49
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1288	2	1	9	Y	1					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

08	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					163
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			163
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2			N	-0-					163
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					163
12	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1246	2	2	9	N	2	107	1			58
01	1705	N	833	-0-	-872	-0-	833	2			N	-0-					58

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1410	2	32	9	Y	29	1	8			127
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	2	30	9	Y	27	1	8			153
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1238	2	53	9	Y	48					201
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1252	2	34	9	Y	31	180	1			52
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1415	2	29	9	Y	26					78
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1287	2	31	9	Y	28					106

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3229	2	52	9	N	47					189
09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2805	2	13	9	N	12	167	1			34
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3309	2	15	9	N	14					48
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	2	9	9	N	8					56
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3422	2	24	9	N	22					78
*01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3135	2	52	9	N	47					125

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					35
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					35
10	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1486	2	2	9	N	2					37
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1294	2	2	9	N	2					39
12	1519	N	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					39
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					39

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

08	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-					11
09	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					11
10	2542	X	2437	-0-	-105	-0-	2412	2	25	9	N	23					34
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2883	2	42	9	N	38					72
12	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2352	2	31	9	N	28	88	1			12
*01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					50
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	317	2	4	9	N	4					54
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	1	8			55
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					55
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	317	2	1	9	N	1					56
*01	558	N	167	-0-	-391	-0-	166	2	1	9	N	1	1	8			56

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	36	1	1801	2	N	3					89
							3	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					92
							3	9									
10	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	33	1	1659	2	N	1					93
							1	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	38	1	1882	2	N	-0-					93
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	37	1	1865	2	N	-0-					93
01	1705	N	752	-0-	-953	-0-	15	1	737	2	N	-0-					93

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					43
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	994	2	17	9	N	15					58
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	N	22					80
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23	9	N	21					101
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					106
01	1550	N	1063	-0-	-487	-0-	1054	2	9	9	N	8	1	8			113

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

08	1457	X	463	-0-	-994	-0-	463	2			N	-0-					79
09	1410	X	371	-0-	-1039	-0-	363	2	8	9	N	7	1	8			85
10	806	X	335	-0-	-471	-0-	318	2	17	9	N	15					100
11	780	X	340	-0-	-440	-0-	325	2	15	9	N	14					114
12	682	X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					114
01	465	X	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					114

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					90
09	1590	N	1192	-0-	-398	-0-	1192	2			N	-0-					90
10	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					90
11	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	1021	2			N	-0-					90
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					90
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					90

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	N	1					102
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	886	2	18	9	N	16					118
10	1023	N	742	-0-	-281	-0-	721	2	21	9	N	19					137
11	1020	N	593	-0-	-427	-0-	590	2	3	9	N	3	87	1			53
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	677	2	1	9	N	1					54
01	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					54

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	116	2	18	9	N	16					50
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41	9	N	37					87
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1082	2	56	9	N	51					138
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38	155	1			21
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	976	2	34	9	N	31					52
01	1147	N	786	-0-	-361	-0-	739	2	47	9	N	43					95

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	484	-0-	-12	-0-	467	2	17	9	N	15	5	8			107
09	480	X	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	N	10					117
10	443	X	443	-0-	-0-	-0-	428	2	15	9	N	14					131
11	480	X	446	-0-	-34	-0-	427	2	19	9	N	17	101	1			47
12	496	X	427	-0-	-69	-0-	407	2	20	9	N	18					65
*01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	526	2	22	9	N	20					85

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					118
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	N	3	1	8			120
10	2387	N	1742	-0-	-645	-0-	1741	2	1	9	N	1					121
11	2190	N	1240	-0-	-950	-0-	1221	2	19	9	N	17	74	1			64
12	2387	N	622	-0-	-1765	-0-	615	2	7	9	N	6					70
01	1736	N	986	-0-	-750	-0-	973	2	13	9	N	12					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1910	-0-	-570	-0-	1898	2	12	9	N	11	1	8			120
09	2190	N	553	-0-	-1637	-0-	553	2			N	-0-					120
10	2015	N	52	-0-	-1963	-0-	52	2			N	-0-					120
11	1860	N	50	-0-	-1810	-0-	50	2			N	-0-					120
12	558	N	51	-0-	-507	-0-	51	2			N	-0-					120
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					120

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			59
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2468	2	22	9	N	20	1	8			78
10	2418	N	1596	-0-	-822	-0-	1572	2	24	9	N	22					100
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2304	2	32	9	N	29	95	1			34
12	2573	N	2485	-0-	-88	-0-	2441	2	44	9	N	40					74
*01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2145	2	17	9	N	15	74	1			15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1805	2	8	9	N	7					18
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1179	2	12	9	N	11					29
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	557	2	20	9	N	18					47
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					47
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					47
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					9
09	270	X	30	-0-	-240	-0-	30	2			Y	-0-					9
10	279	X	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					9
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
12	93	X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					9
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					49
09	840	N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					49
10	930	N	742	-0-	-188	-0-	741	2	1	9	N	1					50
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					50
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					50
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1					51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					13
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	2	2	9	N	2					15
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	815	2	3	9	N	3					18
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					25
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	775	2	15	9	N	14					39
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	774	2	4	9	N	4					43

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					118
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	884	2	1	9	N	1					119
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					119
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	N	6					125
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					133
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	863	2	4	9	N	4					137

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			23
09	1320	N	557	-0-	-763	-0-	557	2			N	-0-					23
10	1209	N	874	-0-	-335	-0-	874	2			N	-0-					23
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					23
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					23
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1955	2	29	9	N	26					125
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18					143
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	1364	2	9	9	N	8					151
11	1530	N	1171	-0-	-359	-0-	1150	2	21	9	N	19					170
12	1581	N	878	-0-	-703	-0-	878	2			N	-0-					170
01	1364	N	953	-0-	-411	-0-	953	2			N	-0-					170

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2916	2	22	9	Y	20					38
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3051	2	11	9	Y	10					48
10	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	2999	2	29	9	Y	26					74
11	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	2848	2	20	9	Y	18					92
12	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	2427	2	9	9	Y	8					100
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2591	2	15	9	Y	14					114

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2977	2	10	9	Y	9					126
09	3270	X	2615	-0-	-655	-0-	2582	2	33	9	Y	30					156
10	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	2623	2	26	9	Y	24					180
11	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	2678	2	12	9	Y	11					191
12	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	2534	2	14	9	Y	13	187	1			17
01	2976	X	2007	-0-	-969	-0-	1979	2	28	9	Y	25	1	8			41

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

08	3844	X	29	-0-	-3815	-0-	28	2	1	9	Y	1					13
09	3720	X	36	-0-	-3684	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	3844	X	74	-0-	-3770	-0-	73	2	1	9	Y	1					14
11	1110	X	12	-0-	-1098	-0-	11	2	1	9	Y	1					15
12	139	X	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	Y	5					20
01	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	2	11	9	Y	10					30

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			118
09	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1697	2	15	9	N	14	1	8			131
10	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1598	2	20	9	N	18					149
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1627	2	46	9	N	42	156	1			35
12	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					35
01	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1487	2	7	9	N	6					41

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1579	2	37	9	N	34	1	8			58
09	1620	N	1225	-0-	-395	-0-	1195	2	30	9	N	27					85
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	N	20	74	1			31
11	1560	N	1100	-0-	-460	-0-	1088	2	12	9	N	11					42
12	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1113	2	9	9	N	8					50
01	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1400	2	18	9	N	16					66

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

08	3286	X	2382	-0-	-904	-0-	2368	2	14	9	N	13	1	8			44
09	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2838	2	1	9	N	1					45
10	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	2627	2	1	9	N	1					46
11	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2465	2	53	9	N	48					94
12	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	1988	2	31	9	N	28					122
01	2945	X	2165	-0-	-780	-0-	2136	2	29	9	N	26					148

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1481	2	2	9	N	2					43
09	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1489	2	3	9	N	3					46
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1293	2	7	9	N	6					52
11	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	1291	2	43	9	N	39					91
12	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			N	-0-					91
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1213	2	41	9	N	37					128

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1956	2	29	9	N	26	2	8			106
09	3540	X	2237	-0-	-1303	-0-	2130	2	107	9	N	97	1	8			202
10	3658	X	2394	-0-	-1264	-0-	2313	2	81	9	N	74	187	1	1	8	88
11	3540	X	2407	-0-	-1133	-0-	2333	2	74	9	N	67					155
12	2480	X	2402	-0-	-78	-0-	2357	2	45	9	N	41					196
01	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2130	2	43	9	N	39	153	1	1	8	81

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1765	2	3	9	N	3	1	8			15
09	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1209	2	3	9	N	3					18
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					18
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1234	2	10	9	N	9					27
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1168	2	3	9	N	3					30
01	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	995	2	11	9	N	10	1	8			39

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			117
09	1230	N	506	-0-	-724	-0-	505	2	1	9	N	1	1	8			117
10	1302	N	382	-0-	-920	-0-	382	2			N	-0-					117
11	1440	N	470	-0-	-970	-0-	462	2	8	9	N	7					124
12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	2			N	-0-					124
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	354	2	2	9	N	2					126

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					50
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	509	2	19	9	N	17					67
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					71
11	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	2			N	-0-					71
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33					104
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	133	2	3	9	N	3					107

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2487	-0-	-892	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2139	-0-	-1131	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2406	-0-	-756	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 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
08	4712	X	4048	-0-	-664	-0-	3998	2	50	9	N	45	154	1	1	8	17
09	4560	X	3600	-0-	-960	-0-	3559	2	41	9	N	37					54
10	4712	X	4145	-0-	-567	-0-	4117	2	28	9	N	25					79
11	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4071	2	53	9	N	48					127
12	4495	X	3287	-0-	-1208	-0-	3254	2	33	9	N	30					157
01	4154	X	2168	-0-	-1986	-0-	2138	2	30	9	N	27					184

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	739	2	9	9	N	8					127
09	930	N	114	-0-	-816	-0-	111	2	3	9	N	3	1	8			129
10	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			N	-0-					129
11	720	N	138	-0-	-582	-0-	138	2			N	-0-					129
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					129
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					129

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3884	2	8	9	N	7	151	1	1	8	34
09	4320	X	3631	-0-	-689	-0-	3621	2	10	9	N	9					43
10	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	3612	2	20	9	N	18					61
11	3960	X	2112	-0-	-1848	-0-	2094	2	18	9	N	16					77
12	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	3983	2	73	9	N	66	88	1			55
01	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3686	2	20	9	N	18					73

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4443	2	127	9	N	115	186	1	1	8	74
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	34					108
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40					148
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	28					176
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	18	179	1			15
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	30					45

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					145
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	119	2	3	9	N	3					148
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					148
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					148
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	13	2	13	9	N	12	159	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	N	10					46
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	720	2	4	9	N	4					50
10	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					53
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	772	2	7	9	N	6					59
12	744	N	402	-0-	-342	-0-	400	2	2	9	N	2					61
01	713	N	453	-0-	-260	-0-	446	2	7	9	N	6					67

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 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
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	N	1					150
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					155
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3	107	1			51
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	882	2	25	9	N	23					74
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					79
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4					83

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1093	2	4	9	N	4					112
09	1500	N	166	-0-	-1334	-0-	166	2			N	-0-					112
10	1426	N	126	-0-	-1300	-0-	126	2			N	-0-					112
11	1050	N	61	-0-	-989	-0-	60	2	1	9	N	1	98	1			15
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					15
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5029	2	50	9	N	45					178
09	5820	X	4836	-0-	-984	-0-	4764	2	72	9	N	65	178	1			65
10	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	4707	2	89	9	N	81					146
11	5340	X	4414	-0-	-926	-0-	4396	2	18	9	N	16					162
12	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4408	2	9	9	N	8					170
01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	4139	2	32	9	N	29	1	8			198

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4071	2	10	9	N	9					77
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3823	2	11	9	N	10					87
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4084	2	24	9	N	22					109
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3684	2	33	9	N	30	90	1			49
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4074	2	62	9	N	56					105
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3746	2	42	9	N	38	113	1			30

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	262	-0-	-668	-0-	254	2	8	9	N	7	1	8			35
09	923	X	923	-0-	-0-	-0-	891	2	32	9	N	29					64
10	744	X	734	-0-	-10	-0-	714	2	20	9	N	18					82
11	660	X	72	-0-	-588	-0-	70	2	2	9	N	2					84
12	961	X	882	-0-	-79	-0-	861	2	21	9	N	19					103
01	961	X	864	-0-	-97	-0-	839	2	25	9	N	23					126

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	2722	2	51	9	N	46	175	1			24
09	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	2517	2	99	9	N	90	2	8			112
10	2821	X	1951	-0-	-870	-0-	1868	2	83	9	N	75	164	1	2	8	21
11	2730	X	2156	-0-	-574	-0-	2082	2	74	9	N	67					88
12	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	2096	2	51	9	N	46					134
01	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	2248	2	72	9	N	65	4	8			195

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	3085	2	6	9	N	5	2	8			85
09	2790	X	1013	-0-	-1777	-0-	996	2	17	9	N	15					100
10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	N	6					106
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3541	2	41	9	N	37	96	1			47
12	3100	N	3823	-0-	723	723	3759	2	64	9	N	58					105
*01	3876	X	3153	-0-	-723	-0-	3073	2	80	9	N	73					178

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	59	-0-	-840	-0-	59	2			N	-0-					40
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					40
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	1016	-0-	-1743	-0-	982	2	34	9	N	31	174	1			17
09	2430	N	1100	-0-	-1330	-0-	1074	2	26	9	N	24					41
10	775	N	230	-0-	-545	-0-	228	2	2	9	N	2					43
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					43
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					43
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 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
08	6603	X	5437	-0-	-1166	-0-	5337	2	100	9	N	91	12	8			144
09	6390	X	835	-0-	-5555	-0-	805	2	30	9	N	27	1	8			170
10	6603	X	4069	-0-	-2534	-0-	3926	2	143	9	N	130	185	1	1	8	114
11	6390	X	4334	-0-	-2056	-0-	4149	2	185	9	N	168	178	1			104
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6797	2	172	9	N	156					260
*01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5883	2	177	9	N	161	338	1	3	8	80

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			82
09	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					82
12	36	X	17	-0-	-19	-0-	17	2			Y	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	19979	-0-	-2744	-0-	19678	2	301	9	N	274	176	1	6	8	158
09	21990	X	18865	-0-	-3125	-0-	18597	2	268	9	N	244	344	1	4	8	54
10	22444	X	18478	-0-	-3966	-0-	18234	2	244	9	N	222	177	1	2	8	97
11	20760	X	17573	-0-	-3187	-0-	17286	2	287	9	N	261	181	1			177
12	20677	X	17501	-0-	-3176	-0-	17256	2	245	9	N	223	180	1			220
01	19964	X	16341	-0-	-3623	-0-	16133	2	208	9	N	189	360	1	5	8	44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 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
08	27125	X	23237	-0-	-3888	-0-	22961	2	276	9	N	251	356	1	3	8	67
09	25410	X	24830	-0-	-580	-0-	24569	2	261	9	N	237	186	1	2	8	116
10	24459	X	19991	-0-	-4468	-0-	19817	2	174	9	N	158	174	1	2	8	98
11	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24420	2	311	9	N	283	181	1			200
12	25668	X	24604	-0-	-1064	-0-	24286	2	318	9	N	289	360	1			129
01	25668	X	23880	-0-	-1788	-0-	23543	2	337	9	N	306	360	1	5	8	70

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 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
08	21421	X	20872	-0-	-549	-0-	20620	2	252	9	N	229	172	1	9	8	88
09	20730	X	19587	-0-	-1143	-0-	19376	2	211	9	N	192	179	1	2	8	99
10	21421	X	19308	-0-	-2113	-0-	19101	2	207	9	N	188	166	1	2	8	119
11	20730	X	18446	-0-	-2284	-0-	18278	2	168	9	N	153	175	1			97
12	21421	X	18260	-0-	-3161	-0-	18066	2	194	9	N	176	175	1	2	8	96
01	20863	X	17958	-0-	-2905	-0-	17772	2	186	9	N	169	169	1	5	8	91

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 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
08	22010	X	19577	-0-	-2433	-0-	19302	2	275	9	N	250	166	1	4	8	186
09	21300	X	18588	-0-	-2712	-0-	18314	2	274	9	N	249	371	1	2	8	62
10	21731	X	18290	-0-	-3441	-0-	18011	2	279	9	N	254	179	1	2	8	135
11	20190	X	17483	-0-	-2707	-0-	17234	2	249	9	N	226	181	1			180
12	20243	X	17459	-0-	-2784	-0-	17192	2	267	9	N	243	338	1			85
01	19592	X	16484	-0-	-3108	-0-	16272	2	212	9	N	193	180	1	4	8	94

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 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
08	21762	X	19693	-0-	-2069	-0-	19428	2	265	9	N	241	166	1	5	8	83
09	21060	X	18798	-0-	-2262	-0-	18473	2	325	9	N	295	174	1	4	8	200
10	21762	X	18345	-0-	-3417	-0-	18008	2	337	9	N	306	362	1	2	8	142
11	20400	X	17264	-0-	-3136	-0-	17067	2	197	9	N	179	175	1			146
12	20398	X	17028	-0-	-3370	-0-	16846	2	182	9	N	165	186	1			125
01	19685	X	17011	-0-	-2674	-0-	16824	2	187	9	N	170	190	1	5	8	100

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40269	X	39486	-0-	-783	-0-	38963	2	523	9	N	475	532	1	8	8	78
09	38970	X	37573	-0-	-1397	-0-	37109	2	464	9	N	422	364	1	7	8	129
10	40269	X	37135	-0-	-3134	-0-	36632	2	503	9	N	457	369	1			217
11	38970	X	35558	-0-	-3412	-0-	35088	2	470	9	N	427	544	1			100
12	40114	X	35812	-0-	-4302	-0-	35379	2	433	9	N	394	345	1	2	8	147
01	39494	X	33716	-0-	-5778	-0-	33259	2	457	9	N	415	357	1	1	8	204

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41633	X	37295	-0-	-4338	-0-	465 304	1 9	36526	2	N	276	186	1	4	8	154
09	40290	X	35282	-0-	-5008	-0-	450 275	1 9	34557	2	N	250	359	1	5	8	40
10	41261	X	35212	-0-	-6049	-0-	465 340	1 9	34407	2	N	309	183	1	5	8	161
11	38310	X	32287	-0-	-6023	-0-	450 337	1 9	31500	2	N	306	369	1			98
12	39122	X	30243	-0-	-8879	-0-	465 329	1 9	29449	2	N	299	184	1			213
01	37293	X	16957	-0-	-20336	-0-	465 193	1 9	16299	2	N	175	359	1	8	8	21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32023	X	27389	-0-	-4634	-0-	26989	2	400	9	N	364	332	1	6	8	143
09	30720	X	26051	-0-	-4669	-0-	25646	2	405	9	N	368	351	1	6	8	154
10	31124	X	-0-	-0-	-31124	-0-					N	-0-					154
11	28200	X	24280	-0-	-3920	-0-	23990	2	290	9	N	264	358	1			60
12	27404	X	24311	-0-	-3093	-0-	23936	2	375	9	N	341	187	1			214
01	27404	X	22978	-0-	-4426	-0-	22671	2	307	9	N	279	357	1	6	8	130

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43617	X	37639	-0-	-5978	-0-	465 398	1 9	36776	2	N	362	333	1	5	8	175
09	42210	X	40926	-0-	-1284	-0-	450 484	1 9	39992	2	N	440	534	1	8	8	73
10	43617	X	39930	-0-	-3687	-0-	465 490	1 9	38975	2	N	445	361	1	4	8	153
11	42210	X	37275	-0-	-4935	-0-	450 529	1 9	36296	2	N	481	541	1			93
12	42284	X	36951	-0-	-5333	-0-	465 603	1 9	35883	2	N	548	364	1			277
01	42284	X	33933	-0-	-8351	-0-	465 583	1 9	32885	2	N	530	730	1	8	8	69

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57815	X	36896	-0-	-20919	-0-	465 658	1 9	35773	2	N	598	518	1	8	8	190
09	52680	X	33546	-0-	-19134	-0-	450 595	1 9	32501	2	N	541	692	1	8	8	31
10	51553	X	32774	-0-	-18779	-0-	465 639	1 9	31670	2	N	581	540	1	6	8	66
11	43710	X	29940	-0-	-13770	-0-	450 625	1 9	28865	2	N	568	539	1			95
12	39308	X	29192	-0-	-10116	-0-	465 637	1 9	28090	2	N	579	528	1			146
01	36890	X	27570	-0-	-9320	-0-	465 638	1 9	26467	2	N	580	539	1	13	8	174

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	465 410	1 9	31927	2	N	373	366	1	7	8	82
09	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	450 349	1 9	29592	2	N	317	180	1	10	8	209
10	29465	X	29465	-0-	-0-	-0-	465 455	1 9	28545	2	N	414	535	1	5	8	83
11	28080	X	27462	-0-	-618	-0-	450 475	1 9	26537	2	N	432	354	1			161
12	29016	X	26735	-0-	-2281	-0-	465 454	1 9	25816	2	N	413	360	1			214
01	29016	X	25645	-0-	-3371	-0-	450 416	1 9	24779	2	N	378	366	1	10	8	216

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 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
08	174220	X	-0-	-0-	-174220	-0-					N	1	1	8			292
09	168600	X	68099	-0-	-100501	-0-	5545	1	61973	2	N	528	191	1	54	8	575
							581	9									
10	174220	X	45210	-0-	-129010	-0-	384	1	44076	2	N	682	1060	1	2	8	195
							750	9									
11	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	303	1	20043	2	N	265	198	1	58	8	204
							292	9									
12	70370	X	-0-	-0-	-70370	-0-					N	-0-					204
*01	70370	X	25142	-0-	-45228	-0-	325	1	24769	2	N	44	1	8			247
							48	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121427	X	50312	-0-	-71115	-0-	201	1	49521	2	N	536	534	1	12	8	82
							590	9									
09	85980	X	43756	-0-	-42224	-0-	189	1	43092	2	N	432	350	1	19	8	145
							475	9									
10	73222	X	-0-	-0-	-73222	-0-					N	-0-					145
11	60360	X	35953	-0-	-24407	-0-	182	1	35319	2	N	411	341	1			215
							452	9									
12	55924	X	34692	-0-	-21232	-0-	190	1	33993	2	N	463	515	1	6	8	157
							509	9									
01	50313	X	33153	-0-	-17160	-0-	205	1	32524	2	N	385	354	1	24	8	164
							424	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88288	X	46949	-0-	-41339	-0-	8928	1	37628	2	N	357	385	1	32	8	257
							393	9									
09	85440	X	37992	-0-	-47448	-0-	3095	1	34582	2	N	286	360	1	29	8	154
							315	9									
10	61473	X	29788	-0-	-31685	-0-	253	1	29023	2	N	465	469	1	1	8	149
							512	9									
11	54210	X	11719	-0-	-42491	-0-	172	1	11374	2	N	157	49	8			257
							173	9									
12	48763	X	23378	-0-	-25385	-0-	388	1	22616	2	N	340	381	1	39	8	177
							374	9									
01	46934	X	21578	-0-	-25356	-0-	275	1	20992	2	N	283	182	1	3	8	180
							311	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98549	X	66739	-0-	-31810	-0-	264	1	65240	2	N	1123	1190	1	13	8	115
							1235	9									
09	60650	X	60650	-0-	-0-	-0-	261	1	59281	2	N	1007	869	1	17	8	236
							1108	9									
10	82026	X	-0-	-0-	-82026	-0-					N	-0-					236
11	69420	X	53282	-0-	-16138	-0-	268	1	52093	2	N	837	887	1			186
							921	9									
12	66743	X	50661	-0-	-16082	-0-	275	1	49262	2	N	1022	1063	1			145
							1124	9									
01	66743	X	42392	-0-	-24351	-0-	260	1	41372	2	N	691	732	1	27	8	77
							760	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191270	X	70560	-0-	-120710	-0-	465	1	69293	2	N	729	703	1	1	8	177
							802	9									
09	185100	X	63706	-0-	-121394	-0-	450	1	62572	2	N	622	700	1	2	8	97
							684	9									
10	93279	X	60087	-0-	-33192	-0-	465	1	58895	2	N	661	549	1			209
							727	9									
11	82500	X	54995	-0-	-27505	-0-	450	1	53859	2	N	624	743	1			90
							686	9									
12	77779	X	46181	-0-	-31598	-0-	465	1	45067	2	N	590	544	1			136
							649	9									
01	70556	X	45301	-0-	-25255	-0-	465	1	44172	2	N	604	554	1	1	8	185
							664	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55638	X	30455	-0-	-25183	-0-	28741	2	1714	9	N	1558	1398	1	20	8	317
09	51030	X	22944	-0-	-28086	-0-	21794	2	1150	9	N	1045	1195	1	5	8	162
10	52731	X	19196	-0-	-33535	-0-	18306	2	890	9	N	809	853	1			118
11	51030	X	16906	-0-	-34124	-0-	16100	2	806	9	N	733	697	1			154
12	52731	X	15788	-0-	-36943	-0-	15078	2	710	9	N	645	539	1			260
01	30442	X	14987	-0-	-15455	-0-	14382	2	605	9	N	550	700	1	1	8	109

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25513	X	21670	-0-	-3843	-0-	1860	1	19680	2	N	118	192	1	21	8	82
							130	9									
09	24690	X	19333	-0-	-5357	-0-	1800	1	17454	2	N	72	12	8			142
							79	9									
10	25513	X	18001	-0-	-7512	-0-	1060	1	16839	2	N	93	160	1			75
							102	9									
11	24690	X	16401	-0-	-8289	-0-	1050	1	15270	2	N	74	17	8			132
							81	9									
12	25513	X	15947	-0-	-9566	-0-	1085	1	14774	2	N	80	35	8			177
							88	9									
01	21669	X	14992	-0-	-6677	-0-	1085	1	13862	2	N	41					218
							45	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237181	X	185739	-0-	-51442	-0-	181823	2	3916	9	N	3560	3611	1	44	8	238
09	229530	X	146608	-0-	-82922	-0-	143516	2	3092	9	N	2811	2818	1	37	8	194
10	237181	X	129910	-0-	-107271	-0-	127233	2	2677	9	N	2434	2491	1			137
11	229530	X	109287	-0-	-120243	-0-	106918	2	2369	9	N	2154	2120	1	1	8	170
12	237181	X	98882	-0-	-138299	-0-	96777	2	2105	9	N	1914	1939	1	2	8	143
01	237181	X	90291	-0-	-146890	-0-	88301	2	1990	9	N	1809	1809	1	8	8	135

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		9481	-0-	9481	9481	9442	2	39	9	N	35	35	8			-0-
09	34614	X	25133	-0-	-9481	-0-	24679	2	454	9	N	413	184	1	25	8	204
10	38874	X	25842	-0-	-13032	-0-	25446	2	396	9	N	360	362	1			202
11	37620	X	19406	-0-	-18214	-0-	19050	2	356	9	N	324	360	1			166
12	38874	X	16571	-0-	-22303	-0-	16301	2	270	9	N	245	345	1			66
01	38874	X	14496	-0-	-24378	-0-	14289	2	207	9	N	188	178	1	1	8	75

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		124463	-0-	124463	124463	115193	2	9270	9	N	8427	7600	1			827
11	248904	X	124441	-0-	-124463	-0-	117857	2	6584	9	N	5985	6400	1			412
12	185597	X	88232	-0-	-97365	-0-	83554	2	4678	9	N	4253	4237	1	2	8	426
01	185597	X	73585	-0-	-112012	-0-	70330	2	3255	9	N	2959	3027	1	14	8	199

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		32885	-0-	32885	32885	32364	2	521	9	N	474	176	1	81	8	217
10	245982	X	213097	-0-	-32885	-0-	208803	2	4294	9	N	3904	3890	1			231
11	220920	X	161996	-0-	-58924	-0-	158968	2	3028	9	N	2753	2640	1			344
12	228284	X	138905	-0-	-89379	-0-	136151	2	2754	9	N	2504	2662	1	10	8	176
01	228284	X	121963	-0-	-106321	-0-	119753	2	2210	9	N	2009	2074	1	4	8	107

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	17	1	956	2	Y	27	20	1	7	8	6
							30	9									
09	1320	N	1028	-0-	-292	-0-	19	1	978	2	Y	28	22	1	8	8	4
							31	9									
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	6	1	1333	2	Y	31	18	1	8	8	9
							34	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	2	Y	33	31	1			11
							36	9									
12	1054	N	850	-0-	-204	-0-	3	1	804	2	Y	39	34	1	5	8	11
							43	9									
01	1364	N	833	-0-	-531	-0-	303	1	499	3	Y	28	30	1			9
							31	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	63	1	3545	2	Y	26	22	1	4	8	9
							29	9									
09	3780	X	2913	-0-	-867	-0-	55	1	2834	2	Y	22	21	1	4	8	6
							24	9									
10	3906	X	1964	-0-	-1942	-0-	26	1	1920	2	Y	16	12	1	4	8	6
							18	9									
11	3780	X	1737	-0-	-2043	-0-	25	1	1704	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
12	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	29	1	1806	2	Y	81	2	1	6	8	79
							89	9									
01	3627	X	1951	-0-	-1676	-0-	713	1	1097	3	Y	128	88	1			119
							141	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 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
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	2	39	9	Y	35	43	1			31
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	4	9	1			26
							4	9									
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	8			27
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1790	-0-	-163	-0-	13	1	1686	2	Y	83	82	1			76
							91	9									
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	17	1	1975	2	Y	80	114	1			42
							88	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	14	1	1778	2	Y	3					45
							3	9									
11	1740	N	1354	-0-	-386	-0-	11	1	1340	2	Y	3					48
							3	9									
12	1953	N	1078	-0-	-875	-0-	9	1	1069	2	Y	-0-					48
01	1798	N	986	-0-	-812	-0-	246	1	712	3	Y	25					73
							28	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	13	1	1734	2	Y	49	1	8			88
							54	9									
09	1860	X	1524	-0-	-336	-0-	13	1	1479	2	Y	29	86	1	1	8	30
							32	9									
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	12	1	1526	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
11	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	13	1	1592	2	Y	-0-					30
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	13	1	1663	2	Y	1					31
							1	9									
*01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	423	1	1226	3	Y	3	27	1			6
							3	9									

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	16	1	2143	2	N	-0-	51	1			84
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	17	1	1954	2	N	-0-					84
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	16	1	2065	2	N	-0-					84
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	16	1	1956	2	N	-0-					84
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	16	1	1973	2	N	3					87
							3	9									
*01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	432	1	1254	3	N	8					95
							9	9									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	23	1	2176	2	Y	27	28	1	1	8	38
							30	9									
09	3180	X	1481	-0-	-1699	-0-	14	1	1444	2	Y	21	28	1	3	8	28
							23	9									
10	3441	X	2091	-0-	-1350	-0-	160	1	1887	2	Y	40	30	1	3	8	35
							44	9									
11	3330	X	300	-0-	-3030	-0-	3	1	296	2	Y	1	25	1			11
							1	9									
12	3441	X	71	-0-	-3370	-0-	3	1	67	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	2232	X	126	-0-	-2106	-0-	8	1	106	3	Y	11	12	1			10
							12	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	685	2	356	9	Y	324	136	1			288
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	1	1	84	2	Y	11	148	1	11	8	140
							12	9									
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	31	162	1	7	8	2
							34	9									
11	630	N	171	-0-	-459	-0-	2	1	152	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	129	1	682	2	Y	25	24	8			5
							28	9									
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	6	1	77	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	499	-0-	-2012	-0-	35	1	455	2	Y	8	29	1	1	8	3
							9	9									
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1	1	8			3
10	2480	N	874	-0-	-1606	-0-	47	1	802	2	Y	23	3	8			23
							25	9									
11	3000	N	5837	-0-	2837	2837	352	1	5401	2	Y	76	22	1			77
							84	9									
12	3100	N	4124	-0-	1024	3861	257	1	3794	2	Y	66	64	1			79
							73	9									
*01	3100	N	3133	-0-	33	3894	209	1	2856	3	Y	62	33	1			108
							68	9									

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	33	1	3064	2	Y	29					81
							32	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	31	1	3299	2	Y	33					114
							36	9									
10	3100	N	3933	-0-	833	833	828	1	3072	2	Y	30	4	1			140
							33	9									
11	3372	X	2539	-0-	-833	-0-	104	1	2433	2	Y	2	89	1			53
							2	9									
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	356	1	2186	2	Y	-0-					53
*01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	592	1	1828	3	Y	4					57
							4	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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
08	2449	N	778	-0-	-1671	-0-	180	1	598	2	Y	-0-					88
09	2250	N	1249	-0-	-1001	-0-	269	1	915	2	Y	59	75	1			72
							65	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	55	1	1654	2	Y	56					128
							62	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	Y	33					161
							36	9									
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	5	1	1222	2	Y	22	79	1			104
							24	9									
01	1767	N	1343	-0-	-424	-0-	111	1	1201	3	Y	28					132
							31	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	13	1	1756	2	Y	74	48	1	18	8	14
							81	9									
09	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	11	1	1254	2	Y	96	61	1	38	8	11
							106	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1269	2	Y	138	86	1	33	8	30
							152	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1791	2	Y	87	72	1			45
							96	9									
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	10	1	1233	2	Y	26	45	1	26	8	-0-
							29	9									
01	1488	N	756	-0-	-732	-0-	194	1	562	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1692	-0-	-1160	-0-	391	1	1301	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2143	-0-	-617	-0-	486	1	1656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	60	1	1806	2	Y	348	1	8			347
							383	9									
11	2640	X	2211	-0-	-429	-0-	38	1	2018	2	Y	141	176	1			312
							155	9									
12	2728	X	1720	-0-	-1008	-0-	6	1	1442	2	Y	247	346	1	15	8	198
							272	9									
01	2263	X	1038	-0-	-1225	-0-	65	1	705	3	Y	244	164	1			278
							268	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1806	-0-	-643	-0-	123	1	1587	2	Y	87	91	1			42
							96	9									
09	2190	N	737	-0-	-1453	-0-	51	1	645	2	Y	37	32	1			47
							41	9									
10	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	426	1	1576	2	Y	162	32	1			177
							178	9									
11	3000	N	3296	-0-	296	296	538	1	2626	2	Y	120	168	1			129
							132	9									
12	3100	N	3380	-0-	280	576	750	1	2507	2	Y	112	107	1			134
							123	9									
01	2170	N	1477	-0-	-693	-0-	689	1	675	3	Y	103	56	1			181
							113	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	784	2	N	15					94
							17	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	1	1	141	2	N	-0-					94
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	39	1	697	2	N	41					135
							45	9									
11	780	N	391	-0-	-389	-0-	3	1	367	2	N	19					154
							21	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	521	2	N	28					182
							31	9									
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					182

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2264	-0-	-805	-0-	23	1	2135	2	Y	96	102	1			138
							106	9									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	40	1	4186	2	Y	83	101	1			120
							91	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1340	1	2456	2	Y	137	130	1			127
							151	9									
11	2970	X	2478	-0-	-492	-0-	93	1	2301	2	Y	76	90	1			113
							84	9									
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	556	1	3310	2	Y	-0-					113
01	3069	X	1600	-0-	-1469	-0-	746	1	702	3	Y	138	116	1			135
							152	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	84	1	280	2	Y	27	20	1	6	8	6
							30	9									
09	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	8	6	1	8	8	-0-
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	11	8			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	22	1	1192	2	Y	30	26	1			4
							33	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1261	2	Y	121	36	1	87	8	2
							133	9									
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	91	1	979	3	Y	34	33	1			3
							37	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	765	1	2544	2	Y	212	275	1			161
							233	9									
09	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	524	1	1784	2	Y	257	143	1			275
							283	9									
10	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	298	1	1950	2	Y	5					280
							6	9									
11	2970	X	1865	-0-	-1105	-0-	60	1	1805	2	Y	-0-	257	1			23
12	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	39	1	2464	2	Y	5	24	1			4
							6	9									
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	810	1	1551	3	Y	5	3	1			6
							6	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	26	1	2479	2	Y	42	45	1			61
							46	9									
09	3270	X	128	-0-	-3142	-0-	1	1	127	2	Y	-0-	45	1			16
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	803	1	2109	2	Y	54	17	1			53
							59	9									
11	2460	X	2004	-0-	-456	-0-	76	1	1891	2	Y	34	37	1			50
							37	9									
12	2542	X	1562	-0-	-980	-0-	249	1	1313	2	Y	-0-					50
01	2976	X	1113	-0-	-1863	-0-	399	1	650	3	Y	58	51	1			57
							64	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	916	1	3048	2	Y	48	71	1			41
							53	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	778	1	2649	2	Y	64	36	1			69
							70	9									
10	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	262	1	2764	2	Y	15					84
							17	9									
11	3000	X	1869	-0-	-1131	-0-	123	1	1746	2	Y	-0-	66	1			18
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	48	1	3718	2	Y	11	20	1			9
							12	9									
*01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	1067	1	2984	3	Y	12	8	1			13
							13	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1717	-0-	-1290	-0-	122	1	1563	2	Y	29	32	1			14
							32	9									
09	2910	X	866	-0-	-2044	-0-	62	1	784	2	Y	18	13	1			19
							20	9									
10	3007	X	1811	-0-	-1196	-0-	98	1	1649	2	Y	58	13	1			64
							64	9									
11	2130	X	688	-0-	-1442	-0-	39	1	597	2	Y	47	61	1			50
							52	9									
12	1705	X	887	-0-	-818	-0-	53	1	784	2	Y	45	42	1			53
							50	9									
01	1798	X	793	-0-	-1005	-0-	51	1	695	3	Y	43	22	1			74
							47	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	626	-0-	-1172	-0-	145	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	555	1	1890	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	1789	-0-	-753	-0-	57	1	1729	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	2460	X	1371	-0-	-1089	-0-	25	1	1340	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2542	X	1139	-0-	-1403	-0-	5	1	1127	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	117	1	1256	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	13	1	1239	2	Y	-0-					43
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					43
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	13					56
11	1200	N	8	-0-	-1192	-0-	8	2			Y	-0-					56
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					56
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2211	-0-	-1943	-0-	252	1	1835	2	Y	113	116	1			66
							124	9									
09	3570	X	2337	-0-	-1233	-0-	499	1	1700	2	Y	125	111	1			80
							138	9									
10	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	65	1	1975	2	Y	162	192	1			50
							178	9									
11	2370	X	1733	-0-	-637	-0-	30	1	1576	2	Y	115	78	1			87
							127	9									
12	2449	X	1544	-0-	-905	-0-	6	1	1337	2	Y	183					270
							201	9									
01	2418	X	827	-0-	-1591	-0-	61	1	653	3	Y	103	178	1			195
							113	9									

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	5	1	423	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					31
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	238	1	568	2	Y	9					40
							10	9									
11	420	N	35	-0-	-385	-0-	35	2			Y	-0-					40
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					40
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	6	3			Y	-0-					48

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	548	1	1823	2	Y	25					84
							28	9									
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	532	1	1811	2	Y	100	97	1			87
							110	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	61	1	1857	2	Y	56					143
							62	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1917	2	Y	33					176
							36	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	8	1	1940	2	Y	-0-	88	1			88
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	175	1	1886	3	Y	28					116
							31	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	595	-0-	-490	-0-	125	1	416	2	Y	49	54	1			16
							54	9									
09	1050	N	346	-0-	-704	-0-	47	1	159	2	Y	127	106	1			37
							140	9									
10	1085	N	557	-0-	-528	-0-	18	1	537	2	Y	2	23	1			16
							2	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	144	139	1			21
							158	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	Y	159	169	1			11
							175	9									
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	Y	173	167	1			17
							190	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	252	1	837	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1320	N	832	-0-	-488	-0-	189	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	894	-0-	-687	-0-	29	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	4	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	38	1	409	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	48	1	6496	2	Y	45					92
							50	9									
09	6030	X	5962	-0-	-68	-0-	51	1	5880	2	Y	28	90	1			30
							31	9									
10	6231	X	6097	-0-	-134	-0-	47	1	5995	2	Y	50					80
							55	9									
11	6030	X	5244	-0-	-786	-0-	43	1	5151	2	Y	45					125
							50	9									
12	6231	X	5298	-0-	-933	-0-	42	1	5212	2	Y	40					165
							44	9									
01	6231	X	4584	-0-	-1647	-0-	1136	1	3295	3	Y	139	149	1			155
							153	9									

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32054	X	27517	-0-	-4537	-0-	474	1	26657	2	Y	351	345	1			102
							386	9									
09	30030	X	25499	-0-	-4531	-0-	482	1	24641	2	Y	342	369	1			75
							376	9									
10	30039	X	26356	-0-	-3683	-0-	547	1	25565	2	Y	222	203	1			94
							244	9									
11	27870	X	24891	-0-	-2979	-0-	527	1	23975	2	Y	354	330	1			118
							389	9									
12	28210	X	24741	-0-	-3469	-0-	508	1	23857	2	Y	342	352	1			108
							376	9									
01	27528	X	23998	-0-	-3530	-0-	270	1	23368	3	Y	327	333	1			102
							360	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28985	X	24804	-0-	-4181	-0-	427	1	23981	2	Y	360	351	1			104
							396	9									
09	27810	X	22744	-0-	-5066	-0-	429	1	21941	2	Y	340	369	1			75
							374	9									
10	28737	X	24678	-0-	-4059	-0-	494	1	23124	2	Y	964	710	1			329
							1060	9									
11	25950	X	22260	-0-	-3690	-0-	472	1	21463	2	Y	295	460	1			164
							325	9									
12	25668	X	22336	-0-	-3332	-0-	454	1	21354	2	Y	480	493	1			151
							528	9									
01	24800	X	21314	-0-	-3486	-0-	238	1	20582	3	Y	449	460	1			140
							494	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15624	X	13823	-0-	-1801	-0-	240	1	13466	2	Y	106	103	1			31
							117	9									
09	15120	X	11461	-0-	-3659	-0-	218	1	11134	2	Y	99	108	1			22
							109	9									
10	14756	X	12892	-0-	-1864	-0-	269	1	12562	2	Y	55	53	1			24
							61	9									
11	13830	X	12068	-0-	-1762	-0-	254	1	11547	2	Y	243	197	1			70
							267	9									
12	14012	X	11451	-0-	-2561	-0-	234	1	10990	2	Y	206	211	1			65
							227	9									
01	13826	X	10806	-0-	-3020	-0-	121	1	10474	3	Y	192	197	1			60
							211	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30566	X	29645	-0-	-921	-0-	2115	1	27204	2	Y	296	306	1			143
							326	9									
09	30000	X	14497	-0-	-15503	-0-	1050	1	13315	2	Y	120	106	1			157
							132	9									
10	31002	X	31002	-0-	-0-	-0-	1723	1	29138	2	Y	128	108	1			177
							141	9									
11	30000	X	25004	-0-	-4996	-0-	1520	1	23351	2	Y	121	168	1			130
							133	9									
12	30628	X	25365	-0-	-5263	-0-	1599	1	23644	2	Y	111	107	1			134
							122	9									
01	31000	X	23977	-0-	-7023	-0-	1625	1	22243	3	Y	99	56	1			177
							109	9									

TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42129	X	35121	-0-	-7008	-0-	600	1	33731	2	Y	718	701	1			208
							790	9									
09	39510	X	32533	-0-	-6977	-0-	610	1	31176	2	Y	679	737	1			150
							747	9									
10	39556	X	33212	-0-	-6344	-0-	685	1	32039	2	Y	444	406	1			188
							488	9									
11	36570	X	31569	-0-	-5001	-0-	663	1	30134	2	Y	702	656	1			234
							772	9									
12	36642	X	30791	-0-	-5851	-0-	626	1	29411	2	Y	685	703	1			216
							754	9									
01	35123	X	29275	-0-	-5848	-0-	327	1	28237	3	Y	646	661	1			201
							711	9									

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	325190	X	79795	-0-	-245395	-0-	1372	1	77133	2	N	1173	1148	1			341
							1290	9									
09	314700	X	74086	-0-	-240614	-0-	1399	1	71484	2	N	1094	1192	1			243
							1203	9									
10	325190	X	71149	-0-	-254041	-0-	70215	2	934	9	N	849	746	1			346
11	314700	X	64693	-0-	-250007	-0-	63273	2	1420	9	N	1291	1207	1			430
*12	86769	X	61774	-0-	-24995	-0-	191	1	60198	2	Y	1259	1292	1			397
							1385	9									
01	79794	X	59197	-0-	-20597	-0-	57860	3	1337	9	Y	1215	1233	1			379

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	361243	X	37235	-0-	-324008	-0-	270	1	36255	2	Y	645	601	1	3	8	173
							710	9									
09	349590	X	47578	-0-	-302012	-0-	436	1	46825	2	Y	288	389	1			72
							317	9									
10	361243	X	48880	-0-	-312363	-0-	1219	1	46707	2	Y	867	697	1			242
							954	9									
11	349590	X	45664	-0-	-303926	-0-	1600	1	43318	2	Y	678	566	1			354
							746	9									
12	49166	X	44020	-0-	-5146	-0-	1226	1	42113	2	Y	619	633	1			340
							681	9									
01	49259	X	41757	-0-	-7502	-0-	1277	1	39735	3	Y	677	642	1			375
							745	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180110	X	58309	-0-	-121801	-0-	999	1	56140	2	Y	1064	1044	1			450
							1170	9									
09	174300	X	48892	-0-	-125408	-0-	919	1	46985	2	Y	898	1048	1			300
							988	9									
10	180110	X	52263	-0-	-127847	-0-	676	1	50415	2	Y	1065	895	1			470
							1172	9									
11	63330	X	46313	-0-	-17017	-0-	654	1	44766	2	Y	812	721	1			561
							893	9									
12	65441	X	43404	-0-	-22037	-0-	684	1	42120	2	Y	545	552	1			554
							600	9									
01	58311	X	49015	-0-	-9296	-0-	550	1	47559	3	Y	824	649	1			729
							906	9									

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255874	X	189978	-0-	-65896	-0-	1394	1	186854	2	Y	1573	1709	1			106
							1730	9									
09	247620	X	161952	-0-	-85668	-0-	1369	1	158875	2	Y	1553	1487	1			172
							1708	9									
10	255874	X	154360	-0-	-101514	-0-	1176	1	151392	2	Y	1629	1571	1			230
							1792	9									
11	247620	X	138556	-0-	-109064	-0-	1130	1	135729	2	Y	1543	1580	1			193
							1697	9									
12	215450	X	132310	-0-	-83140	-0-	1041	1	129683	2	Y	1442	1563	1			72
							1586	9									
01	189968	X	121900	-0-	-68068	-0-	119974	3	1926	9	Y	1751	1605	1			218

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	153000	-0-	153000	822909	150384	2	2616	9	Y	2378	2203	1			652
09	0	W	85934	-0-	85934	908843	84497	2	1437	9	Y	1306	1448	1			510
10	0	W	88490	-0-	88490	997333	2437	1	85413	2	Y	582	647	1			445
							640	9									
11	0	W	82887	-0-	82887	1080220	1485	1	78987	2	Y	2195	2295	1			345
							2415	9									
12	1156933	X	76713	-0-	-1080220	-0-	280	1	73863	2	Y	2336	2514	1			167
							2570	9									
01	152985	X	69897	-0-	-83088	-0-	66918	3	2979	9	Y	2708	2615	1			260

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	181057	-0-	181057	181057	1872	1	175883	2	Y	3002	2371	1	7	8	624
							3302	9									
09	0	W	172586	-0-	172586	353643	1574	1	166176	2	Y	4396	4431	1			589
							4836	9									
10	0	W	138384	-0-	138384	492027	135511	2	2873	9	Y	2612	2901	1			300
11	0	W	115256	-0-	115256	607283	1060	1	111390	2	Y	2551	2209	1			642
							2806	9									
12	0	W	103171	-0-	103171	710454	1619	1	98787	2	Y	2514	2708	1			448
							2765	9									
01	0	W	89663	-0-	89663	800117	87350	3	2313	9	Y	2103	2073	1			478

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	309597	X	78191	-0-	-231406	-0-	816	1	76663	2	Y	647	761	1			219
							712	9									
09	299610	X	72013	-0-	-227597	-0-	667	1	70465	2	Y	801	861	1			159
							881	9									
10	309597	X	79609	-0-	-229988	-0-	2009	1	76953	2	Y	588	554	1			193
							647	9									
11	299610	X	71736	-0-	-227874	-0-	2393	1	68748	2	Y	541	452	1			282
							595	9									
12	309597	X	68572	-0-	-241025	-0-	1925	1	66100	2	Y	497	507	1			272
							547	9									
01	309597	X	58325	-0-	-251272	-0-	1807	1	56220	3	Y	271	393	1			150
							298	9									

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70393	X	70393	-0-	-0-	-0-	653	1	68962	2	N	707	358	1	22	8	327
							778	9									
10	90768	X	68373	-0-	-22395	-0-	67773	2	600	9	N	545	647	1			225
11	87840	X	54108	-0-	-33732	-0-	506	1	53151	2	N	410	391	1			244
							451	9									
*12	90768	X	49040	-0-	-41728	-0-	401	1	48126	2	Y	466	462	1			248
							513	9									
01	90768	X	44122	-0-	-46646	-0-	43528	3	594	9	Y	540	489	1			299

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		85180	-0-	85180	85180	83059	2	2121	9	N	1928	1564	1	14	8	350
11	SHUT IN		123133	-0-	123133	208313	121230	2	1903	9	N	1730	1871	1			209
12	SHUT IN		114145	-0-	114145	322458	425	1	112291	2	N	1299	1413	1	1	8	94
							1429	9									
01	SHUT IN		97799	-0-	97799	420257	96125	3	1674	9	N	1522	1470	1			146

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	203765	X	203765	-0-	-0-	-0-	1688	1	198633	2	N	3131	2862	1	13	8	256
							3444	9									
*03	344410	X	315069	-0-	-29341	-0-	1924	1	306744	2	Y	5819	5699	1	8	8	368
							6401	9									
*04	333300	X	259066	-0-	-74234	-0-	1267	1	252959	2	Y	4400	4298	1			470
							4840	9									
*05	344410	X	228956	-0-	-115454	-0-	1191	1	222583	2	Y	4711	4851	1			330
							5182	9									
*06	333300	X	193992	-0-	-139308	-0-	1100	1	189462	2	Y	3118	3248	1			200
							3430	9									
*07	344410	X	85510	-0-	-258900	-0-	723	1	83188	2	Y	1454	1436	1	25	8	193
							1599	9									
*08	344410	X	153551	-0-	-190859	-0-	1115	1	149423	2	Y	2739	2760	1			172
							3013	9									
*09	333300	X	127740	-0-	-205560	-0-	1072	1	124401	2	Y	2061	2002	1			231
							2267	9									
*10	344410	X	118119	-0-	-226291	-0-	896	1	115311	2	Y	1738	1717	1			252
							1912	9									
*11	333300	X	104082	-0-	-229218	-0-	844	1	101382	2	Y	1687	1728	1			211
							1856	9									
*12	344410	X	95343	-0-	-249067	-0-	746	1	92859	2	Y	1580	1708	1	4	8	79
							1738	9									
01	344410	X	NO RPT	-0-	-344410	-0-					Y	NO RPT					79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	N	2	2	8			139
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	3	3	9	N	3	3	8			139
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					139
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					139
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1910	3	4	9	N	4	4	8			47
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	3	7	9	N	6	6	8			47
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	N	1	1	8			47
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					47
*12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	624	2	32	9	N	29					182
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					182
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	523	2	19	9	N	17					199
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					199
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					199
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					203

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1	45	5	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

08	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	222	1	2023	2	Y	53	52	1	6	8	34
							58	9									
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	214	1	2048	2	Y	23	17	1	7	8	33
							25	9									
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	220	1	2118	2	Y	31	15	1	9	8	40
							34	9									
11	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	201	1	1723	2	Y	28	51	1	3	8	14
							31	9									
12	2356	N	2117	-0-	-239	-0-	190	1	1861	2	Y	60	24	1	5	8	45
							66	9									
01	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	212	1	1801	2	Y	72	56	1	8	8	53
							79	9									

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

08	2108	X	1946	-0-	-162	-0-	102	1	1805	2	Y	35	1	8			144
							39	9									
09	2070	X	1679	-0-	-391	-0-	98	1	1580	2	Y	1	1	8			144
							1	9									
10	2139	X	2024	-0-	-115	-0-	106	1	1831	2	Y	79	186	1	2	8	35
							87	9									
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	103	1	1812	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
01	2015	X	1961	-0-	-54	-0-	163	1	1797	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

08	3100	N	3092	-0-	-8	3379	300	1	2730	2	Y	56	59	1			33
							62	9									
09	3000	N	2862	-0-	-138	3241	269	1	2572	2	Y	19	20	1			32
							21	9									
10	3100	N	2918	-0-	-182	3059	274	1	2636	2	Y	7	12	1			27
							8	9									
11	3000	N	2718	-0-	-282	2777	283	1	2429	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
12	3100	N	2653	-0-	-447	2330	244	1	2396	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
*01	3100	N	2787	-0-	-313	2017	293	1	2485	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2745	-0-	-355	2315	268	1	2438	2	Y	35	41	1			31
							39	9									
09	3000	N	2734	-0-	-266	2049	257	1	2460	2	Y	15	14	1			32
							17	9									
10	3100	N	2382	-0-	-718	1331	224	1	2152	2	Y	5	9	1			28
							6	9									
11	3000	N	2871	-0-	-129	1202	299	1	2564	2	Y	7	23	1			12
							8	9									
12	3100	N	2915	-0-	-185	1017	269	1	2637	2	Y	8	5	1			15
							9	9									
*01	3100	N	3142	-0-	42	1059	330	1	2803	2	Y	8	8	1			15
							9	9									

WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					50
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	919	2			Y	-0-					50
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	903	2			Y	-0-					50
11	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					50
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			Y	-0-					50
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					50

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	884	1	1488	2	N	-0-					57
09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	1045	1	1484	2	N	1	1	8			57
							1	9									
10	2263	X	1941	-0-	-322	-0-	579	1	1362	2	N	-0-					57
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	698	1	1834	2	N	70					127
							77	9									
12	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	658	1	1569	2	N	-0-					127
01	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	727	1	1138	2	N	-0-					127

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

08	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	93	1	1637	2	Y	7	30	1	7	8	-0-
							8	9									
09	2250	X	1111	-0-	-1139	-0-	65	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1457	-0-	-868	-0-	77	1	1345	2	Y	32	2	8			30
							35	9									
11	2040	X	1448	-0-	-592	-0-	78	1	1369	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	92	1	1458	2	Y	56					86
							62	9									
01	1736	X	210	-0-	-1526	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					86

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3764	-0-	-173	-0-	362	1	3292	2	Y	100	119	1			71
							110	9									
09	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	340	1	3252	2	Y	31	36	1			66
							34	9									
10	3937	X	2833	-0-	-1104	-0-	263	1	2535	2	Y	32	29	1			69
							35	9									
11	3690	X	3404	-0-	-286	-0-	350	1	3003	2	Y	46	95	1			20
							51	9									
12	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	310	1	3040	2	Y	68	33	1			55
							75	9									
01	3751	X	3425	-0-	-326	-0-	351	1	2984	2	Y	82	72	1			65
							90	9									

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	344	1	580	2	N	-0-					180
09	1020	N	639	-0-	-381	-0-	264	1	375	2	N	-0-					180
10	1767	N	890	-0-	-877	-0-	253	1	595	2	N	38	178	1			40
							42	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	270	1	710	2	N	-0-					40
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	316	1	754	2	N	2	2	8			40
							2	9									
01	899	N	783	-0-	-116	-0-	291	1	455	2	N	34					74
							37	9									

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	319	1	2900	2	N	4	177	1			26
							4	9									
09	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	270	1	2584	2	N	-0-					26
10	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	277	1	2666	2	N	-0-					26
11	3300	X	2760	-0-	-540	-0-	286	1	2454	2	N	18					44
							20	9									
12	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	311	1	3047	2	N	-0-					44
01	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	303	1	2571	2	N	-0-					44

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	334	1	3045	2	Y	-0-	90	1			15
09	3630	X	2992	-0-	-638	-0-	284	1	2708	2	Y	-0-					15
10	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	299	1	2880	2	Y	-0-					15
11	3630	X	2805	-0-	-825	-0-	290	1	2485	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
12	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	228	1	2239	2	Y	-0-					7
01	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	296	1	2510	2	Y	-0-					7

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					28
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	320	1	538	2	N	-0-					97
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	361	1	513	2	N	-0-					97
10	1550	N	941	-0-	-609	-0-	281	1	660	2	N	-0-					97
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	306	1	804	2	N	-0-					97
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	413	1	985	2	N	58					155
							64	9									
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	432	1	676	2	N	-0-					155

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-					129
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	571	2	4	9	N	4	1	8			132
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	969	2	154	9	N	140	176	1			96
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14					110
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	987	2	4	9	N	4					114
01	1116	N	700	-0-	-416	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			114

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			184
09	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	1704	2	59	9	N	54	166	1			72
10	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	2			N	-0-					72
11	1800	N	1226	-0-	-574	-0-	1226	2			N	-0-					72
12	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1639	2			N	-0-					72
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1576	2	1	9	N	1	1	8			72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	80	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	9					9
							10	9									
11	1890	N	1351	-0-	-539	-0-	73	1	1278	2	Y	-0-					9
12	1395	N	590	-0-	-805	-0-	35	1	552	2	Y	3					12
							3	9									
01	1674	N	292	-0-	-1382	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					12

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	113	91	1			26
							124	9									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	-0-					26
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	2	Y	10					36
							11	9									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	134	1	2352	2	Y	-0-					36
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	149	1	2359	2	Y	12					48
							13	9									
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	195	1	2150	2	Y	-0-					48

PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

08	5301	X	3648	-0-	-1653	-0-	361	1	3287	2	Y	-0-	97	1			12
09	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	522	1	4990	2	Y	-0-					12
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	524	1	5038	2	Y	-0-					12
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	557	1	4775	2	Y	138	130	1			20
							152	9									
12	5332	X	5082	-0-	-250	-0-	470	1	4612	2	Y	-0-					20
01	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	527	1	4472	2	Y	-0-					20

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	122	1	205	2	N	-0-					57
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	93	1	133	2	N	-0-					57
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	255	1	601	2	N	15					72
							17	9									
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	325	1	854	2	N	-0-					72
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	738	2	N	38					110
							42	9									
01	868	N	516	-0-	-352	-0-	201	1	315	2	N	-0-					110

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	N	2137	-0-	-839	-0-	208	1	1890	2	Y	35	49	1			23
							39	9									
09	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	210	1	2006	2	Y	13	15	1			21
							14	9									
10	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	217	1	2084	2	Y	19	13	1			27
							21	9									
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	308	1	2642	2	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	261	1	2558	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
*01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	305	1	2591	2	Y	3	7	1			1
							3	9									

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					125
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	258	2	67	9	N	61	158	1	1	8	27
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					27
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					27
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	447	1	753	2	N	-0-					146
09	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	427	1	607	2	N	-0-					146
10	1798	N	1194	-0-	-604	-0-	311	1	733	2	N	136	179	1			103
							150	9									
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	445	1	1168	2	N	-0-					103
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	566	1	1349	2	N	-0-					103
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	539	1	843	2	N	-0-					103

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

08	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	257	1	2342	2	Y	51	55	1			30
							56	9									
09	3690	X	2911	-0-	-779	-0-	275	1	2623	2	Y	12	16	1			26
							13	9									
10	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	310	1	2982	2	Y	18	14	1			30
							20	9									
11	3510	X	3260	-0-	-250	-0-	338	1	2904	2	Y	16	42	1			4
							18	9									
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	288	1	2828	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	351	1	2980	2	Y	13	13	1			7
							14	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	2			N	-0-					32
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	381	2			N	-0-					32
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					32
11	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					32
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					32
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					32

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26970	X	25124	-0-	-1846	-0-	24994	2	130	9	N	118	177	1			104
09	26100	X	25582	-0-	-518	-0-	1260	1	24165	2	N	143	176	1	1	8	70
							157	9									
10	26474	X	25794	-0-	-680	-0-	1302	1	24340	2	N	138	1	8			207
							152	9									
11	25350	X	25063	-0-	-287	-0-	1260	1	23650	2	N	139	179	1			167
							153	9									
12	26443	X	24558	-0-	-1885	-0-	1302	1	23249	2	N	6	156	1			17
							7	9									
*01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	1302	1	25181	2	N	299	2	8			314
							329	9									

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5095	-0-	-1384	-0-	125	1	4934	2	Y	33	177	1	1	8	30
							36	9									
09	4770	X	4723	-0-	-47	-0-	123	1	4554	2	Y	42	1	8			71
							46	9									
10	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	117	1	4084	2	Y	15	2	8			84
							17	9									
11	4920	X	3748	-0-	-1172	-0-	108	1	3576	2	Y	58					142
							64	9									
12	5084	X	3453	-0-	-1631	-0-	102	1	3233	2	Y	107	168	1	2	8	79
							118	9									
01	5084	X	3781	-0-	-1303	-0-	115	1	3483	2	Y	166	178	1	3	8	64
							183	9									

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60605	X	50389	-0-	-10216	-0-	310	1	48953	2	N	1024	1053	1	4	8	358
							1126	9									
09	56640	X	46515	-0-	-10125	-0-	300	1	45163	2	N	956	1012	1	7	8	295
							1052	9									
10	56978	X	47355	-0-	-9623	-0-	310	1	45889	2	Y	1051	1040	1	7	8	299
							1156	9									
11	53610	X	45771	-0-	-7839	-0-	300	1	44567	2	Y	822	705	1	4	8	412
							904	9									
12	51677	X	47053	-0-	-4624	-0-	300	1	45944	2	Y	735	880	1	4	8	263
							809	9									
01	50375	X	45460	-0-	-4915	-0-	300	1	44194	2	Y	878	898	1	13	8	230
							966	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84041	X	64845	-0-	-19196	-0-	310	1	64147	2	N	353	364	1	6	8	189
							388	9									
09	75330	X	63327	-0-	-12003	-0-	300	1	62653	2	N	340	342	1	9	8	178
							374	9									
10	76756	X	60012	-0-	-16744	-0-	300	1	59369	2	N	312	369	1	4	8	117
							343	9									
11	71220	X	54155	-0-	-17065	-0-	285	1	53494	2	N	342	357	1	3	8	99
							376	9									
12	69347	X	55687	-0-	-13660	-0-	310	1	55000	2	N	343	351	1	2	8	89
							377	9									
01	65441	X	54983	-0-	-10458	-0-	310	1	54275	2	N	362	369	1	7	8	75
							398	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123721	X	65052	-0-	-58669	-0-	1887	1	62373	2	N	720	842	1	22	8	146
							792	9									
09	100710	X	58903	-0-	-41807	-0-	1826	1	56369	2	N	644	529	1	11	8	250
							708	9									
10	92628	X	57786	-0-	-34842	-0-	1897	1	55215	2	N	613	721	1	8	8	134
							674	9									
11	80490	X	53771	-0-	-26719	-0-	1842	1	51245	2	N	622	534	1	4	8	218
							684	9									
12	72292	X	53111	-0-	-19181	-0-	1913	1	50620	2	N	525	539	1	3	8	201
							578	9									
01	65038	X	50539	-0-	-14499	-0-	1900	1	48092	2	N	497	541	1	24	8	133
							547	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					66
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	3	1	88	2	N	-0-					66
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	10					76
							11	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					76
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	753	2	N	1					77
							1	9									
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	921	2	N	10					87
							11	9									

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					120
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					120
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2873	2	25	9	N	23	3	8			140
11	3000	N	3007	-0-	7	7	3006	2	1	9	N	1	1	8			140
12	2683	N	2676	-0-	-7	-0-	2676	2			N	-0-					140
*01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					140

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	2	3	9	N	3					42
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1840	2	64	9	N	58	1	8			99
10	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					99
11	1890	N	1401	-0-	-489	-0-	1401	2			N	-0-					99
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					99
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	240	-0-	-1341	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			N	-0-					13
09	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	1107	2			N	-0-					13
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					13
11	1200	N	332	-0-	-868	-0-	332	2			N	-0-					13
12	1147	N	113	-0-	-1034	-0-	113	2			N	-0-					13
01	1085	N	54	-0-	-1031	-0-	47	2	7	9	N	6					19

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					77
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					77
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					77
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			77
12	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					77
01	1488	N	778	-0-	-710	-0-	778	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					18
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					18
10	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					18
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					18
12	1984	N	1891	-0-	-93	-0-	1891	2			N	-0-					18
01	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	1535	2			N	-0-					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2035	-0-	-290	-0-	2035	2			N	-0-					120
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					120
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					120
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					120
12	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	2001	2			N	-0-					120
01	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					120

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53723	X	49899	-0-	-3824	-0-	49390	2	509	9	N	463	384	1	2	8	218
09	51990	X	45468	-0-	-6522	-0-	44989	2	479	9	N	435	377	1	1	8	275
10	53723	X	46149	-0-	-7574	-0-	45683	2	466	9	N	424	581	1	2	8	116
11	51990	X	43427	-0-	-8563	-0-	42941	2	486	9	N	442	383	1			175
12	51336	X	42673	-0-	-8663	-0-	42171	2	502	9	N	456	379	1	21	8	231
01	49910	X	40226	-0-	-9684	-0-	39687	2	539	9	N	490	580	1	9	8	132

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73563	X	65656	-0-	-7907	-0-	64522	2	1134	9	N	1031	1147	1			217
09	71190	X	61112	-0-	-10078	-0-	60028	2	1084	9	N	985	968	1	1	8	233
10	73563	X	59706	-0-	-13857	-0-	58603	2	1103	9	N	1003	972	1	2	8	262
11	71190	X	55481	-0-	-15709	-0-	54402	2	1079	9	N	981	961	1			282
12	69285	X	54771	-0-	-14514	-0-	53736	2	1035	9	N	941	954	1	28	8	241
01	65658	X	51860	-0-	-13798	-0-	50944	2	916	9	N	833	765	1	8	8	301

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82212	X	73973	-0-	-8239	-0-	72963	2	1010	9	N	918	948	1			328
09	79560	X	65658	-0-	-13902	-0-	64800	2	858	9	N	780	772	1			336
10	82212	X	65361	-0-	-16851	-0-	64552	2	809	9	N	735	768	1			303
11	79560	X	58547	-0-	-21013	-0-	57831	2	716	9	N	651	573	1			381
12	75919	X	58000	-0-	-17919	-0-	57276	2	724	9	N	658	762	1			277
01	73966	X	50586	-0-	-23380	-0-	50016	2	570	9	N	518	573	1			222

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34782	X	32426	-0-	-2356	-0-	31945	2	481	9	N	437	380	1			247
09	33660	X	29967	-0-	-3693	-0-	29531	2	436	9	N	396	388	1	1	8	254
10	34782	X	29308	-0-	-5474	-0-	28835	2	473	9	N	430	579	1	2	8	103
11	33660	X	26934	-0-	-6726	-0-	26463	2	471	9	N	428	386	1			145
12	34472	X	25141	-0-	-9331	-0-	24706	2	435	9	N	395	380	1	8	8	152
01	32426	X	23065	-0-	-9361	-0-	22685	2	380	9	N	345	387	1	6	8	104

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	41441	2	740	9	N	673	751	1			141
09	54390	X	38252	-0-	-16138	-0-	37615	2	637	9	N	579	379	1	2	8	339
10	50778	X	37212	-0-	-13566	-0-	36544	2	668	9	N	607	776	1	2	8	168
11	46230	X	34208	-0-	-12022	-0-	33559	2	649	9	N	590	583	1			175
12	44330	X	33702	-0-	-10628	-0-	33068	2	634	9	N	576	567	1	25	8	159
01	42191	X	31118	-0-	-11073	-0-	30534	2	584	9	N	531	572	1	8	8	110

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	328	-0-	-1222	-0-	310	2	18	9	N	16					135
09	1500 N	1331	-0-	-169	-0-	1323	2	8	9	N	7					142
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2191	2	23	9	N	21					163
11	3000 N	3210	-0-	210	210	3189	2	21	9	N	19					182
12	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2127	2	3	9	N	3					185
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2032	2	81	9	N	74	195	1			64

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	#	4569	-0-	-701	-0-	4412	2	157	9	N	143					263
09	5100	#	4374	-0-	-726	-0-	4200	2	174	9	N	158	193	1			228
10	5270	#	4451	-0-	-819	-0-	4277	2	174	9	N	158	193	1			193
11	4650	#	3707	-0-	-943	-0-	3552	2	155	9	N	141	184	1			150
12	4712	#	4424	-0-	-288	-0-	4275	2	149	9	N	135					285
01	4557	#	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					285

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	1114	-0-	-467	-0-	183	1	879	2	N	47					132
							52	9									
09	1470	X	1074	-0-	-396	-0-	154	1	891	2	N	26					158
							29	9									
10	1519	X	608	-0-	-911	-0-	564	2	44	9	N	40	158	7			40
11	1080	X	550	-0-	-530	-0-	550	2			N	-0-					40
*12	1116	X	795	-0-	-321	-0-	602	2	193	9	N	175	185	1			30
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	177	1	852	2	N	28					166
							31	9									
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	96	1	555	2	N	113					279
							124	9									
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1128	2	52	9	N	47	279	7			47
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					47
*12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					47
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 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
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	26	1			41
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	N	3	26	1			18
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2231	2	33	9	N	30					48
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2	25	1			25
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1799	2	17	9	N	15					40
*01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15					55

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	306	2	17	9	N	15	24	1			54
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	266	2	4	9	N	4	24	1			34
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	N	1					35
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1	24	1			12
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	247	2	1	9	N	1					13
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	239	2	8	9	N	7					20

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1865	2	52	9	N	47	71	1			24
09	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1627	2	56	9	N	51	70	1			5
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1864	2	44	9	N	40					45
11	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	1409	2	28	9	N	25	69	1			1
12	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	1504	2	17	9	N	15					16
01	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1460	2	22	9	N	20					36

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					111
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					111
10	744	X	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-					111
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					111
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					111
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					111

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					214
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					214
10	1085	N	12	-0-	-1073	-0-	12	2			N	-0-					214
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					214
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					214
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	7330	-0-	-4946	-0-	411	1	6917	3	Y	2					21
							2	9									
09	11880	X	2322	-0-	-9558	-0-	136	1	2185	3	Y	1					22
							1	9									
10	10602	X	4962	-0-	-5640	-0-	336	1	4626	3	Y	-0-	13	1			9
11	10260	X	4184	-0-	-6076	-0-	312	1	3872	3	Y	-0-					9
12	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	710	1	9882	3	Y	1					10
							1	9									
*01	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	598	1	8112	3	Y	-0-					10

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	176	1	1898	3	Y	4					51
							4	9									
09	3000	N	3673	-0-	673	673	332	1	3338	3	Y	3					54
							3	9									
10	3100	N	3616	-0-	516	1189	337	1	3278	3	Y	1	39	1			16
							1	9									
11	3000	N	3582	-0-	582	1771	312	1	3270	3	Y	-0-					16
12	5011	X	3240	-0-	-1771	-0-	305	1	2934	3	Y	1					17
							1	9									
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	360	1	3326	3	Y	-0-					17

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1012	3	Y	3					38
							3	9									
09	570	N	29	-0-	-541	-0-	2	1	24	3	Y	3					41
							3	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	141	1	1368	3	Y	1	30	1			12
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	3	Y	-0-					12
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	Y	1					13
							1	9									
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					13

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	238	1	4013	3	Y	14					75
							15	9									
09	5580	X	2651	-0-	-2929	-0-	155	1	2496	3	Y	-0-					75
10	5766	X	3166	-0-	-2600	-0-	214	1	2941	3	Y	10					85
							11	9									
11	5580	X	15	-0-	-5565	-0-	1	1	13	3	Y	1	48	1			38
							1	9									
12	5766	X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					38
01	4278	X	25	-0-	-4253	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					38

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	10	-0-	-3741	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					157
09	3540	X	1	-0-	-3539	-0-	1	3			Y	-0-					157
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					157
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	206	1	2556	3	Y	86					243
							95	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	286	1	3982	3	Y	90	141	1			192
							99	9									
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	3	Y	73					265
							80	9									

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	3585	-0-	-9063	-0-	191	1	3310	3	Y	76					141
							84	9									
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	401	1	6461	3	Y	43	136	1			48
							47	9									
10	6014	X	3271	-0-	-2743	-0-	219	1	3013	3	Y	35					83
							39	9									
11	3480	X	2184	-0-	-1296	-0-	159	1	1971	3	Y	49					132
							54	9									
12	3658	X	1800	-0-	-1858	-0-	116	1	1622	3	Y	56	95	1			93
							62	9									
01	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	197	1	2672	3	Y	86					179
							95	9									

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	1259	1	11030	3	Y	94	137	1			163
							103	9									
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	1570	1	13519	3	Y	109	135	1			137
							120	9									
10	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	1451	1	12266	3	Y	70	60	1			147
							77	9									
11	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	1575	1	14111	3	Y	88	124	1			111
							97	9									
12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	1698	1	14065	3	Y	96	22	1			185
							106	9									
*01	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	1758	1	14063	3	Y	73	122	1			136
							80	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

08	434	X	125	-0-	-309	-0-	10	1	107	3	Y	7	14	1			14
							8	9									
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	98	1	983	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	11	1	104	3	Y	7	5	1			14
							8	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	67	1	698	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	11	3	1			21
							12	9									
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	94	1	870	3	Y	3	14	1			10
							3	9									

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

08	7161	X	3795	-0-	-3366	-0-	403	1	3384	3	Y	7					25
							8	9									
09	6030	X	4234	-0-	-1796	-0-	497	1	3713	3	Y	22	24	1			23
							24	9									
10	5270	X	4106	-0-	-1164	-0-	534	1	3531	3	Y	37					60
							41	9									
11	4650	X	3494	-0-	-1156	-0-	476	1	3009	3	Y	8					68
							9	9									
12	4464	X	4048	-0-	-416	-0-	529	1	3506	3	Y	12	49	1			31
							13	9									
01	4464	X	4220	-0-	-244	-0-	548	1	3655	3	Y	15					46
							17	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	20					120
							22	9									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	30					150
							33	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1608	2	N	53	178	1			25
							58	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1529	2	N	25					50
							28	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	24					74
							26	9									
*01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N	21					95
							23	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	#	4525	-0-	-125	-0-	200	1	4325	2	N	-0-					33
09	4530	#	3548	-0-	-982	-0-	157	1	3369	2	N	20					53
							22	9									
10	4681	#	780	-0-	-3901	-0-	35	1	745	2	N	-0-					53
11	4530	#	3384	-0-	-1146	-0-	150	1	3234	2	N	-0-					53
12	4526	#	4115	-0-	-411	-0-	182	1	3933	2	N	-0-					53
01	4526	#	2602	-0-	-1924	-0-	115	1	2487	2	N	-0-					53

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					10
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					10
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					10
11	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					10
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					10
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					27
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					27
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					27
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					27
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					27
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					100
09	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					100
10	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					100
11	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					100
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					100
*01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					100

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					150
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					150
10	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2			N	-0-					150
11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					150
12	7719	X	5711	-0-	-2008	-0-	5711	2			N	-0-					150
01	7719	X	6350	-0-	-1369	-0-	6350	2			N	-0-					150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					103
09	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			N	-0-					103
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					103
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					103
12	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	2			N	-0-					103
01	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8552	2	11	9	N	10					60
09	7890	X	7016	-0-	-874	-0-	7016	2			N	-0-					60
10	8153	X	7204	-0-	-949	-0-	7204	2			N	-0-					60
11	7890	X	2910	-0-	-4980	-0-	2910	2			N	-0-					60
12	8153	X	726	-0-	-7427	-0-	726	2			N	-0-					60
01	8153	X	6753	-0-	-1400	-0-	6753	2			N	-0-					60

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 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
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2369	2	22	9	N	20					205
09	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					205
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2852	2	22	9	N	20					225
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					225
12	2852	N	2677	-0-	-175	-0-	2677	2			N	-0-					225
01	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2529	2			N	-0-					225

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7882	2	1	9	N	1					158
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7319	2	2	9	N	2					160
10	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					160
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					160
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7618	2	6	9	N	5					165
*01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7544	2	3	9	N	3					168

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	863	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					80
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	2			N	-0-					80
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					80
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					80
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					80
01	713	N	72	-0-	-641	-0-	72	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6885	-0-	3785	8977	6885	2			N	-0-					32
09	3000	N	5741	-0-	2741	11718	5741	2			N	-0-					32
10	17070	X	5352	-0-	-11718	-0-	5352	2			N	-0-					32
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					32
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					32
*01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5639	-0-	5639	5639	5639	2			N	-0-					207
09	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10662	5023	2			N	-0-					207
10	16061	X	5399	-0-	-10662	-0-	5399	2			N	-0-					207
11	5460	X	5126	-0-	-334	-0-	5126	2			N	-0-					207
12	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5310	2			N	-0-					207
01	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5198	2	1	9	N	1					208

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8024	2	9	9	N	8					63
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7681	2	2	9	N	2					65
10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					65
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7601	2	13	9	N	12					77
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7243	2	12	9	N	11					88
*01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8208	2	8	9	N	7					95

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1120	-0-	-647	-0-	1120	2			N	-0-					213
09	2370	N	1317	-0-	-1053	-0-	1317	2			N	-0-					213
10	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					213
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					213
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					213
*01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					148
09	6390	X	5647	-0-	-743	-0-	5625	2	22	9	N	20					168
10	6603	X	5561	-0-	-1042	-0-	5561	2			N	-0-					168
11	6390	X	6107	-0-	-283	-0-	6107	2			N	-0-					168
12	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					168
*01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					168

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10887	2	17	9	N	15					112
09	10530	X	10204	-0-	-326	-0-	10201	2	3	9	N	3					115
10	10881	X	10538	-0-	-343	-0-	10523	2	15	9	N	14					129
11	10530	X	10002	-0-	-528	-0-	9985	2	17	9	N	15					144
12	10881	X	10055	-0-	-826	-0-	10046	2	9	9	N	8					152
01	10881	X	10517	-0-	-364	-0-	10498	2	19	9	N	17					169

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					17
09	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			Y	-0-					17
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					17
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					17
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					17
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					17

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8514	2	19	9	N	17					177
09	8490	X	8194	-0-	-296	-0-	8187	2	7	9	N	6					183
10	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			N	-0-					183
11	8370	X	8064	-0-	-306	-0-	8027	2	37	9	N	34					217
12	8525	X	7878	-0-	-647	-0-	7875	2	3	9	N	3					220
01	8525	X	8286	-0-	-239	-0-	8258	2	28	9	N	25	182	1			63

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10293	2	24	9	N	22					208
09	10440	X	9813	-0-	-627	-0-	9793	2	20	9	N	18					226
10	10788	X	7615	-0-	-3173	-0-	7607	2	8	9	N	7					233
11	10440	X	7009	-0-	-3431	-0-	6992	2	17	9	N	15					248
12	10571	X	7022	-0-	-3549	-0-	7008	2	14	9	N	13					261
01	10323	X	7520	-0-	-2803	-0-	7491	2	29	9	N	26	184	1			103

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					80
09	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					80
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					80
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					80
12	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					80
*01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7261	2	17	9	N	15					95

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					100
09	4680	X	2831	-0-	-1849	-0-	2831	2			N	-0-					100
10	4836	X	4263	-0-	-573	-0-	4263	2			N	-0-					100
11	4680	X	3036	-0-	-1644	-0-	3036	2			N	-0-					100
12	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					100
01	4278	X	2535	-0-	-1743	-0-	2535	2			N	-0-					100

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					63
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					63
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					63
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					63
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					63
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					123
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					123
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					123
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					123
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					123
*01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	465	1	1344	2	N	-0-					38
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	225	1	823	2	N	-0-					38
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	210	1	892	2	N	-0-					38
11	1740	N	1121	-0-	-619	-0-	225	1	896	2	N	-0-					38
12	1085	N	354	-0-	-731	-0-	30	1	324	2	N	-0-					38
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	2	N	-0-					38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-					35
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					35
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					35
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					35
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					35
*01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	4800	X	2911	-0-	-1889	-0-	2911	2			N	-0-					198
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					198
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					198
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					198
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					198

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					33
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	31	1	230	2	N	-0-					33
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					33
11	360	N	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					33
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16837	2	26	9	N	24	157	1			43
09	17190	X	5090	-0-	-12100	-0-	5084	2	6	9	N	5					48
10	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-					48
11	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					48
12	20586	X	20586	-0-	-0-	-0-	20586	2			N	-0-					48
*01	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20345	2	59	9	N	54					102

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

08	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8455	2	50	9	N	45					133
09	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8296	2	7	9	N	6					139
10	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8138	2	62	9	N	56					195
11	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7223	2	7	9	N	6	188	1			13
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8195	2	19	9	N	17					30
*01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7350	2	28	9	N	25					55

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
09	750	N	194	-0-	-556	-0-	15	1	179	2	N	-0-					28
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					28
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	30	1	517	2	N	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					28
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					31
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					31
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					31
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5588	2	1	9	N	1					32
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					32
*01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

08	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					52
09	6900	X	6620	-0-	-280	-0-	6620	2			N	-0-					52
10	8246	X	6264	-0-	-1982	-0-	6264	2			N	-0-					52
11	7980	X	6314	-0-	-1666	-0-	6314	2			N	-0-					52
12	8246	X	6495	-0-	-1751	-0-	6495	2			N	-0-					52
01	6851	X	6635	-0-	-216	-0-	6628	2	7	9	N	6					58

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

08	1736	N	773	-0-	-963	-0-	773	2			N	-0-					162
09	1800	N	716	-0-	-1084	-0-	716	2			N	-0-					162
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					162
11	750	N	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					162
12	3100	N	5321	-0-	2221	2221	5321	2			N	-0-					162
*01	3100	N	1598	-0-	-1502	719	1598	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					82
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					82
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					82
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					82
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					82
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					82

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					52
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					52
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					52
11	1590	N	503	-0-	-1087	-0-	503	2			N	-0-					52
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					52
01	1302	N	707	-0-	-595	-0-	707	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					150
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					150
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					150
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					150
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					150
*01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					87
09	840	N	146	-0-	-694	-0-	146	2			N	-0-					87
10	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					87
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					87
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					87
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					87

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2016	-0-	-216	-0-	2016	2			N	-0-					10
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-					10
10	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	2			N	-0-					10
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					10
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					10
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					10
	MATHEWS UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 234418					COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7144 - 11860
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					38
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					38
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					38
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					38
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					38
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	4	1	231	2	N	-0-					38
	DAVIS, INEZ UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 234475					COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7048 - 14375
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					38
09	4320	X	3930	-0-	-390	-0-	3930	2			N	-0-					38
10	4464	X	4272	-0-	-192	-0-	4272	2			N	-0-					38
11	4440	X	4028	-0-	-412	-0-	4028	2			N	-0-					38
12	4588	X	3896	-0-	-692	-0-	3896	2			N	-0-					38
01	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					38
	MOURESS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 235702					COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 11555		PERF. 6980 - 11555
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					20
09	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					20
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					20
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					20
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					20
01	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	2			N	-0-					20
	SCRUGGS				WELL #: 3H		RRCID -> 237230					COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6537 - 12466
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					57
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					57
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					57
11	1680	N	998	-0-	-682	-0-	998	2			N	-0-					57
12	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					57
01	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2			N	-0-					57
	BICKHAM UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 238756					COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
	APPLEQUIST UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 239228					COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					83
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					83
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					83
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					83
12	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	2197	2			N	-0-					83
*01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					83

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					52
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					52
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					52
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					52
12	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	2			N	-0-					52
01	2573	N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					95
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	3194	2			N	-0-					95
10	3596	X	3396	-0-	-200	-0-	3396	2			N	-0-					95
11	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	2			N	-0-					95
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					95
*01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					57
09	990	N	750	-0-	-240	-0-	4	1	746	2	N	-0-					57
10	992	N	881	-0-	-111	-0-	15	1	866	2	N	-0-					57
11	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					57
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					57
01	868	N	787	-0-	-81	-0-	7	1	780	2	N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					57
09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					57
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					57
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					57
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					57
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					57

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					147
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					147
10	2325	N	1137	-0-	-1188	-0-	1137	2			N	-0-					147
11	1440	N	528	-0-	-912	-0-	528	2			N	-0-					147
12	1426	N	46	-0-	-1380	-0-	46	2			N	-0-					147
01	1147	N	101	-0-	-1046	-0-	101	2			N	-0-					147

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					147
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					147
10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					147
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					147
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					147
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					147

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	938	-0-	-581	-0-	938	2			N	-0-					167
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					167
10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					167
11	1470	X	233	-0-	-1237	-0-	233	2			N	-0-					167
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					167
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					167

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					230
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					230
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					230
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	2			N	-0-					230
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					230

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					40
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-					40
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					40
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					40
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					40

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8179	2	3	4	N	-0-					51
09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7749	2	2	4	N	-0-					51
10	7626	X	7550	-0-	-76	-0-	7548	2	2	4	N	-0-					51
11	7920	X	6764	-0-	-1156	-0-	6762	2	2	4	N	-0-					51
12	8184	X	6515	-0-	-1669	-0-	6514	2	1	4	N	-0-					51
*01	8184	X	5780	-0-	-2404	-0-	5775	2	5	4	N	-0-					51

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	256	1	1918	2	Y	-0-					31
09	2250	X	1950	-0-	-300	-0-	219	1	1731	2	Y	-0-					31
10	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	237	1	2138	2	Y	-0-					31
11	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	242	1	1832	2	Y	-0-					31
12	2232	X	1887	-0-	-345	-0-	256	1	1631	2	Y	-0-					31
*01	2387	X	1989	-0-	-398	-0-	255	1	1734	2	Y	-0-					31

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	271	1	2039	2	Y	-0-					151
09	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	237	1	1865	2	Y	-0-					151
10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	247	1	2223	2	Y	-0-					151
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	256	1	1933	2	Y	-0-					151
12	2170	N	2005	-0-	-165	-0-	271	1	1734	2	Y	-0-					151
*01	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	272	1	1842	2	Y	-0-					151

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					42
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					42
10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					42
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					42
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					42
*01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

08	775	N	705	-0-	-70	-0-	39	1	662	3	Y	4					66
							4	9									
09	690	N	438	-0-	-252	-0-	25	1	407	3	Y	5					71
							6	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	675	3	Y	3	29	1			45
							3	9									
11	690	N	422	-0-	-268	-0-	31	1	389	3	Y	2	41	1			6
							2	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	666	3	Y	1					7
							1	9									
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	39	1	533	3	Y	3					10
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	60	1	1009	3	N	3					83
							3	9									
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	70	1	1122	3	N	-0-					83
10	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	79	1	1089	3	N	5					88
							6	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	3	N	4					92
							4	9									
12	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	78	1	1085	3	N	3					95
							3	9									
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	76	1	1037	3	N	8					103
							9	9									

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	45	1	759	3	N	1					15
							1	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	49	1	792	3	N	-0-					15
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	56	1	766	3	N	4					19
							4	9									
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	56	1	700	3	N	-0-					19
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	52	1	720	3	N	5					24
							6	9									
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	56	1	753	3	N	1					25
							1	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	480	1	8079	3	Y	2					19
							2	9									
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	606	1	9763	3	Y	1					20
							1	9									
10	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	693	1	9539	3	Y	-0-	12	1			8
11	9840	X	7871	-0-	-1969	-0-	586	1	7284	3	Y	1					9
							1	9									
12	10168	X	9901	-0-	-267	-0-	663	1	9237	3	Y	1					10
							1	9									
01	10168	X	9506	-0-	-662	-0-	652	1	8845	3	Y	8					18
							9	9									

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9672	X	6424	-0-	-3248	-0-	360	1	6064	3	N	-0-					43
09	9240	X	7595	-0-	-1645	-0-	444	1	7151	3	N	-0-					43
10	8835	X	6561	-0-	-2274	-0-	444	1	6117	3	N	-0-					43
11	7980	X	6994	-0-	-986	-0-	521	1	6473	3	N	-0-					43
12	8029	X	6443	-0-	-1586	-0-	432	1	6011	3	N	-0-					43
01	8029	X	8012	-0-	-17	-0-	550	1	7459	3	N	3					46
							3	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		3512	-0-	3512	3512	197	1	3315	3	Y	-0-					10
09	T. A.		8941	-0-	8941	12453	522	1	8416	3	Y	3					13
							3	9									
10	T. A.		4494	-0-	4494	16947	304	1	4184	3	Y	5					18
							6	9									
11	19325	X	2378	-0-	-16947	-0-	177	1	2197	3	Y	4					22
							4	9									
12	4681	X	3124	-0-	-1557	-0-	209	1	2907	3	Y	7					29
							8	9									
01	4681	X	1684	-0-	-2997	-0-	115	1	1561	3	Y	7					36
							8	9									

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	301	1	5074	3	Y	-0-					20
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	315	1	5069	3	Y	3					23
							3	9									
10	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	342	1	4713	3	Y	5					28
							6	9									
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	388	1	4818	3	Y	4					32
							4	9									
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	356	1	4952	3	Y	8					40
							9	9									
*01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	359	1	4865	3	Y	14					54
							15	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	5752	-0-	-1471	-0-	323	1	5429	3	Y	-0-					16
09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	361	1	5818	3	Y	2					18
							2	9									
10	6789	X	5032	-0-	-1757	-0-	340	1	4689	3	Y	3					21
							3	9									
11	6570	X	3337	-0-	-3233	-0-	248	1	3085	3	Y	4					25
							4	9									
12	6789	X	6714	-0-	-75	-0-	449	1	6258	3	Y	6					31
							7	9									
*01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	451	1	6121	3	Y	10					41
							11	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	3	Y	14					63
							15	9									
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	246	1	3963	3	Y	-0-					63
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3334	3	Y	5					68
							6	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	286	1	3552	3	Y	-0-	39	1			29
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	244	1	3401	3	Y	-0-					29
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	254	1	3453	3	Y	-0-					29

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	218	1	2350	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
09	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	250	1	2515	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
10	3596	X	2247	-0-	-1349	-0-	209	1	2031	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
11	3480	X	3133	-0-	-347	-0-	272	1	2849	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
12	3131	X	2729	-0-	-402	-0-	256	1	2459	3	Y	13	3	1			23
							14	9									
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	244	1	2256	3	Y	5	15	1			13
							6	9									

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7713	-0-	-1401	-0-	432	1	7279	3	Y	2					26
							2	9									
09	9000	X	7566	-0-	-1434	-0-	442	1	7123	3	Y	1					27
							1	9									
10	9300	X	6701	-0-	-2599	-0-	454	1	6246	3	Y	1	17	1			11
							1	9									
11	9000	X	8170	-0-	-830	-0-	609	1	7560	3	Y	1					12
							1	9									
12	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	676	1	9414	3	Y	-0-					12
*01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	598	1	8121	3	Y	7					19
							8	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14880	X	13478	-0-	-1402	-0-	1142	1	12327	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	1342	1	13507	3	Y	10	12	1			13
							11	9									
10	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	1464	1	14237	3	Y	8	6	1			15
							9	9									
11	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	1295	1	13577	3	Y	12	13	1			14
							13	9									
12	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	1408	1	13542	3	Y	12	3	1			23
							13	9									
01	14880	X	14827	-0-	-53	-0-	1447	1	13373	3	Y	6	15	1			14
							7	9									

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	6070	-0-	-874	-0-	340	1	5728	3	Y	2					19
							2	9									
09	6720	X	6193	-0-	-527	-0-	362	1	5829	3	Y	2					21
							2	9									
10	6572	X	6500	-0-	-72	-0-	440	1	6060	3	Y	-0-	13	1			8
11	6330	X	5963	-0-	-367	-0-	444	1	5517	3	Y	2					10
							2	9									
12	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	398	1	5543	3	Y	-0-					10
01	6541	X	6003	-0-	-538	-0-	411	1	5583	3	Y	8					18
							9	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	10890	-0-	-2223	-0-	610	1	10271	3	Y	8					21
							9	9									
09	12450	X	12354	-0-	-96	-0-	721	1	11615	3	Y	16					37
							18	9									
10	12431	X	10098	-0-	-2333	-0-	683	1	9400	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
11	10950	X	9410	-0-	-1540	-0-	699	1	8686	3	Y	23					39
							25	9									
12	13051	X	9812	-0-	-3239	-0-	655	1	9129	3	Y	25	46	1			18
							28	9									
01	13051	X	9614	-0-	-3437	-0-	657	1	8916	3	Y	37					55
							41	9									

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10912	X	9581	-0-	-1331	-0-	536	1	9022	3	Y	21					61
							23	9									
09	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	623	1	10048	3	Y	17					78
							19	9									
10	10912	X	10301	-0-	-611	-0-	696	1	9587	3	Y	16	72	1			22
							18	9									
11	10560	X	9568	-0-	-992	-0-	711	1	8836	3	Y	19					41
							21	9									
12	10912	X	9934	-0-	-978	-0-	664	1	9246	3	Y	22	48	1			15
							24	9									
01	10912	X	9831	-0-	-1081	-0-	672	1	9124	3	Y	32					47
							35	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	4726	-0-	-1474	-0-	265	1	4454	3	Y	6					86
							7	9									
09	6000	X	4836	-0-	-1164	-0-	282	1	4551	3	Y	3					89
							3	9									
10	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	443	1	6106	3	Y	6	36	1			59
							7	9									
11	5880	X	5557	-0-	-323	-0-	413	1	5126	3	Y	16	54	1			21
							18	9									
12	5921	X	5573	-0-	-348	-0-	372	1	5182	3	Y	17					38
							19	9									
01	6200	X	5385	-0-	-815	-0-	369	1	5001	3	Y	14					52
							15	9									

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	178	1	1915	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
09	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	164	1	1647	3	Y	9	9	1			11
							10	9									
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	210	1	2047	3	Y	8	5	1			14
							9	9									
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	175	1	1836	3	Y	11	12	1			13
							12	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	206	1	1980	3	Y	12	3	1			22
							13	9									
*01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	223	1	2060	3	Y	57	15	1			64
							63	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	139	1	1501	3	Y	3					35
							3	9									
09	2940	N	1613	-0-	-1327	-0-	146	1	1464	3	Y	3					38
							3	9									
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1580	3	Y	2	28	1			12
							2	9									
11	1590	N	1295	-0-	-295	-0-	113	1	1182	3	Y	-0-					12
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	136	1	1304	3	Y	-0-					12
01	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	137	1	1270	3	Y	1					13
							1	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

08	496	N	300	-0-	-196	-0-	300	2			N	-0-					130
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					130
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					130
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

08	982	N	10	-0-	-972	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

08	9610	X	8759	-0-	-851	-0-	439	1	8319	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8880	X	8241	-0-	-639	-0-	454	1	7787	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8574	-0-	-602	-0-	489	1	8085	2	N	-0-					-0-
11	8490	X	7822	-0-	-668	-0-	422	1	7400	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7960	-0-	-813	-0-	450	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8175	-0-	-598	-0-	439	1	7736	2	N	-0-					-0-

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

08	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	5504	2			N	-0-					175
09	6360	X	5135	-0-	-1225	-0-	5135	2			N	-0-					175
10	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	2			N	-0-					175
11	5700	X	5242	-0-	-458	-0-	5242	2			N	-0-					175
12	5890	X	5846	-0-	-44	-0-	5846	2			N	-0-					175
*01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					175

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	651	1	12345	2	Y	9					38
							10	9									
09	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	566	1	9697	2	Y	13					51
							14	9									
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	670	1	11087	2	Y	12	52	1			11
							13	9									
11	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	614	1	10772	2	Y	12					23
							13	9									
12	11656	X	11322	-0-	-334	-0-	640	1	10671	2	Y	10					33
							11	9									
*01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	663	1	11678	2	Y	11					44
							12	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	248	1	4708	2	Y	1					6
							1	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	248	1	4252	2	Y	-0-					6
10	4991	X	4196	-0-	-795	-0-	239	1	3955	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	267	1	4691	2	Y	-0-					2
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	270	1	4507	2	Y	-0-					2
01	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	255	1	4491	2	Y	1					3
							1	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	165	1	3138	2	Y	-0-					5
09	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	177	1	3029	2	Y	-0-					5
10	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	194	1	3205	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	161	1	2833	2	Y	-0-					2
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	198	1	3300	2	Y	-0-					2
01	3410	X	3001	-0-	-409	-0-	161	1	2840	2	Y	-0-					2

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	734	1	13927	2	Y	10					45
							11	9									
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	653	1	11184	2	Y	9					54
							10	9									
10	10943	X	10392	-0-	-551	-0-	592	1	9797	2	Y	3	53	1			4
							3	9									
11	10590	X	9560	-0-	-1030	-0-	515	1	9030	2	Y	14					18
							15	9									
12	10943	X	9091	-0-	-1852	-0-	514	1	8570	2	Y	6					24
							7	9									
01	10943	X	10883	-0-	-60	-0-	583	1	10280	2	Y	18					42
							20	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					4
09	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	72	1	1240	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	79	1	1309	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	Y	-0-					1
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	-0-					1
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-					1

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8959	X	6133	-0-	-2826	-0-	307	1	5815	2	Y	10					39
							11	9									
09	8670	X	5564	-0-	-3106	-0-	306	1	5246	2	Y	11					50
							12	9									
10	8959	X	5660	-0-	-3299	-0-	322	1	5324	2	Y	13	51	1			12
							14	9									
11	8250	X	6052	-0-	-2198	-0-	326	1	5709	2	Y	15					27
							17	9									
12	8153	X	6382	-0-	-1771	-0-	361	1	6011	2	Y	9					36
							10	9									
01	6138	X	6063	-0-	-75	-0-	325	1	5723	2	Y	14					50
							15	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	-0-					2
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					2
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-	1	1			1
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	-0-					1
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1898	2	Y	-0-					1

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	151	1	2950	2	N	27	174	1			17
							30	9									
09	4290	X	673	-0-	-3617	-0-	42	1	569	2	N	56					73
							62	9									
10	4433	X	701	-0-	-3732	-0-	42	1	582	2	N	70					143
							77	9									
*11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	40					183
*12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	42	179	1			46
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	51					97

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 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
08	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	204	1	2189	2	N	8					107
							9	9									
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	165	1	2720	2	N	1					108
							1	9									
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-					108
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	133	1	2376	2	N	-0-					108
12	2976	X	1659	-0-	-1317	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					108
01	2976	X	2459	-0-	-517	-0-	144	1	2315	2	N	-0-					108

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	37	1	392	2	N	-0-					49
09	2250	X	1813	-0-	-437	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					49
10	2325	X	1620	-0-	-705	-0-	95	1	1525	2	N	-0-					49
11	1590	X	1003	-0-	-587	-0-	53	1	950	2	N	-0-					49
12	1860	X	929	-0-	-931	-0-	55	1	874	2	N	-0-					49
01	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	60	1	968	2	N	-0-					49

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	24	-0-	-689	-0-	2	1	22	2	N	-0-					11
09	720	N	66	-0-	-654	-0-	4	1	62	2	N	-0-					11
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					11
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	2	N	-0-					11
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	4					15
							4	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2237	-0-	-1917	-0-	191	1	2044	2	N	2					169
							2	9									
09	3840	X	2591	-0-	-1249	-0-	148	1	2443	2	N	-0-					169
10	3627	X	3026	-0-	-601	-0-	177	1	2849	2	N	-0-					169
11	3510	X	3215	-0-	-295	-0-	171	1	3044	2	N	-0-					169
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	239	1	3791	2	N	18					187
							20	9									
01	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	146	1	2351	2	N	20					207
							22	9									

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	930	1	4904	2	N	40					55
							44	9									
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	900	1	4459	2	N	42					97
							46	9									
10	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	930	1	4220	2	N	38					135
							42	9									
11	5700	X	4966	-0-	-734	-0-	900	1	4034	2	N	29					164
							32	9									
12	5890	X	4853	-0-	-1037	-0-	870	1	3965	2	N	16					180
							18	9									
01	5890	X	3652	-0-	-2238	-0-	660	1	2963	2	N	26	183	1			23
							29	9									

SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	2225	2			N	-0-					5
09	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-					5
10	2356	N	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-					5
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					5
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					5
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	2			N	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 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
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					5
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					5
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					5
12	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	2			N	-0-					5
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1755	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77410	X	10051	-0-	-67359	-0-	551	1	9500	2	N	-0-					34
09	25740	X	9870	-0-	-15870	-0-	543	1	9327	2	N	-0-					34
10	16492	X	9812	-0-	-6680	-0-	536	1	9276	2	N	-0-					34
11	13020	X	9144	-0-	-3876	-0-	496	1	8648	2	N	-0-					34
12	12090	X	9411	-0-	-2679	-0-	516	1	8895	2	N	-0-					34
01	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	121	1	2693	2	Y	-0-					12
09	2730	N	2669	-0-	-61	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-					12
10	2790	N	2575	-0-	-215	-0-	112	1	2463	2	Y	-0-					12
11	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	109	1	2391	2	Y	-0-					12
12	2759	N	2538	-0-	-221	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-					12
01	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					12

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	91	1	2051	2	Y	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2133	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	88	1	1991	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	6375	-0-	-2615	-0-	274	1	6101	2	Y	-0-					23
09	8700	X	3848	-0-	-4852	-0-	166	1	3682	2	Y	-0-					23
10	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	164	1	3624	2	Y	-0-					23
11	8700	X	3531	-0-	-5169	-0-	154	1	3377	2	Y	-0-					23
12	8401	X	3640	-0-	-4761	-0-	159	1	3481	2	Y	-0-					23
01	6386	X	3513	-0-	-2873	-0-	155	1	3358	2	Y	-0-					23

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	Y	-0-					15
09	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	114	1	2543	2	Y	-0-					15
10	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	114	1	2527	2	Y	-0-					15
11	2700	N	2452	-0-	-248	-0-	107	1	2345	2	Y	-0-					15
12	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-					15
01	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	103	1	2224	2	Y	-0-					15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	47	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	44	1	998	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-			-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1995	2	Y	-0-			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	Y	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	95	1	2142	2	Y	-0-			-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	98	1	2224	2	Y	-0-			-0-
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	107	1	2417	2	Y	-0-			-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	2	N	-0-			20
09	2700	N	1005	-0-	-1695	-0-	75	1	930	2	N	-0-			20
10	1581	N	856	-0-	-725	-0-	56	1	800	2	N	-0-			20
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	129	1	1427	2	N	-0-			20
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	75	1	1149	2	N	-0-			20
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	96	1	1174	2	N	-0-			20

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	354	1	7886	2	Y	-0-			65
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	341	1	7571	2	Y	-0-			65
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	398	1	8790	2	Y	-0-			65
11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	491	1	10750	2	Y	-0-			65
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	412	1	8991	2	Y	-0-			65
*01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	368	1	7961	2	Y	-0-			65

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	299	1	6662	2	Y	-0-			43
09	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	273	1	6060	2	Y	-0-			43
10	7750	X	5689	-0-	-2061	-0-	247	1	5442	2	Y	-0-			43
11	7500	X	5367	-0-	-2133	-0-	234	1	5133	2	Y	-0-			43
12	6975	X	5086	-0-	-1889	-0-	223	1	4863	2	Y	-0-			43
01	6975	X	4525	-0-	-2450	-0-	200	1	4325	2	Y	-0-			43

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3489	-0-	-510	-0-	126	1	3363	2	N	-0-			77
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	340	1	4218	2	N	-0-			77
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	263	1	3750	2	N	-0-			77
11	3870	X	3244	-0-	-626	-0-	269	1	2975	2	N	-0-			77
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	279	1	4264	2	N	-0-			77
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	290	1	3546	2	N	-0-			77

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	47	1	1260	2	N	-0-					85
09	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	111	1	1376	2	N	-0-					85
10	1643	N	684	-0-	-959	-0-	45	1	639	2	N	-0-					85
11	1260	N	92	-0-	-1168	-0-	8	1	84	2	N	-0-					85
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	141	1	2150	2	N	-0-					85
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	50	1	617	2	N	-0-					85

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	336	1	7479	2	Y	-0-					54
09	7530	X	7314	-0-	-216	-0-	315	1	6999	2	Y	-0-					54
10	7781	X	7040	-0-	-741	-0-	305	1	6735	2	Y	-0-					54
11	7530	X	6371	-0-	-1159	-0-	278	1	6093	2	Y	-0-					54
12	7781	X	6368	-0-	-1413	-0-	279	1	6089	2	Y	-0-					54
01	7781	X	5988	-0-	-1793	-0-	264	1	5724	2	Y	-0-					54

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	122	1	3258	2	N	-0-					58
09	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	304	1	3776	2	N	-0-					58
10	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	243	1	3460	2	N	-0-					58
11	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	254	1	2812	2	N	-0-					58
12	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	234	1	3576	2	N	-0-					58
01	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	280	1	3428	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	37	1	982	2	N	-0-					80
09	1260	N	940	-0-	-320	-0-	70	1	870	2	N	-0-					80
10	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	79	1	1121	2	N	-0-					80
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	932	2	N	-0-					80
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-					80
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	137	1	1678	2	N	-0-					80

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	416	1	9270	2	Y	-0-					57
09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	409	1	9082	2	Y	-0-					57
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	431	1	9505	2	Y	-0-					57
11	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	379	1	8295	2	Y	-0-					57
12	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	390	1	8521	2	Y	-0-					57
*01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	370	1	8015	2	Y	-0-					57

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	171	1	4572	2	N	-0-					173
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	464	1	5750	2	N	-0-					173
10	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	368	1	5237	2	N	-0-					173
11	5730	X	4706	-0-	-1024	-0-	390	1	4316	2	N	-0-					173
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	370	1	5653	2	N	-0-					173
01	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	417	1	5096	2	N	-0-					173

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 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
08	5177	X	3986	-0-	-1191	-0-	170	1	3816	2	Y	-0-					13
09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	212	1	4775	2	Y	-0-					13
10	5115	X	4778	-0-	-337	-0-	204	1	4574	2	Y	-0-					13
11	4920	X	4822	-0-	-98	-0-	205	1	4617	2	Y	-0-					13
12	5146	X	4144	-0-	-1002	-0-	176	1	3968	2	Y	-0-					13
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	185	1	4153	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	7050	-0-	-111	-0-	303	1	6747	2	Y	-0-					74
09	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	282	1	6278	2	Y	-0-					74
10	7161	X	5830	-0-	-1331	-0-	253	1	5577	2	Y	-0-					74
11	6930	X	5360	-0-	-1570	-0-	234	1	5126	2	Y	-0-					74
12	7037	X	5104	-0-	-1933	-0-	224	1	4880	2	Y	-0-					74
01	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	210	1	4556	2	Y	-0-					74

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7161	X	5748	-0-	-1413	-0-	246	1	5502	2	N	-0-	105	1			-0-
09	6840	X	6155	-0-	-685	-0-	262	1	5893	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	253	1	5686	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	5837	-0-	-883	-0-	248	1	5589	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5150	-0-	-1205	-0-	218	1	4932	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5605	-0-	-750	-0-	238	1	5367	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4466	-0-	-1455	-0-	191	1	4275	2	Y	-0-					12
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	239	1	5389	2	Y	-0-					12
10	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	235	1	5278	2	Y	-0-					12
11	5580	X	5331	-0-	-249	-0-	226	1	5105	2	Y	-0-					12
12	5828	X	4523	-0-	-1305	-0-	192	1	4331	2	Y	-0-					12
01	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	193	1	4334	2	Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	288	1	6412	2	Y	-0-					47
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	281	1	6247	2	Y	-0-					47
10	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	284	1	6261	2	Y	-0-					47
11	5130	X	4619	-0-	-511	-0-	202	1	4417	2	Y	-0-					47
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	265	1	5789	2	Y	-0-					47
01	5301	X	4976	-0-	-325	-0-	220	1	4756	2	Y	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	101	1	2702	2	N	-0-					65
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	251	1	3110	2	N	-0-					65
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	217	1	3090	2	N	-0-					65
11	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	230	1	2544	2	N	-0-					65
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	225	1	3442	2	N	-0-					65
*01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

08	6138	X	5129	-0-	-1009	-0-	185	1	4944	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5210	-0-	-730	-0-	389	1	4821	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5424	-0-	-714	-0-	356	1	5068	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4048	-0-	-1862	-0-	335	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	387	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4446	-0-	-979	-0-	336	1	4110	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

08	12679	X	11485	-0-	-1194	-0-	490	1	10972	2	N	21	196	1			28
							23	9									
09	12270	X	12095	-0-	-175	-0-	515	1	11580	2	N	-0-					28
10	12679	X	11782	-0-	-897	-0-	502	1	11280	2	N	-0-					28
11	12000	X	11451	-0-	-549	-0-	486	1	10965	2	N	-0-					28
12	12493	X	10226	-0-	-2267	-0-	433	1	9793	2	N	-0-					28
01	12493	X	11410	-0-	-1083	-0-	485	1	10925	2	N	-0-					28

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

08	25329		9204	-0-	-16125	-0-	9182	2	22	9	N	20					248
09	24534		8896	-0-	-15638	-0-	8870	2	26	9	N	24					272
10	22363		7351	-0-	-15012	-0-	7342	2	9	9	N	8	186	1			94
11	17221		7153	-0-	-10068	-0-	7153	2			N	-0-					94
*12	7306		7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					94
*01	9331		9331	-0-	-0-	-0-	9292	2	39	9	N	35					129

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	534	1	2479	2	N	-0-					110
09	3330	X	2440	-0-	-890	-0-	373	1	2067	2	N	-0-					110
10	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	421	1	1850	2	N	-0-					110
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	267	1	2648	2	N	-0-					110
12	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	426	1	2384	2	N	-0-					110
01	3007	X	1349	-0-	-1658	-0-	173	1	1176	2	N	-0-					110

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					71
09	240	X	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					71
10	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					71
11	330	X	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					71
12	341	X	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					71
*01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	N	1					131
09	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					131
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					131
11	2040	X	846	-0-	-1194	-0-	844	2	2	9	N	2					133
12	2108	X	1718	-0-	-390	-0-	1718	2			N	-0-					133
01	2108	X	1572	-0-	-536	-0-	1566	2	6	9	N	5					138

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 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
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	114	1	452	2	N	46					163
							51	9									
09	628	X	628	-0-	-0-	-0-	137	1	430	2	N	55	174	1			44
							61	9									
10	714	X	714	-0-	-0-	-0-	148	1	487	2	N	72					116
							79	9									
11	691	X	691	-0-	-0-	-0-	131	1	519	2	N	37					153
							41	9									
12	527	X	510	-0-	-17	-0-	92	1	399	2	N	17					170
							19	9									
01	T. A.		520	-0-	520	520	95	1	382	2	N	39					209
							43	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					48
09	DLQ G-10		94	-0-	94	171	94	2			N	-0-					48
10	DLQ G-10		266	-0-	266	437	266	2			N	-0-					48
11	791	N	354	-0-	-437	-0-	354	2			N	-0-					48
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					60
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					60
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	231	-0-	-48	-0-	212	2	19	9	N	17					35
09	270	X	252	-0-	-18	-0-	202	2	50	9	N	45					80
10	279	X	235	-0-	-44	-0-	223	2	12	9	N	11					91
11	240	X	197	-0-	-43	-0-	179	2	18	9	N	16	82	1			25
12	248	X	197	-0-	-51	-0-	179	2	18	9	N	16					41
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	179	2	22	9	N	20					61

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6280	2	2	9	N	2	2	8			94
09	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	6012	2	3	9	N	3	3	8			94
10	6293	X	6147	-0-	-146	-0-	6145	2	2	9	N	2	2	8			94
11	6090	X	5789	-0-	-301	-0-	5788	2	1	9	N	1	1	8			94
12	6293	X	5837	-0-	-456	-0-	5831	2	6	9	N	5	5	8			94
01	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5714	2	6	9	N	5	2	8			97

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

08	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	6617	2	76	9	N	69	4	8			123
09	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5807	2	50	9	N	45	4	8			164
10	6789	X	5606	-0-	-1183	-0-	5534	2	72	9	N	65	181	1	2	8	46
11	6570	X	2540	-0-	-4030	-0-	2539	2	1	9	N	1	1	8			46
12	6789	X	5254	-0-	-1535	-0-	5212	2	42	9	N	38	11	8			73
01	6696	X	6091	-0-	-605	-0-	6012	2	79	9	N	72	5	8			140

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					15
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1454	2	33	9	N	30					93
09	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1813	2	36	9	N	33					126
10	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1926	2	1	9	N	1					127
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1829	2	1	9	N	1					128
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1757	2	2	9	N	2					130
01	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1600	2	1	9	N	1					131

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	1			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 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
08	155	#	88	-0-	-67	-0-	88	1			N	-0-					42
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	1			N	-0-					42
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					42
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					42
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

08	837	#	310	-0-	-527	-0-	40	1	270	2	N	-0-					-0-
09	810	#	568	-0-	-242	-0-	74	1	494	2	N	-0-					-0-
10	682	#	229	-0-	-453	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
11	660	#	510	-0-	-150	-0-	38	1	472	2	N	-0-					-0-
12	589	#	268	-0-	-321	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
*01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	60	1	595	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4770 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 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
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 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
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					6
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					6
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					8
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	155	1	1468	2	Y	-0-					8
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1808	2	Y	-0-					8
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	2	Y	2					2
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 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
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

08	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					92
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					92
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					92
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	179	2	N	-0-					92
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					92
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	118	1	331	2	N	-0-					92

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

08	3932	X	2387	-0-	-1545	-0-	670	1	1717	2	N	-0-					321
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	744	1	1703	2	N	-0-					321
10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	608	1	3081	2	N	1					322
							1	9									
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	455	1	2601	2	N	-0-					322
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	456	1	2658	2	N	-0-					322
*01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	335	1	2460	2	N	-0-					322

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	464	1	1646	2	N	-0-					109
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	480	1	1481	2	N	-0-					109
10	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	480	1	1416	2	N	-0-					109
11	2040	N	1280	-0-	-760	-0-	448	1	810	2	N	20	20	8			109
							22	9									
12	2015	N	1126	-0-	-889	-0-	432	1	694	2	N	-0-					109
01	1891	N	813	-0-	-1078	-0-	96	1	717	2	N	-0-					109

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1307	-0-	-26	-0-	1285	2	22	9	Y	20					82
09	1290	X	1216	-0-	-74	-0-	1214	2	2	9	Y	2					84
10	1333	N	636	-0-	-697	-0-	636	2			Y	-0-					84
11	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1181	2	22	9	Y	20					104
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16					120
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					120

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 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
08	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					3
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					3
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	2	Y	-0-					3
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	2					2
							2	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					52
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					52
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	N	-0-					52
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	258	1	704	2	N	-0-					52
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	240	1	677	2	N	-0-					52

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	1					24
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	1					25
							1	9									
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					25
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					25
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					25
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	141	3	Y	1					58
							1	9									

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					64
09	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3370	2	19	9	Y	17					81
10	3999	X	3375	-0-	-624	-0-	3375	2			Y	-0-					81
11	3570	X	2618	-0-	-952	-0-	2618	2			Y	-0-					81
12	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	3151	2			Y	-0-					81
01	3503	X	3028	-0-	-475	-0-	3015	3	13	9	Y	12					66

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					106
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					106
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2714	2	34	9	Y	31					137
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2478	2	4	9	Y	4					141
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2875	2	110	9	Y	100	96	1			145
*01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	254	1	2646	2	Y	9					95
							10	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					114
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					114
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	409	2	36	9	Y	33					147
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					147
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	194	2	103	9	Y	94	96	1			145
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					20

GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3941						Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	96	2	22	9	Y	20					20
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					20
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					20
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					17

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	182	2	186	9	Y	169					169
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					169
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					169
*01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					169

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3224	-0-	224	224	177	1	3047	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3612	-0-	512	736	185	1	3427	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	3226	-0-	126	862	177	1	3049	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 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
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1132	-0-	-1100	-0-	1132	2			N	-0-					9
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					9
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					9
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1	2184	2	N	-0-					9
12	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	138	1	1686	2	N	-0-					9
01	2077	N	1098	-0-	-979	-0-	85	1	1013	2	N	-0-					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					33
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					33
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	130	1	523	2	N	-0-					33
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-					33
*01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	2	Y	-0-					116
09	750	N	272	-0-	-478	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					116
10	775	N	229	-0-	-546	-0-	27	1	202	2	Y	-0-					116
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					116
12	279	N	72	-0-	-207	-0-	68	1	4	2	Y	-0-					116
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					111

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					54
09	4620	X	3659	-0-	-961	-0-	3659	2			Y	-0-					54
10	4774	X	3384	-0-	-1390	-0-	3223	2	161	9	Y	146	126	1			74
11	4410	X	1991	-0-	-2419	-0-	244	1	1744	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
12	4185	X	1392	-0-	-2793	-0-	219	1	1173	2	Y	-0-					74
01	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	485	1	3120	2	Y	-0-					74

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	Y	1					15
							1	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	44	1	1089	2	Y	-0-					15
10	1085	N	631	-0-	-454	-0-	24	1	607	2	Y	-0-					15
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	163	1	1048	2	Y	1					16
							1	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	191	1	1165	2	Y	-0-					16
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	214	1	1195	3	Y	1					61
							1	9									

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					66
09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					66
10	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	4287	2	105	9	Y	95	102	1			59
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					59
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					59
01	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					59

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	992	2	Y	1					122
							1	9									
09	1620	N	765	-0-	-855	-0-	29	1	732	2	Y	4					126
							4	9									
10	899	N	457	-0-	-442	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					126
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	100	1	643	2	Y	7					133
							8	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	149	1	910	2	Y	-0-					133
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	132	1	739	3	Y	1					61
							1	9									

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					2
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	355	2	193	9	Y	175	112	1			65
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	Y	1					66
							1	9									
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	81	1	436	2	Y	-0-					66
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	76	1	488	2	Y	-0-					66

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					12
09	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			Y	-0-					12
10	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	2			Y	-0-					12
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	65	1	461	2	Y	-0-					12
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					12
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	68	1	435	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					19
09	6390	X	2197	-0-	-4193	-0-	2197	2			Y	-0-					19
10	6665	X	3246	-0-	-3419	-0-	3242	2	4	9	Y	4					23
11	6450	X	1941	-0-	-4509	-0-	185	1	1756	2	Y	-0-					23
12	6665	X	975	-0-	-5690	-0-	95	1	880	2	Y	-0-					23
01	3937	X	1371	-0-	-2566	-0-	131	1	1238	2	Y	2					2
							2	9									

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
09	5940	X	15	-0-	-5925	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	6138	X	15	-0-	-6123	-0-	14	2	1	9	Y	1					2
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					2

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					140
09	6840	X	6428	-0-	-412	-0-	6428	2			Y	-0-					140
10	6944	X	4706	-0-	-2238	-0-	4682	2	24	9	Y	22					162
11	6720	X	4962	-0-	-1758	-0-	4959	2	3	9	Y	3	3	8			162
12	6944	X	6547	-0-	-397	-0-	6547	2			Y	-0-					162
01	6634	X	1748	-0-	-4886	-0-	153	1	1595	2	Y	-0-					159

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

08	3100	N	4488	-0-	1388	2527	4488	2			N	-0-					188
09	3000	N	4422	-0-	1422	3949	4422	2			N	-0-					188
10	8184	X	4235	-0-	-3949	-0-	4234	2	1	9	N	1					189
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	258	1	4433	2	N	-0-					189
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	264	1	4893	2	N	-0-					189
*01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	266	1	4579	2	N	-0-					189

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					10
09	540	N	366	-0-	-174	-0-	365	2	1	9	Y	1					11
10	682	N	590	-0-	-92	-0-	588	2	2	9	Y	2					13
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	65	1	619	2	Y	-0-					13
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	825	2	Y	-0-					13
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	Y	2					2
							2	9									

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					23
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					23
10	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			N	-0-					23
11	510	N	272	-0-	-238	-0-	54	1	218	2	N	-0-					23
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	377	1	2664	2	N	-0-					23
*01	3100	N	11470	-0-	8370	8370	653	1	10817	2	N	-0-					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2770	2	11	9	Y	10	48	1			19
09	2730	N	2233	-0-	-497	-0-	2223	2	10	9	Y	9					28
10	2852	N	1636	-0-	-1216	-0-	1636	2			Y	-0-					28
11	2700	N	2058	-0-	-642	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8			28
12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					28
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	95	1	987	2	Y	-0-					17

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					16
09	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			Y	-0-					16
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3079	2	3	9	Y	3					19
11	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	211	1	1998	2	Y	-0-					19
12	2480	X	1798	-0-	-682	-0-	175	1	1623	2	Y	-0-					19
01	3038	X	1522	-0-	-1516	-0-	145	1	1375	2	Y	2					2
							2	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	390	1	2598	2	N	-0-					91
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	342	1	2278	2	N	9					100
							10	9									
10	2325	X	1371	-0-	-954	-0-	97	1	1198	2	N	69					169
							76	9									
11	2250	X	851	-0-	-1399	-0-	56	1	704	2	N	83	184	1			68
							91	9									
12	2325	N	1151	-0-	-1174	-0-	85	1	1047	2	N	17					85
							19	9									
01	1364	N	737	-0-	-627	-0-	68	1	669	2	N	-0-					85

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					27
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					27
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					27
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	N	-0-					27
12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	77	1	1431	2	N	-0-					27
*01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1347	2	N	-0-					27

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					38
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					38
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	N	2					40
11	1800	X	1655	-0-	-145	-0-	329	1	1326	2	N	-0-					40
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	244	1	1727	2	N	-0-					40
01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	78	1	1292	2	N	-0-					40

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4253	-0-	1153	3286	4253	2			Y	-0-					95
09	7282	X	3996	-0-	-3286	-0-	3996	2			Y	-0-					95
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	2	3	9	Y	3					98
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	621	1	3478	2	Y	15	15	8			98
							17	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	713	1	4243	2	Y	12					110
							13	9									
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	583	1	3392	3	Y	-0-					109

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					160
09	4110	X	3831	-0-	-279	-0-	3831	2			N	-0-					160
10	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	3909	2			N	-0-					160
11	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3960	2	11	9	N	10					170
12	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3568	2	3	9	N	3					173
01	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	285	1	2963	2	N	-0-					173

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					172
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	29	1	194	2	N	-0-					172
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	38	2	N	-0-					172
11	450	N	324	-0-	-126	-0-	24	1	300	2	N	-0-					172
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	2	N	-0-					172
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					172

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 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
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4206	2	2	9	Y	2	10	1			4
09	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3642	2	2	9	Y	2					6
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					6
11	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	2599	2	12	9	Y	11	11	8			6
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3722	2	12	9	Y	11					17
*01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	400	1	4158	2	Y	-0-					17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	N	-0-					197
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	325	1	2169	2	N	51	180	1			68
							56	9									
10	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					68
11	1590	N	632	-0-	-958	-0-	47	1	585	2	N	-0-					68
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	2	N	-0-					68
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	145	1	1434	2	N	19					77
							21	9									

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					32
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40					72
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					72
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					72
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					72

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					57
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2					59
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					59
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	2	8	9	Y	7					66
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					76

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					50
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					50
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	-0-					50
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	N	-0-					50
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					48

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					20
09	3600	X	2586	-0-	-1014	-0-	2586	2			Y	-0-					20
10	3596	X	2622	-0-	-974	-0-	2618	2	4	9	Y	4					24
11	3240	X	1846	-0-	-1394	-0-	176	1	1670	2	Y	-0-					24
12	3038	X	2707	-0-	-331	-0-	264	1	2443	2	Y	-0-					24
01	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	285	1	2704	2	Y	2					2
							2	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5567	2	24	9	Y	22	111	1			44
09	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4925	2	24	9	Y	22					66
10	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	4828	2			Y	-0-					66
11	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	4995	2	10	9	Y	9	9	8			66
12	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6274	2	65	9	Y	59					125
*01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	532	1	5527	2	Y	28					153
							31	9									

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					41
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					41
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					42
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					42
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					42
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					42

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	N	-0-					135
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	N	76	186	1			25
							84	9									
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					25
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	N	-0-					25
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					25
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	2					27
							2	9									

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					101
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					120
09	4470	X	3046	-0-	-1424	-0-	3046	2			N	-0-					120
10	4061	X	3028	-0-	-1033	-0-	3028	2			N	-0-					120
11	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2881	2	4	9	N	4	4	8			120
12	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-					120
*01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1	9	Y	1	8	1			3
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					5
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					5
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					5
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					17
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					17

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					4
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					4
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	374	2	14	9	Y	13					17
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	2	Y	-0-					17

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					47
09	T. A.		75	-0-	75	204	75	2			Y	-0-					47
10	T. A.		131	-0-	131	335	70	2	61	9	Y	55					102
11	373	X	38	-0-	-335	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	8			102
12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					102
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	268	1	1788	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1681	-0-	-569	-0-	219	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	121	1	1500	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	948	-0-	-1032	-0-	70	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1189	-0-	-547	-0-	89	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	102	1	1015	2	N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					169
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					169
10	2170	X	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					169
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	129	1	2216	2	N	-0-					169
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	160	1	2969	2	N	-0-					169
*01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2351	2	N	2	2	8			169
							2	9									

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					33
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					130
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					130
10	3255	X	3087	-0-	-168	-0-	3051	2	36	9	N	33					163
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	520	1	2873	2	N	4					167
							4	9									
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	513	1	2868	2	N	3					170
							3	9									
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	240	1	2868	2	N	-0-					170

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					190
09	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	2			N	-0-					190
10	527	N	79	-0-	-448	-0-	73	2	6	9	N	5					195
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	18	1	202	2	N	3					198
							3	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					198
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					198

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

08	651	N	301	-0-	-350	-0-	301	2			Y	-0-					148
09	540	N	288	-0-	-252	-0-	288	2			Y	-0-					148
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					148
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					148
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					148
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					138
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					138
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					138
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					138
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	102	1	1245	2	N	24					162
							26	9									
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	141	1	1691	2	N	-0-					162

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15389 X	2091	-0-	-13298	-0-	2091	2			N	-0-					185
09	3420 X	2775	-0-	-645	-0-	2775	2			N	-0-					185
10	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2370	2	46	9	N	42					227
11	2010 X	1004	-0-	-1006	-0-	80	1	924	2	N	-0-					227
12	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	168	1	2052	2	N	-0-					227
01	2883 X	956	-0-	-1927	-0-	74	1	882	2	N	-0-					227

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3589	2	85	9	N	77	104	1			58
09	4920	X	3796	-0-	-1124	-0-	3792	2	4	9	N	4					62
10	5084	X	3969	-0-	-1115	-0-	3965	2	4	9	N	4					66
*11	4560	X	3516	-0-	-1044	-0-	324	1	3189	2	Y	3					69
							3	9									
*12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	359	1	3579	2	Y	4					73
							4	9									
01	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	290	1	2704	2	Y	-0-					73

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	79	2	22	9	Y	20					20
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					20
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					20
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					17

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					14
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	N	4					18
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1974	2	36	9	N	33					51
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	287	1	1600	2	N	-0-					51
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	236	1	1679	2	N	-0-					51
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	203	1	1340	3	N	-0-					67

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 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
08	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					31
09	4410	X	2840	-0-	-1570	-0-	2833	2	7	9	N	6					37
10	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	3664	2	76	9	N	69					106
11	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	403	1	2623	2	N	-0-					106
12	3286	X	2349	-0-	-937	-0-	477	1	1872	2	N	-0-					106
01	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	510	1	1774	3	N	-0-					67

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					100
09	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					100
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					100
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	-0-					100
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	22	1	273	2	N	-0-					100
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	20	1	239	2	N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6274	2	6	9	N	5					60
09	8400	X	5042	-0-	-3358	-0-	5042	2			N	-0-					60
10	8401	X	7001	-0-	-1400	-0-	7001	2			N	-0-					60
11	7770	X	7615	-0-	-155	-0-	610	1	7005	2	N	-0-					60
12	7471	X	6607	-0-	-864	-0-	499	1	6108	2	N	-0-					60
01	7006	X	4641	-0-	-2365	-0-	358	1	4283	2	N	-0-					60

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					182
09	10050	X	8177	-0-	-1873	-0-	8177	2			N	-0-					182
10	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	8431	2			N	-0-					182
11	8820	X	6723	-0-	-2097	-0-	6647	2	76	9	N	69	32	8			219
12	9114	X	7945	-0-	-1169	-0-	7910	2	35	9	N	32	193	1			58
01	8866	X	8402	-0-	-464	-0-	8389	3	13	9	N	12					70

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	339	1	3896	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3896	-0-	-909	-0-	294	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3492	-0-	-1313	-0-	269	1	3223	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	2	1	9	N	1					50
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	3070	2			N	-0-					50
10	3782	X	3116	-0-	-666	-0-	3116	2			N	-0-					50
11	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	259	1	2974	2	N	-0-					50
12	3658	X	3187	-0-	-471	-0-	241	1	2946	2	N	-0-					50
01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	241	1	2883	2	N	-0-					50

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			N	-0-					27
09	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2197	2			N	-0-					27
10	2480	N	2055	-0-	-425	-0-	2055	2			N	-0-					27
11	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	162	1	1865	2	N	-0-					27
12	2263	N	1754	-0-	-509	-0-	133	1	1621	2	N	-0-					27
01	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	145	1	1739	2	N	-0-					23

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 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
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6929	2	85	9	N	77	80	1			62
09	8190	X	6325	-0-	-1865	-0-	6319	2	6	9	N	5					67
10	8153	X	6724	-0-	-1429	-0-	6718	2	6	9	N	5					72
*11	7380	X	7161	-0-	-219	-0-	659	1	6498	2	Y	4					76
							4	9									
*12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	723	1	7196	2	Y	-0-					76
*01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	795	1	7411	2	Y	-0-					73

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					99
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					99
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					99
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					99
12	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					99
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13039	2	2	9	N	2					119
09	14040	X	12646	-0-	-1394	-0-	12646	2			N	-0-					119
10	14508	X	5568	-0-	-8940	-0-	5568	2			N	-0-					119
11	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					119
12	13981	X	8790	-0-	-5191	-0-	664	1	8126	2	N	-0-					119
*01	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	1009	1	12077	2	N	26					145
							29	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14215	2	39	9	N	35					65
09	15090	X	13567	-0-	-1523	-0-	13534	2	33	9	N	30					95
10	15593	X	13689	-0-	-1904	-0-	13689	2			N	-0-					95
11	14460	X	14050	-0-	-410	-0-	1125	1	12925	2	N	-0-					95
12	14508	X	13859	-0-	-649	-0-	1047	1	12812	2	N	-0-					95
01	14260	X	13848	-0-	-412	-0-	1062	1	12719	2	N	61	184	1	32	8	92
							67	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17226	X	17226	-0-	-0-	-0-	17101	2	125	9	N	114					204
09	19080	X	16758	-0-	-2322	-0-	16713	2	45	9	N	41	192	1			53
10	19716	X	16997	-0-	-2719	-0-	16993	2	4	9	N	4					57
11	17940	X	17685	-0-	-255	-0-	1415	1	16261	2	N	8					65
							9	9									
12	18011	X	17693	-0-	-318	-0-	1336	1	16344	2	N	12					77
							13	9									
*01	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	1350	1	16161	2	N	20					97
							22	9									

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 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
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	2	Y	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	-0-			-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	986	2	Y	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	Y	-0-			-0-
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	10	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	2	Y	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	40	1	1097	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	28	1	751	2	Y	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-			-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1993	-0-	-394	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	1148	-0-	-1162	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	748	-0-	-1639	-0-	26	1	722	2	Y	-0-			-0-
11	2310	X	461	-0-	-1849	-0-	17	1	444	2	Y	-0-			-0-
12	2387	X	617	-0-	-1770	-0-	23	1	594	2	Y	-0-			-0-
01	1984	X	623	-0-	-1361	-0-	22	1	601	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	74	1	1919	2	Y	-0-			-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	68	1	1885	2	Y	-0-			-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	77	1	2106	2	Y	-0-			-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1820	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	47	-0-	-728	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	658	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1718	-0-	-607	-0-	64	1	1654	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1233	-0-	-897	-0-	43	1	1190	2	Y	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	91	1	2475	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1263	-0-	-387	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	116	1	2944	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3170	-0-	70	70	111	1	3059	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	30	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	35	1	970	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	112	1	2894	2	Y	-0-					-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	94	1	2607	2	Y	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	112	1	3047	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1811	-0-	-829	-0-	66	1	1745	2	Y	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	92	1	2521	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	375	-0-	-152	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	13	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	85	1	2199	2	Y	-0-					-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	75	1	2075	2	Y	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	82	1	2241	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1635	-0-	-405	-0-	59	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	87	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

08	6231	X	5576	-0-	-655	-0-	202	1	5217	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	182	1	5036	2	Y	107	112	1			32
							118	9									
10	5983	X	5421	-0-	-562	-0-	187	1	5102	2	Y	120	91	1			61
							132	9									
11	5790	X	3520	-0-	-2270	-0-	126	1	3347	2	Y	43	70	1			34
							47	9									
12	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	174	1	4439	2	Y	88	87	1			35
							97	9									
01	5580	X	4222	-0-	-1358	-0-	142	1	3898	2	Y	165	181	1			19
							182	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	746	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	574	-0-	-449	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	386	-0-	-604	-0-	14	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	515	-0-	-291	-0-	19	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	15	1	426	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	699	-0-	-321	-0-	25	1	674	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	815	-0-	-177	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	2	Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

08	682	N	582	-0-	-100	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1310	-0-	-922	-0-	49	1	1261	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	45	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	36	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	596	-0-	-664	-0-	22	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	625	-0-	-708	-0-	24	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	512	-0-	-511	-0-	18	1	494	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	124	1	3213	2	Y	-0-					-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	132	1	3666	2	Y	-0-					-0-
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	159	1	4353	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	110	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	162	1	4126	2	Y	-0-					-0-
*01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	129	1	3534	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 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
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	238	1	6142	2	Y	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	207	1	5717	2	Y	-0-					-0-
10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	225	1	6128	2	Y	-0-					-0-
11	5550	X	4325	-0-	-1225	-0-	157	1	4168	2	Y	-0-					-0-
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	239	1	6075	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5698	-0-	-37	-0-	200	1	5498	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	159	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	152	1	4202	2	Y	-0-					-0-
10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	150	1	4092	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2004	-0-	-2046	-0-	73	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	140	1	3555	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	142	1	3902	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	203	1	5245	2	Y	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	186	1	5137	2	Y	-0-					-0-
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	200	1	5462	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3544	-0-	-1106	-0-	129	1	3415	2	Y	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	218	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	150	1	4132	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	30374	-0-	27274	32613	1131	1	29243	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	17960	-0-	14960	47573	626	1	17334	2	Y	-0-					-0-
10	71287	X	23714	-0-	-47573	-0-	838	1	22876	2	Y	-0-					-0-
11	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	447	1	11835	2	Y	55	24	1			31
							61	9									
12	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	649	1	16519	2	Y	89	85	1			35
							98	9									
*01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	554	1	15235	2	Y	165	181	1			19
							182	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 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
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	142	1	3661	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2200	-0-	-860	-0-	77	1	2123	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	1780	-0-	-1382	-0-	63	1	1717	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	1146	-0-	-1914	-0-	42	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	629	-0-	-2533	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	17	1	476	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	19	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	374	-0-	-166	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	19	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	128	1	3308	2	Y	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	94	1	2592	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	1521	-0-	-866	-0-	54	1	1467	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1246	-0-	-1064	-0-	45	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1254	-0-	-1133	-0-	47	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1006	-0-	-1381	-0-	35	1	971	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38471	X	21519	-0-	-16952	-0-	790	1	20415	2	Y	285	268	1			74
							314	9									
09	37230	X	18023	-0-	-19207	-0-	624	1	17265	2	Y	122	138	1			58
							134	9									
10	34813	X	31451	-0-	-3362	-0-	1102	1	30085	2	Y	240	176	1			122
							264	9									
11	32010	X	18876	-0-	-13134	-0-	686	1	18187	2	Y	3	104	1			21
							3	9									
12	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	1096	1	27919	2	Y	45	48	1			18
							50	9									
01	31465	X	28100	-0-	-3365	-0-	983	1	27027	2	Y	82	91	1			9
							90	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	12035	-0-	-1946	-0-	448	1	11587	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	11120	-0-	-2410	-0-	388	1	10732	2	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13123	-0-	-858	-0-	464	1	12659	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	7276	-0-	-6014	-0-	265	1	7011	2	Y	-0-					-0-
12	13609	X	11917	-0-	-1692	-0-	450	1	11467	2	Y	-0-					-0-
01	13113	X	10622	-0-	-2491	-0-	373	1	10249	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	120	1	3112	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	104	1	2880	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	111	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	104	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	123	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	95	1	2606	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	421	1	10873	2	Y	-0-					-0-
09	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	362	1	10029	2	Y	-0-					-0-
10	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	381	1	10396	2	Y	-0-					-0-
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	260	1	6880	2	Y	-0-					-0-
12	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	420	1	10687	2	Y	-0-					-0-
*01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	340	1	9358	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	376	-0-	-213	-0-	13	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	187	-0-	-383	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	241	-0-	-348	-0-	9	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	240	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	128	1	3321	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	87	1	2414	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2208	-0-	-458	-0-	78	1	2130	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1285	-0-	-1295	-0-	47	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1769	-0-	-897	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1507	-0-	-1159	-0-	53	1	1454	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	234	1	6051	2	Y	-0-					-0-
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	200	1	5535	2	Y	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	204	1	5563	2	Y	-0-					-0-
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	158	1	4183	2	Y	-0-					-0-
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	223	1	5678	2	Y	-0-					-0-
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	194	1	5327	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	193	1	4977	2	Y	-0-					-0-
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	182	1	5040	2	Y	-0-					-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	197	1	5376	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	2976	-0-	-1314	-0-	108	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	216	1	5491	2	Y	-0-					-0-
*01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	157	1	4303	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	527	1	13620	2	Y	-0-					-0-
09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	429	1	11867	2	Y	-0-					-0-
10	9269	X	8674	-0-	-595	-0-	307	1	8367	2	Y	-0-					-0-
11	8970	X	5047	-0-	-3923	-0-	184	1	4863	2	Y	-0-					-0-
12	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	354	1	9014	2	Y	-0-					-0-
*01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	357	1	9821	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	131	1	3377	2	Y	-0-					-0-
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	120	1	3335	2	Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	139	1	3795	2	Y	-0-					-0-
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	105	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	146	1	3721	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	93	1	2563	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	4092	X	19	-0-	-4073	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	Y	143	134	1			37
							157	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	139	1	3852	2	Y	107	112	1			32
							118	9									
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	143	1	3903	2	Y	120	91	1			61
							132	9									
11	3780	X	2743	-0-	-1037	-0-	99	1	2627	2	Y	15	58	1			18
							17	9									
12	3906	X	3010	-0-	-896	-0-	112	1	2848	2	Y	45	45	1			18
							50	9									
01	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	125	1	3448	2	Y	82	91	1			9
							90	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

08	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	91	1	2361	2	Y	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	113	1	3120	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	92	1	2524	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
12	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	485	1	12350	2	Y	-0-					-0-
*01	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	1816	1	49915	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	183	1	4720	2	Y	-0-					-0-
09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	180	1	4991	2	Y	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	126	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	97	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					-0-
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	116	1	3185	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	1276	1	32991	2	Y	-0-					-0-
09	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	1046	1	28967	2	Y	-0-					-0-
10	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	1031	1	28143	2	Y	-0-					-0-
11	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	593	1	15712	2	Y	27	12	1			15
							30	9									
12	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	946	1	24080	2	Y	44	42	1			17
							48	9									
*01	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	815	1	22396	2	Y	83	91	1			9
							91	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	125	1	3223	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	106	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	118	1	3208	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2664	-0-	-636	-0-	97	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	122	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	104	1	2868	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7843	X	6468	-0-	-1375	-0-	241	1	6227	2	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5785	-0-	-1805	-0-	202	1	5583	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	5784	-0-	-2059	-0-	204	1	5580	2	Y	-0-					-0-
11	6990	X	4070	-0-	-2920	-0-	148	1	3922	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5034	-0-	-1879	-0-	190	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	6479	X	4581	-0-	-1898	-0-	161	1	4420	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	26	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	17	1	462	2	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	141	1	3655	2	Y	-0-					-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	124	1	3426	2	Y	-0-					-0-
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	134	1	3661	2	Y	-0-					-0-
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	102	1	2712	2	Y	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	117	1	2984	2	Y	-0-					-0-
*01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	99	1	2727	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	296	1	7642	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6983	-0-	-367	-0-	243	1	6740	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	6644	-0-	-951	-0-	235	1	6409	2	Y	-0-					-0-
11	7350	X	2326	-0-	-5024	-0-	85	1	2241	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6857	-0-	-738	-0-	259	1	6598	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6212	-0-	-1383	-0-	218	1	5994	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	10304	-0-	7204	9671	384	1	9920	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	6671					N	-0-					-0-
10	31354		-0-	-0-	-31354	-0-					N	-0-					-0-
11	750		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	553	-0-	-191	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	2	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-					-0-
01	744	N	361	-0-	-383	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					5
09	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	2198	2	1	9	N	1					6
10	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	2042	2			N	-0-					6
*11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					6
*12	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	89	1	1925	2	Y	16					22
							18	9									
01	2263	X	1788	-0-	-475	-0-	83	1	1683	3	Y	20					69
							22	9									

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	523	2	18	9	N	16					16
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	106	1	2697	2	Y	14					30
							15	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	Y	-0-					30
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	579	3	Y	15	1	8			44
							17	9									

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					27
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					27
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					27
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					27
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					23

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					167
09	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2165	2	66	9	N	60					227
10	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					227
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	195	1	2238	2	N	-0-					227
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	196	1	2401	2	N	-0-					227
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	185	1	2211	2	N	4					182
							4	9									

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	X	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					44
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					44
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					44
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					44
12	248	X	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	N	-0-					44
01	248	X	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	N	-0-					30

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8			40
09	150	X	81	-0-	-69	-0-	80	2	1	9	N	1	1	8			40
10	124	X	109	-0-	-15	-0-	100	2	9	9	N	8	1	8			47
11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					47

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	450	-0-	-821	-0-	431	2	19	9	N	17					304
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	N	9	176	1			137
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13					150
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1296	2	24	9	N	22					172
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1017	2	42	9	N	38					210
*01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					210

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					5
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					5
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	N	4					9
*11	930	X	641	-0-	-289	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					9
*12	961	X	132	-0-	-829	-0-	6	1	125	2	Y	1					10
							1	9									
01	961	X	376	-0-	-585	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62			N	-0-			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 5220

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	151	1			63
09	780 #	586	-0-	-194	-0-	582	2	4	9	N	4					67
10	806 #	33	-0-	-773	-0-	30	2	3	9	N	3					70
11	780 #	18	-0-	-762	-0-	7	2	11	9	N	10					80
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	5					85
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					85

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	X	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-					60
09	180	X	154	-0-	-26	-0-	20	1	134	2	N	-0-					60
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					60
11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					60
12	186	X	80	-0-	-106	-0-	6	1	74	2	N	-0-					60
01	248	X	17	-0-	-231	-0-	2	1	15	2	N	-0-					47

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	861	-0-	-348	-0-	854	2	7	9	N	6					125
09	960	X	896	-0-	-64	-0-	890	2	6	9	N	5					130
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	N	4					134
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					139
12	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15					154
*01	961	X	657	-0-	-304	-0-	657	2			N	-0-					154

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	430	2	Y	5	8	1			30
							6	9									
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	72	1	375	2	Y	4	7	1			27
							4	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	84	1	418	2	Y	6	8	1			25
							7	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	101	1	466	2	Y	10	8	1			27
							11	9									
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	58	1	385	2	Y	6					33
							7	9									
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	66	1	416	2	Y	7	7	1			33
							8	9									

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					262
09	1500	N	836	-0-	-664	-0-	828	2	8	9	N	7					269
10	1550	N	979	-0-	-571	-0-	979	2			N	-0-					269
11	1500	N	711	-0-	-789	-0-	711	2			N	-0-					269
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					269
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					268

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	916	1	3165	2	N	-0-					109
09	DLQ G-10		3797	-0-	3797	7878	888	1	2909	2	N	-0-					109
10	14254	X	6376	-0-	-7878	-0-	1113	1	5262	2	N	1					110
							1	9									
11	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	1146	1	2515	2	N	14					124
							15	9									
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1547	1	2952	2	N	-0-					124
01	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	1449	1	3964	2	N	3					127
							3	9									

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	706	1	2856	2	N	-0-					82
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	486	1	1786	2	N	-0-					82
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	722	1	3636	2	N	2	82	1			2
							2	9									
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	1134	1	2575	2	N	-0-					2
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	1169	1	2383	2	N	-0-					2
*01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	918	1	2672	2	N	-0-					2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	778	-0-	-183	-0-	184	1	594	2	N	-0-					333
09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	668	1	1984	2	N	2					335
							2	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	464	1	1797	2	N	-0-	85	1			250
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	376	1	734	2	N	-0-					250
12	961	N	21	-0-	-940	-0-	8	1	13	2	N	-0-					250
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39578	X	5769	-0-	-33809	-0-	5769	2			N	-0-					57
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					57
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					57
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					57
*12	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					57
01	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	2515	2			N	-0-					142
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					142
10	2387	N	2141	-0-	-246	-0-	2141	2			N	-0-					142
11	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					142
12	2728	N	2144	-0-	-584	-0-	2144	2			N	-0-					142
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	516	1	4477	2	N	-0-					37
09	6060	X	4183	-0-	-1877	-0-	431	1	3752	2	N	-0-					37
10	6479	X	4431	-0-	-2048	-0-	496	1	3935	2	N	-0-					37
11	6270	X	5050	-0-	-1220	-0-	549	1	4501	2	N	-0-					37
12	6479	X	5867	-0-	-612	-0-	596	1	5271	2	N	-0-					37
01	4991	X	4980	-0-	-11	-0-	483	1	4497	2	N	-0-					37

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	5278	-0-	-2100	-0-	545	1	4733	2	N	-0-					33
09	7110	X	6154	-0-	-956	-0-	634	1	5520	2	N	-0-					33
10	7347	X	5638	-0-	-1709	-0-	631	1	5005	2	N	2					35
							2	9									
11	7110	X	5162	-0-	-1948	-0-	561	1	4601	2	N	-0-					35
12	6696	X	5300	-0-	-1396	-0-	538	1	4761	2	N	1					36
							1	9									
01	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	524	1	4878	2	N	1					37
							1	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	245	1	7120	2	N	12					93
							13	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	138	1	4013	2	N	-0-					93
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	2	N	-0-					93
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	195	1	5673	2	N	-0-					93
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	196	1	5567	2	N	-0-					93
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					93

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	260	1	3944	2	N	-0-					74
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	262	1	3851	2	N	2					76
							2	9									
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	314	1	4545	2	N	3					79
							3	9									
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	249	1	4052	2	N	-0-					79
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	278	1	4401	2	N	-0-					79
*01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	249	1	3972	2	N	-0-					79

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	83	1	2408	2	N	2					41
							2	9									
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					41
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2469	2	N	7					48
							8	9									
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2860	2	N	-0-					48
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	137	1	3886	2	N	-0-					48
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					48

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 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
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	275	1	7984	2	N	-0-					202
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	259	1	7522	2	N	-0-					202
10	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	281	1	7764	2	N	-0-					202
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	265	1	7754	2	N	-0-					202
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	272	1	7724	2	N	-0-					202
*01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	281	1	8098	2	N	-0-					202

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	171	1	4979	2	N	3					141
							3	9									
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	184	1	5352	2	N	5					146
							6	9									
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	163	1	4516	2	N	5					151
							6	9									
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	174	1	5058	2	N	-0-					151
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	179	1	5080	2	N	-0-					151
*01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	193	1	5578	2	N	-0-					151

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	223	1	3376	2	N	-0-					71
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	264	1	3878	2	N	2					73
							2	9									
10	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	163	1	2368	2	N	-0-					73
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	253	1	4106	2	N	-0-					73
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	241	1	3817	2	N	3					76
							3	9									
*01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	225	1	3599	2	N	-0-					76

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3667	-0-	-115	-0-	122	1	3543	2	N	2					94
							2	9									
09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	112	1	3264	2	N	-0-					94
10	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	124	1	3423	2	N	-0-					94
11	3960	X	3266	-0-	-694	-0-	108	1	3158	2	N	-0-					94
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3561	2	N	-0-					94
01	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	121	1	3479	2	N	-0-					94

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	157	1	4575	2	N	-0-					113
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	117	1	3401	2	N	-0-					113
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	140	1	3875	2	N	-0-					113
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	2	N	-0-					113
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	104	1	2967	2	N	-0-					113
*01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	2	N	-0-					113

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	169	1	4907	2	N	-0-					65
09	5130	X	4733	-0-	-397	-0-	157	1	4570	2	N	5					70
							6	9									
10	5270	X	5103	-0-	-167	-0-	178	1	4925	2	N	-0-					70
11	5100	X	5015	-0-	-85	-0-	167	1	4848	2	N	-0-					70
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	174	1	4936	2	N	-0-					70
01	5115	X	4978	-0-	-137	-0-	167	1	4811	2	N	-0-					70

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	161	1	4680	2	N	7	162	1			20
							8	9									
09	5130	X	4880	-0-	-250	-0-	162	1	4718	2	N	-0-					20
10	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	175	1	4851	2	N	-0-					20
11	4980	X	4897	-0-	-83	-0-	163	1	4734	2	N	-0-					20
12	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	158	1	4491	2	N	-0-					20
01	5053	X	4854	-0-	-199	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					20

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	5871	-0-	-112	-0-	195	1	5676	2	N	-0-					193
09	5670	X	4875	-0-	-795	-0-	162	1	4707	2	N	5					198
							6	9									
10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	201	1	5558	2	N	1					199
							1	9									
11	5670	X	5431	-0-	-239	-0-	180	1	5249	2	N	2					201
							2	9									
12	5859	X	5679	-0-	-180	-0-	193	1	5486	2	N	-0-					201
01	5859	X	5348	-0-	-511	-0-	179	1	5169	2	N	-0-					201

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	276	1	4174	2	N	7					87
							8	9									
09	4020	X	3921	-0-	-99	-0-	249	1	3669	2	N	3					90
							3	9									
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	280	1	4053	2	N	-0-					90
11	4020	X	3874	-0-	-146	-0-	224	1	3650	2	N	-0-					90
12	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	208	1	3302	2	N	-0-					90
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	251	1	4018	2	N	3					93
							3	9									

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	259	1	3921	2	N	-0-					79
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	158	1	2318	2	N	-0-					79
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	221	1	3197	2	N	-0-					79
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	189	1	3069	2	N	-0-					79
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	172	1	2729	2	N	-0-					79
*01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	162	1	2582	2	N	-0-					79

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	87	1	2541	2	N	-0-					88
09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					88
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	104	1	2872	2	N	-0-					88
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					88
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2545	2	N	3					91
							3	9									
01	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	71	1	2040	2	N	-0-					91

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	477	1	13850	2	N	5					54
							6	9									
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	446	1	12958	2	N	8					62
							9	9									
10	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	484	1	13408	2	N	2					64
							2	9									
11	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	440	1	12800	2	N	13					77
							14	9									
12	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	480	1	13644	2	N	8					85
							9	9									
*01	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	457	1	13187	2	N	7					92
							8	9									

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	105	1	3051	2	N	-0-					163
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	141	1	4095	2	N	-0-					163
10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	137	1	3786	2	N	-0-					163
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	120	1	3480	2	N	-0-					163
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	143	1	4063	2	N	-0-					163
*01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	111	1	3207	2	N	-0-					163

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	320	1	9301	2	N	2					53
							2	9									
09	9990	X	8821	-0-	-1169	-0-	294	1	8527	2	N	-0-					53
10	10323	X	8402	-0-	-1921	-0-	293	1	8109	2	N	-0-					53
11	9990	X	8734	-0-	-1256	-0-	290	1	8444	2	N	-0-					53
12	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	239	1	6782	2	N	7					60
							8	9									
01	9610	X	7981	-0-	-1629	-0-	268	1	7713	2	N	-0-					60

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	251	1	3810	2	N	-0-					178
09	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	237	1	3491	2	N	-0-					178
10	4123	X	4015	-0-	-108	-0-	259	1	3756	2	N	-0-					178
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	228	1	3705	2	N	-0-					178
12	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	243	1	3846	2	N	-0-					178
*01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	241	1	3850	2	N	-0-					178

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	203	1	5907	2	N	-0-					24
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					24
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	164	1	4528	2	N	-0-					24
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	157	1	4564	2	N	-0-					24
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	167	1	4745	2	N	-0-					24
*01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	160	1	4615	2	N	2					26
							2	9									

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	245	1	7116	2	N	-0-					100
09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	255	1	7402	2	N	-0-					100
10	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	373	1	10330	2	N	2					102
							2	9									
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	250	1	7302	2	N	-0-					102
12	7409	X	7089	-0-	-320	-0-	241	1	6848	2	N	-0-					102
01	10695	X	5864	-0-	-4831	-0-	197	1	5667	2	N	-0-					102

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9610	X	7813	-0-	-1797	-0-	260	1	7553	2	N	-0-					8
09	8940	X	7053	-0-	-1887	-0-	235	1	6818	2	N	-0-					8
10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-					8
11	8940	X	8109	-0-	-831	-0-	269	1	7840	2	N	-0-					8
12	8370	X	7207	-0-	-1163	-0-	245	1	6962	2	N	-0-					8
01	9889	X	6826	-0-	-3063	-0-	229	1	6597	2	N	-0-					8

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2165	2	N	-0-					69
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	N	-0-					69
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	81	1	2202	2	N	-0-					69
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	73	1	2138	2	N	-0-					69
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	63	1	1803	2	N	-0-					69
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	66	1	1906	2	N	-0-					69

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 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
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	286	1	8300	2	N	-0-					64
09	7860	X	7608	-0-	-252	-0-	253	1	7355	2	N	-0-					64
10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	306	1	8463	2	N	-0-					64
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	272	1	7907	2	N	-0-					64
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	278	1	7891	2	N	-0-					64
01	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	257	1	7417	2	N	-0-					64

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

08	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	146	1	4234	2	N	-0-					85
09	5220	X	4345	-0-	-875	-0-	145	1	4197	2	N	3					88
							3	9									
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	242	1	6708	2	N	-0-					88
11	5220	X	4508	-0-	-712	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					88
12	4991	X	3620	-0-	-1371	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					88
01	6944	X	3725	-0-	-3219	-0-	125	1	3600	2	N	-0-					88

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

08	4278	X	2957	-0-	-1321	-0-	98	1	2859	2	N	-0-					75
09	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	87	1	2512	2	N	-0-					75
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	209	1	5775	2	N	3					78
							3	9									
11	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	134	1	3898	2	N	-0-					78
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	132	1	3747	2	N	-0-					78
01	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	114	1	3291	2	N	-0-					78

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					42
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-					42
10	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	53	1	1457	2	N	-0-					42
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					42
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					42
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					42

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					96
09	3270	X	2314	-0-	-956	-0-	78	1	2236	2	N	-0-					96
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	124	1	3432	2	N	-0-					96
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	101	1	2935	2	N	-0-					96
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	95	1	2700	2	N	-0-					96
01	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	102	1	2951	2	N	-0-					96

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	69	1	2001	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3219	-0-	119	119	112	1	3107	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3039	-0-	39	158	101	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	2825	N	2667	-0-	-158	-0-	91	1	2576	2	N	-0-					-0-
*01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

08	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	151 14	1 9	4385	2	N	13					50
09	4770	X	4499	-0-	-271	-0-	149 13	1 9	4337	2	N	12					62
10	4929	X	4439	-0-	-490	-0-	154 20	1 9	4265	2	N	18					80
11	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	134 20	1 9	3913	2	N	18					98
12	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	153 6	1 9	4361	2	N	5					103
01	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	147 2	1 9	4224	2	N	2					105

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

08	3472	X	2160	-0-	-1312	-0-	70 46	1 9	2044	2	N	42					167
09	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	64 31	1 9	1853	2	N	28					195
10	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	65 53	1 9	1809	2	N	48	186	1			57
11	3030	X	1286	-0-	-1744	-0-	42 22	1 9	1222	2	N	20					77
12	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	69 17	1 9	1942	2	N	15					92
01	2170	X	1830	-0-	-340	-0-	61 6	1 9	1763	2	N	5					97

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

08	1767	N	873	-0-	-894	-0-	869	2	4	9	N	4					65
09	1380	N	634	-0-	-746	-0-	613	2	21	9	N	19					84
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					84
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2872	2	47	9	N	43					127
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	N	25					152
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	2	28	9	N	25	143	1			34

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					61
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					61
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					61
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					61
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					61

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					116
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	215	2	42	9	N	38					154
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					154
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	621	2	34	9	N	31					185
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1626	2	52	9	N	47	162	1			70
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1209	2	47	9	N	43					113

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	188	1	3610	2	Y	2			30
							2	9							
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	234	1	4716	2	Y	1			31
							1	9							
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	225	1	4343	2	Y	1			32
							1	9							
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	160	1	3267	2	Y	-0-			32
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	224	1	4631	2	Y	-0-			32
*01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	162	1	3312	2	Y	1			33
							1	9							

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	5675	2	N	-0-			59
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	281	1	5655	2	N	-0-			59
10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	355	1	6875	2	N	-0-			59
11	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	248	1	5049	2	N	4			63
							4	9							
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	287	1	5922	2	N	2			65
							2	9							
01	5611	X	5561	-0-	-50	-0-	259	1	5300	2	N	2			67
							2	9							

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6287	-0-	-378	-0-	989	1	5237	2	N	55			108
							61	9							
09	6360	X	5995	-0-	-365	-0-	999	1	4994	2	N	2			110
							2	9							
10	6572	X	5886	-0-	-686	-0-	1014	1	4866	2	N	5			115
							6	9							
11	6090	X	5935	-0-	-155	-0-	992	1	4937	2	N	5			120
							6	9							
12	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	1037	1	5023	2	N	5			125
							6	9							
*01	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	1038	1	4948	2	N	5			130
							6	9							

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	9			102
							10	9							
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	N	1			103
							1	9							
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1200	2	N	-0-			103
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			103
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	N	-0-			103
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	N	-0-			103

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	628	1 2 9	12035	2	Y	2					35
09	11610	X	11036	-0-	-574	-0-	522	1 1 9	10513	2	Y	1					36
10	11997	X	9249	-0-	-2748	-0-	455	1	8794	2	Y	-0-					36
11	11610	X	11252	-0-	-358	-0-	526	1	10726	2	Y	-0-					36
12	11997	X	8654	-0-	-3343	-0-	400	1 1 9	8253	2	Y	1					37
01	11997	X	10093	-0-	-1904	-0-	470	1	9623	2	Y	-0-					37

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1774	-0-	-644	-0-	88	1 7 9	1679	2	Y	6					26
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2					28
10	2201	X	58	-0-	-2143	-0-	3	1 1 9	54	2	Y	1					29
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2894	2	Y	1					30
12	2201	X	675	-0-	-1526	-0-	31	1 2 9	642	2	Y	2					32
01	1767	X	941	-0-	-826	-0-	44	1 1 9	896	2	Y	1					33

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	403	1	7722	2	Y	-0-					22
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	344	1 20 9	6936	2	Y	18					40
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	396	1 3 9	7658	2	Y	3					43
11	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	388	1 4 9	7908	2	Y	4	45	1			2
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	377	1 6 9	7788	2	Y	5					7
*01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	271	1 6 9	5543	2	Y	5					12

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	362	1 2 9	6949	2	N	2					22
09	8520	X	4193	-0-	-4327	-0-	198	1 1 9	3994	2	N	1					23
10	7812	X	3261	-0-	-4551	-0-	160	1	3101	2	N	-0-					23
11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	422	1 56 9	8609	2	N	51					74
12	7316	X	6137	-0-	-1179	-0-	283	1 6 9	5848	2	N	5					79
01	7316	X	7061	-0-	-255	-0-	329	1 9 9	6723	2	N	8					87

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4846	-0-	-734	-0-	396	1	4450	2	N	-0-					45
09	5400	X	2905	-0-	-2495	-0-	239	1	2666	2	N	-0-					45
10	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	369	1	4063	2	N	-0-					45
11	5190	X	3902	-0-	-1288	-0-	385	1	3517	2	N	-0-					45
12	4867	X	3332	-0-	-1535	-0-	362	1	2970	2	N	-0-					45
01	4836	X	3714	-0-	-1122	-0-	388	1	3326	2	N	-0-					45

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	6489	-0-	-3493	-0-	322	1	6167	2	Y	-0-					24
09	9660	X	6613	-0-	-3047	-0-	311	1	6274	2	Y	25					49
							28	9									
10	8184	X	3504	-0-	-4680	-0-	172	1	3325	2	Y	6					55
							7	9									
11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	9039	2	Y	6	57	1			4
							7	9									
12	6820	X	5704	-0-	-1116	-0-	263	1	5435	2	Y	5					9
							6	9									
*01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	378	1	7725	2	Y	3					12
							3	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6558	-0-	-76	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					242
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					242
10	1891	N	1373	-0-	-518	-0-	1373	2			N	-0-					242
11	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1022	2			N	-0-					242
12	2635	N	1110	-0-	-1525	-0-	1110	2			N	-0-					242
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	871	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	8			37
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	883	2	7	9	N	6	3	8			40
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	751	2	10	9	N	9	5	8			44
11	990	N	925	-0-	-65	-0-	921	2	4	9	N	4	1	8			47
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	890	2	3	9	N	3					50
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	N	4					54

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					40
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					40
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	N	2	2	8			40
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					40
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					40
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					15
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					16
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					17
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					17
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					17
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22227	X	12896	-0-	-9331	-0-	12680	2	216	9	Y	196	181	1	34	8	72
09	14100	X	12276	-0-	-1824	-0-	12028	2	248	9	Y	225	183	1	34	8	80
10	14415	X	12202	-0-	-2213	-0-	12049	2	153	9	Y	139	94	1			125
11	13920	X	11584	-0-	-2336	-0-	11401	2	183	9	Y	166	197	1			94
12	14384	X	12232	-0-	-2152	-0-	12049	2	183	9	Y	166	192	1			68
01	12896	X	12093	-0-	-803	-0-	11883	2	210	9	Y	191	102	1			157

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26226	X	24755	-0-	-1471	-0-	24536	2	219	9	Y	199	193	1			73
09	25380	X	22952	-0-	-2428	-0-	22704	2	248	9	Y	225	185	1	35	8	78
10	25606	X	23310	-0-	-2296	-0-	23158	2	152	9	Y	138	94	1			122
11	23970	X	21566	-0-	-2404	-0-	21381	2	185	9	Y	168	183	1	24	8	83
12	24769	X	21999	-0-	-2770	-0-	21816	2	183	9	Y	166	187	1			62
01	24769	X	20634	-0-	-4135	-0-	20424	2	210	9	Y	191	120	1			133

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	7777	-0-	-1740	-0-	7370	2	407	9	N	370	370	1	22	8	90
09	8790	X	7292	-0-	-1498	-0-	6865	2	427	9	N	388	361	1	45	8	72
10	8525	X	7254	-0-	-1271	-0-	6909	2	345	9	N	314	185	1	68	8	133
11	7980	X	6608	-0-	-1372	-0-	6249	2	359	9	N	326	380	1	15	8	64
12	8029	X	5948	-0-	-2081	-0-	5660	2	288	9	N	262	187	1			139
01	7781	X	4723	-0-	-3058	-0-	4522	2	201	9	N	183	193	1			129

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

08	1054	X	782	-0-	-272	-0-	738	2	44	9	N	40	2	8			192
09	1020	X	756	-0-	-264	-0-	702	2	54	9	N	49	4	8			237
10	996	X	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17	185	1	8	8	61
11	870	X	849	-0-	-21	-0-	775	2	74	9	N	67	1	8			127
12	869	X	869	-0-	-0-	-0-	812	2	57	9	N	52					179
01	992	X	935	-0-	-57	-0-	863	2	72	9	N	65	189	1	2	8	53

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

08	9114	X	6229	-0-	-2885	-0-	5897	2	332	9	N	302	373	1	20	8	115
09	8820	X	5989	-0-	-2831	-0-	5572	2	417	9	N	379	363	1	41	8	90
10	9114	X	6116	-0-	-2998	-0-	5805	2	311	9	N	283	174	1	67	8	132
11	0	W	4535	-0-	4535	4535	4197	2	338	9	N	307	374	1	15	8	50
12	0	W	4887	-0-	4887	9422	4531	2	356	9	N	324	188	1			186
*01	12842	X	3420	-0-	-9422	-0-	3273	2	147	9	N	134	192	1	16	8	112

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3639	2	109	9	N	99	181	1			20
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3724	2	33	9	N	30					50
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4593	2	19	9	N	17					67
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3175	2	189	9	N	172					239
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2980	2	32	9	N	29	190	1			78
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2777	2	34	9	N	31					109

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6572	3	17	9	N	15					160
09	6780	X	6288	-0-	-492	-0-	6288	3			N	-0-					160
10	6975	X	6418	-0-	-557	-0-	6381	3	37	9	N	34					194
11	6630	X	6301	-0-	-329	-0-	6283	3	18	9	N	16	195	1			15
12	6727	X	6353	-0-	-374	-0-	6340	3	13	9	N	12					27
01	6603	X	6509	-0-	-94	-0-	6498	3	11	9	N	10					37

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	8910	3	17	9	N	15					82
09	9390	X	8458	-0-	-932	-0-	8430	3	28	9	N	25					107
10	9548	X	8398	-0-	-1150	-0-	8368	3	30	9	N	27					134
11	9090	X	8029	-0-	-1061	-0-	8018	3	11	9	N	10					144
12	9207	X	7879	-0-	-1328	-0-	7844	3	35	9	N	32					176
01	8928	X	8340	-0-	-588	-0-	8305	3	35	9	N	32					208

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2103	3			N	-0-					53
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	2031	3			N	-0-					53
10	2232	N	1976	-0-	-256	-0-	1976	3			N	-0-					53
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2142	3	26	9	N	24					77
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	3	22	9	N	20					97
*01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2244	3	3	9	N	3					100

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	8043	3			N	-0-					201
09	8250	X	7352	-0-	-898	-0-	7352	3			N	-0-					201
10	8525	X	6013	-0-	-2512	-0-	5984	3	29	9	N	26					227
11	8250	X	5143	-0-	-3107	-0-	5133	3	10	9	N	9					236
12	8463	X	7007	-0-	-1456	-0-	6999	3	8	9	N	7	190	1			53
*01	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8976	3	15	9	N	14					67

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20801	X	18816	-0-	-1985	-0-	18674	3	142	9	N	129					244
09	19560	X	17917	-0-	-1643	-0-	17790	3	127	9	N	115	184	1			175
10	19902	X	17880	-0-	-2022	-0-	17741	3	139	9	N	126	187	1			114
11	18900	X	16803	-0-	-2097	-0-	16671	3	132	9	N	120					234
12	19220	X	16726	-0-	-2494	-0-	16577	3	149	9	N	135	184	1			185
01	18817	X	17316	-0-	-1501	-0-	17171	3	145	9	N	132	190	1			127

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9579	X	8892	-0-	-687	-0-	8882	3	10	9	N	9					57
09	9240	X	8714	-0-	-526	-0-	8707	3	7	9	N	6					63
10	9424	X	8972	-0-	-452	-0-	8957	3	15	9	N	14					77
11	8940	X	8574	-0-	-366	-0-	8546	3	28	9	N	25					102
12	9052	X	8357	-0-	-695	-0-	8344	3	13	9	N	12					114
*01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9127	3	14	9	N	13					127

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16864	X	14128	-0-	-2736	-0-	14114	3	14	9	N	13					90
09	15690	X	12513	-0-	-3177	-0-	12513	3			N	-0-					90
10	16120	X	12627	-0-	-3493	-0-	12551	3	76	9	N	69					159
11	14160	X	11122	-0-	-3038	-0-	11110	3	12	9	N	11					170
12	14136	X	11445	-0-	-2691	-0-	11445	3			N	-0-					170
01	14136	X	11945	-0-	-2191	-0-	11937	3	8	9	N	7					177

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 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
08	41788	X	31662	-0-	-10126	-0-	31440	2	222	9	N	202					302
09	37320	X	29163	-0-	-8157	-0-	28969	2	194	9	N	176	371	1			107
10	37045	X	29069	-0-	-7976	-0-	28911	2	158	9	N	144	168	1			83
11	34230	X	27011	-0-	-7219	-0-	26838	2	173	9	N	157					240
12	33604	X	25638	-0-	-7966	-0-	25443	2	195	9	N	177	183	1			234
01	31651	X	26641	-0-	-5010	-0-	26474	3	167	9	N	152	186	1			200

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54870	X	40564	-0-	-14306	-0-	40369	2	195	9	N	177	187	1			200
09	49410	X	37704	-0-	-11706	-0-	37491	2	213	9	N	194	182	1			212
10	47864	X	37216	-0-	-10648	-0-	37016	2	200	9	N	182	189	1			205
11	44040	X	33799	-0-	-10241	-0-	33601	2	198	9	N	180	188	1			197
12	43059	X	33281	-0-	-9778	-0-	33080	2	201	9	N	183	186	1			194
01	40579	X	33739	-0-	-6840	-0-	33595	3	144	9	N	131	187	1			138

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53506	X	41323	-0-	-12183	-0-	41184	2	139	9	N	126	186	1			140
09	48540	X	38565	-0-	-9975	-0-	38425	2	140	9	N	127	184	1			83
10	48267	X	37975	-0-	-10292	-0-	37853	2	122	9	N	111					194
11	43860	X	35183	-0-	-8677	-0-	35052	2	131	9	N	119	186	1			127
12	43214	X	34186	-0-	-9028	-0-	34002	2	184	9	N	167	187	1			107
01	41323	X	34761	-0-	-6562	-0-	34615	3	146	9	N	133					240

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1378	2	52	9	N	47					201
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	172	1			29
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8			29
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					29
12	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	1413	2			N	-0-					29
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1455	2	1	9	N	1	1	8			29

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	782	1	14123	2	N	173	178	1	16	8	103
							190	9									
09	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	1749	1	13125	2	N	118	183	1	11	8	27
							130	9									
10	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	1849	1	14080	2	N	89	11	8			105
							98	9									
11	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	1839	1	13879	2	N	96	15	8			186
							106	9									
12	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	1908	1	13722	2	N	21	15	8			192
							23	9									
01	16027	X	15645	-0-	-382	-0-	1901	1	13734	2	N	9	9	8			192
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	5					115
							6	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	181	1	1697	2	N	2					117
							2	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	2	N	3					120
							3	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	182	1	1326	2	N	-0-					120
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	188	1	1612	2	N	-0-					120
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	203	1	1569	2	N	-0-					120

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	980	-0-	-2213	-0-	422	1	540	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3090	X	2063	-0-	-1027	-0-	565	1	1481	2	Y	15					25
							17	9									
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	578	1	1797	2	Y	16	25	1	1	8	15
							18	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	645	1	2208	2	Y	21	25	1			11
							23	9									
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	691	1	2694	2	Y	13					24
							14	9									
*01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	646	1	2627	2	Y	27	31	1	1	8	19
							30	9									

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	414	1	971	2	Y	26					103
							29	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	491	1	866	2	Y	-0-					103
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	459	1	622	2	Y	18					121
							20	9									
11	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	435	1	679	2	Y	-0-					121
12	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	473	1	684	2	Y	-0-					121
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	469	1	760	2	Y	-0-					121

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1194	-0-	-1038	-0-	388	1	782	2	Y	22					41
							24	9									
09	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	411	1	903	2	Y	25					66
							28	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	430	1	1388	2	Y	21	70	1	1	8	16
							23	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	420	1	1086	2	Y	15					31
							17	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	437	1	1338	2	Y	29					60
							32	9									
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	435	1	1668	2	Y	23	74	1	1	8	8
							25	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	567	1	3919	2	Y	16					29
							18	9									
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	548	1	3916	2	Y	18					47
							20	9									
10	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	512	1	3390	2	Y	16	50	1	1	8	12
							18	9									
11	4200	X	4146	-0-	-54	-0-	541	1	3593	2	Y	11					23
							12	9									
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	506	1	3458	2	Y	20					43
							22	9									
01	4340	X	3491	-0-	-849	-0-	446	1	3027	2	Y	16	53	1			6
							18	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	87	1	1878	2	Y	-0-					-0-
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	117	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	2507	-0-	-4	-0-	115	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	106	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2045	-0-	-497	-0-	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	121	1	2361	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	8	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1303	2	Y	-0-					-0-
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	131	1	1129	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	N	-0-					84
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	2	N	1					85
							1	9									
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	101	1	2116	2	N	3	1	8			87
							3	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	2	N	-0-					87
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	137	1	2651	2	N	-0-					87
*01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	136	1	2655	2	N	-0-					87

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

08	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	176	1	3037	2	Y	35					63
							39	9									
09	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	431	1	2833	2	Y	41	69	1			35
							45	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	485	1	3189	2	Y	38	1	8			72
							42	9									
11	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	484	1	2560	2	Y	40	69	1			43
							44	9									
12	3410	X	2316	-0-	-1094	-0-	489	1	1793	2	Y	31					74
							34	9									
01	3720	X	2789	-0-	-931	-0-	509	1	2236	2	Y	40	69	1	1	8	44
							44	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

08	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	453	1	2540	2	N	7					62
							8	9									
09	3360	X	3095	-0-	-265	-0-	513	1	2570	2	N	11					73
							12	9									
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	554	1	2348	2	N	12					85
							13	9									
11	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	582	1	2385	2	N	12					97
							13	9									
12	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	597	1	2423	2	N	13					110
							14	9									
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	619	1	2662	2	N	13					123
							14	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

08	5859	X	4042	-0-	-1817	-0-	524	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	590	1	4404	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4397	-0-	-625	-0-	542	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4710	X	3835	-0-	-875	-0-	545	1	3290	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	3970	-0-	-1176	-0-	546	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	636	1	4303	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	137	1	2965	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2553	-0-	-477	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	138	1	2877	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	145	1	2851	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	149	1	2876	2	Y	-0-					-0-
*01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	164	1	3202	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	113	1	2442	2	N	39					72
							43	9									
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	51					123
							56	9									
10	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	138	1	2875	2	N	30					153
							33	9									
11	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	146	1	2881	2	N	40	162	1			31
							44	9									
12	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	139	1	2698	2	N	64					95
							70	9									
*01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	162	1	3161	2	N	62					157
							68	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 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
08	4061	X	3576	-0-	-485	-0-	54	1	3522	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	142	1	3563	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	160	1	3764	2	Y	-0-					-0-
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	149	1	3345	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	118	1	2363	2	Y	-0-					-0-
*01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	182	1	3885	2	Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					35
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	89	1	134	2	N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	80	1	126	2	N	-0-					35
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	2	N	-0-					35
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	90	1	340	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	151	1	232	2	N	-0-					110
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	130	1	195	2	N	-0-					110
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	101	1	158	2	N	-0-					110
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	103	1	201	2	N	-0-					110
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	5					115
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

08	1085	N	674	-0-	-411	-0-	265	1	409	2	N	-0-					20
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	175	1	261	2	N	-0-					20
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
11	660	N	551	-0-	-109	-0-	214	1	337	2	N	-0-					20
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	258	1	506	2	N	-0-					20
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	121	1	456	2	N	-0-					20

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	269	1	415	2	N	-0-					5
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	263	1	392	2	N	-0-					5
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					5
11	660	N	415	-0-	-245	-0-	161	1	254	2	N	-0-					5
12	713	N	407	-0-	-306	-0-	138	1	269	2	N	-0-					5
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	N	42					47
							46	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	382	1	589	2	N	-0-					127
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	377	1	564	2	N	-0-					127
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	7					134
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	345	1	542	2	N	-0-					134
12	1023	N	783	-0-	-240	-0-	265	1	518	2	N	-0-					134
*01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	179	1	675	2	N	1					135
							1	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	485	-0-	-1871	-0-	191	1	294	2	N	-0-					25
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	297	1	443	2	N	5	5	8			25
							6	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					27
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	752	1	1185	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	686	1	1342	2	N	5	5	8			27
							6	9									
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	246	1	924	2	N	3	3	8			27
							3	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	91	1	140	2	N	-0-					8
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	N	-0-					8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	70	1	110	2	N	-0-					8
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	64	1	128	2	N	-0-					8
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	2	N	-0-					8

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1574	-0-	-782	-0-	1542	2	32	9	N	29	182	1			52
09	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	2036	2	28	9	N	25	13	1			64
10	2356	X	1747	-0-	-609	-0-	1729	2	18	9	N	16	15	1			65
11	1980	X	1114	-0-	-866	-0-	1104	2	10	9	N	9	11	1			63
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2124	2	40	9	N	36	47	1			52
01	2139	X	1634	-0-	-505	-0-	1569	2	65	9	N	59	15	1			96

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4407	-0-	-26	-0-	4397	2	10	9	N	9	1	8			157
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4887	2	19	9	N	17	88	1			86
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4584	2	37	9	N	34	3	8			117
11	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	4309	2	17	9	N	15					132
12	5084	X	4578	-0-	-506	-0-	4559	2	19	9	N	17	91	1	3	8	55
01	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	4259	2	36	9	N	33	8	8			80

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8494	X	7798	-0-	-696	-0-	7704	2	94	9	N	85	166	1			126
09	8220	X	6784	-0-	-1436	-0-	6678	2	106	9	N	96	64	1			158
10	8494	X	5575	-0-	-2919	-0-	5456	2	119	9	N	108	48	1			218
11	8220	X	5893	-0-	-2327	-0-	5733	2	160	9	N	145	211	1			152
12	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	5235	2	100	9	N	91	44	1			199
01	7812	X	4436	-0-	-3376	-0-	4356	2	80	9	N	73	39	1			233

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	3067	-0-	-2234	-0-	2998	2	69	9	N	63	1	8			196
09	5130	X	3147	-0-	-1983	-0-	3130	2	17	9	N	15	124	1	2	8	85
10	5301	X	3358	-0-	-1943	-0-	3291	2	67	9	N	61	7	8			139
11	5130	X	3075	-0-	-2055	-0-	3036	2	39	9	N	35					174
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3026	2	58	9	N	53	152	1	4	8	71
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3473	2	58	9	N	53	8	8			116

RUPPE, JAMES A ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	15924	-0-	15924	149810	15530	2	394	9	N	358	360	1	5	8	303
09	0	W	15609	-0-	15609	165419	15220	2	389	9	N	354	477	1			180
10	0	W	17270	-0-	17270	182689	16848	2	422	9	N	384	309	1			255
11	0	W	16373	-0-	16373	199062	15995	2	378	9	N	344	309	1			290
12	216534	X	17472	-0-	-199062	-0-	17031	2	441	9	N	401	457	1			234
*01	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17049	2	312	9	N	284	316	1			202

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1					18
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					19
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	2	1	9	N	1					20
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	81	2	1	9	N	1					21
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					23
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2254	2	143	9	N	130	162	1			93
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1794	2	420	9	N	382	297	1			178
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1749	2	86	9	N	78	169	1			87
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2048	2	303	9	N	275	298	1			64
*12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2030	2	488	9	N	444	337	1			171
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2931	N	2925	-0-	-6	-0-	2754	2	171	9	N	155	164	1			25
09	2430	N	2192	-0-	-238	-0-	2192	2			N	-0-					25
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2138	2	62	9	N	56					81
11	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	2503	2			N	-0-	59	1			22
*12	3007	X	2515	-0-	-492	-0-	2481	2	34	9	N	31					53
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875

LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	571	1	3770	2	Y	7						11
							8	9										
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	527	1	902	2	Y	8	13	1				6
							9	9										
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	586	1	1234	2	Y	9	1	8				14
							10	9										
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	562	1	1459	2	Y	6	15	1				5
							7	9										
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	617	1	1429	2	Y	11						16
							12	9										
*01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	714	1	2071	2	Y	16	25	1	1	8		6
							18	9										

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	123	1	828	2	Y	-0-						-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	313	1	727	2	Y	-0-						-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	352	1	786	2	Y	-0-						-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	335	1	884	2	Y	-0-						-0-
12	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	49	1	977	2	Y	-0-						-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-						-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	Y	-0-						-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	Y	-0-						-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	2	Y	-0-						-0-
11	780	N	369	-0-	-411	-0-	47	1	322	2	Y	-0-						-0-
12	682	N	399	-0-	-283	-0-	141	1	258	2	Y	-0-						-0-
01	558	N	243	-0-	-315	-0-	19	1	224	2	Y	-0-						-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

08	2790	X	543	-0-	-2247	-0-	312	1	231	2	Y	-0-						-0-
09	2700	X	738	-0-	-1962	-0-	351	1	387	2	Y	-0-						-0-
10	2790	X	472	-0-	-2318	-0-	334	1	137	2	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
11	2520	X	469	-0-	-2051	-0-	335	1	134	2	Y	-0-						-0-
12	2325	X	239	-0-	-2086	-0-	57	1	182	2	Y	-0-						-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-						-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	132	1	997	2	Y	35					63
							39	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	314	1	785	2	Y	41	69	1			35
							45	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	358	1	770	2	Y	37					72
							41	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	368	1	764	2	Y	40	69	1			43
							44	9									
12	1178	N	666	-0-	-512	-0-	381	1	251	2	Y	31					74
							34	9									
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	391	1	515	2	Y	39	69	1			44
							43	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1825	-0-	-283	-0-	353	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	408	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1739	-0-	-493	-0-	376	1	1362	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	394	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	427	1	1590	2	N	-0-					-0-
*01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	484	1	1864	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	347	1	726	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1083	-0-	-237	-0-	374	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	747	-0-	-303	-0-	399	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	404	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	418	1	360	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	357	1	1121	2	Y	2					22
							2	9									
09	T. A.		1583	-0-	1583	1583	420	1	1157	2	Y	5					27
							6	9									
10	T. A.		1511	-0-	1511	3094	404	1	1103	2	Y	4					31
							4	9									
11	T. A.		2221	-0-	2221	5315	589	1	1626	2	Y	5	25	1			11
							6	9									
12	7163	X	1848	-0-	-5315	-0-	574	1	1264	2	Y	9					20
							10	9									
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	545	1	1468	2	Y	4					24
							4	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	373	1	1163	2	Y	25					37
							28	9									
09	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	405	1	988	2	Y	29	46	1			20
							32	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	399	1	1124	2	Y	31	1	8			50
							34	9									
11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	395	1	814	2	Y	25	53	1			22
							28	9									
12	1488	N	396	-0-	-1092	-0-	146	1	237	2	Y	12					34
							13	9									
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1	30	1			5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	299	-0-	-1003	-0-	290	1	1	2	Y	7					112
							8	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	435	1	1313	2	Y	15					127
							17	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	392	1	1225	2	Y	13	1	8			139
							14	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	405	1	985	2	Y	13	113	1			39
							14	9									
12	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	414	1	977	2	Y	26					65
							29	9									
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	411	1	1281	2	Y	11	1	8			75
							12	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2603	2	18	9	N	16	136	1			34
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2210	2	20	9	N	18					52
10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					52
11	2010	N	646	-0-	-1364	-0-	646	2			N	-0-					52
12	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	1152	2	17	9	N	15					67
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1605	2	19	9	N	17					84

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

08	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	411	1	177	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	772	-0-	-840	-0-	410	1	361	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	N	1011	-0-	-519	-0-	427	1	584	2	N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	448	1	455	2	N	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	588	1	2010	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	380	1	1787	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	383	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	337	1	1501	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	379	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	396	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	414	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	416	1	800	2	N	-0-					-0-
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	468	1	876	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	165	1	1628	2	N	4					74
							4	9									
09	1800	N	764	-0-	-1036	-0-	68	1	696	2	N	-0-					74
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	232	1	2179	2	N	36	1	8			109
							40	9									
11	1740	N	244	-0-	-1496	-0-	20	1	224	2	N	-0-					109
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					109
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					109

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	399	1	1633	2	Y	18					27
							20	9									
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	451	1	1077	2	Y	20	33	1			14
							22	9									
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	558	1	2058	2	Y	24	2	8			36
							26	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	613	1	1690	2	Y	18	38	1			16
							20	9									
12	1612	N	671	-0-	-941	-0-	184	1	480	2	Y	6					22
							7	9									
01	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	19	1			3

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	144	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	348	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	391	1	1542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	384	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	461	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	485	1	1779	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	391	1	817	2	Y	2					28
							2	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	459	1	626	2	Y	5					33
							6	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	465	1	890	2	Y	6	2	8			37
							7	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	485	1	733	2	Y	5	30	1			12
							6	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	504	1	799	2	Y	9					21
							10	9									
*01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	570	1	1089	2	Y	5	1	8			25
							6	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	380	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	403	1	727	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	392	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	408	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	431	1	670	2	Y	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	480	1	2355	2	Y	11					16
							12	9									
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	526	1	1998	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
10	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	424	1	1664	2	Y	13	1	8			21
							14	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	467	1	2010	2	Y	12	23	1			10
							13	9									
12	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	135	1	45	2	Y	5					15
							6	9									
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	13	1			2

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	18					27
							20	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	Y	20	33	1			14
							22	9									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	89	1	686	2	Y	23	1	8			36
							25	9									
11	900	N	486	-0-	-414	-0-	167	1	299	2	Y	18	38	1			16
							20	9									
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	115	1	584	2	Y	26					42
							29	9									
*01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	40	65	1	1	8	16
							44	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	376	1	1137	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	449	1	1257	2	Y	3					6
							3	9									
10	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	413	1	1605	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	516	1	1677	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	555	1	2164	2	Y	3					6
							3	9									
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	586	1	1860	2	Y	7	8	1			5
							8	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	125	-0-	-247	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	398	1	2226	2	Y	19					35
							21	9									
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	469	1	2957	2	Y	22					57
							24	9									
10	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	437	1	2618	2	Y	18	60	1	1	8	14
							20	9									
11	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	462	1	2683	2	Y	14					28
							15	9									
12	3565	X	2919	-0-	-646	-0-	473	1	2420	2	Y	24					52
							26	9									
01	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	505	1	2744	2	Y	19	64	1			7
							21	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	-0-					-0-
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	33	1	200	2	Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

08	310	N	271	-0-	-39	-0-	257	1	14	9	Y	13	15	1			8
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	1	11	9	Y	10					18
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	291	1	108	2	Y	12	18	1	1	8	11
							13	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	361	1	541	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	820	2	Y	9					18
							10	9									
*01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	22	24	1	1	8	15
							24	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	313	1	1006	2	Y	22	32	1			15
							24	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	380	1	884	2	Y	19					34
							21	9									
10	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	409	1	850	2	Y	18	33	1			19
							20	9									
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	477	1	1082	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	522	1	1960	2	Y	16					32
							18	9									
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	552	1	1769	2	Y	33	41	1			24
							36	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	261 1 34 9	298	2	Y	31	45	1				21
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	372 1 29 9	167	2	Y	26						47
10	713	N	596	-0-	-117	-0-	359 1 29 9	208	2	Y	26	46	1	1	8		26
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	410 1 43 9	104	2	Y	39	43	1				22
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	427 1 24 9	1004	2	Y	22						44
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	425 1 53 9	585	2	Y	48	58	1				34

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

08	651	N	319	-0-	-332	-0-	285 1 21 9	13	2	Y	19						79
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	371 1 34 9	143	2	Y	31						110
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	350 1 18 9	312	2	Y	16	1	8				125
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	358 1 18 9	197	2	Y	16						141
12	558	N	391	-0-	-167	-0-	352 1 20 9	19	2	Y	18						159
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	403 1 14 9	114	2	Y	13	1	8				171

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

08	1457	N	952	-0-	-505	-0-	309 1 20 9	623	2	Y	18	26	1				12
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	408 1 17 9	996	2	Y	15						27
10	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	388 1 17 9	874	2	Y	15	26	1	1	8		15
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	454 1 24 9	992	2	Y	22	25	1				12
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	455 1 14 9	2125	2	Y	13						25
01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	291 1 10 9	790	2	Y	9	25	1	1	8		8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 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
08	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	59	1	1955	2	N	148	144	1			58
							163	9									
09	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	53	1	1762	2	N	1	1	8			58
							1	9									
10	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	49	1	1647	2	N	3	3	8			58
							3	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	N	-0-					58
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1991	2	N	-0-					58
01	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	30	1	1254	2	N	2	2	8			58
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

08	403	N	345	-0-	-58	-0-	342	1	3	9	Y	3					5
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	1	6	9	Y	5	7	1			3
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	408	1	17	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	1	4	9	Y	4	8	1			3
12	434	N	145	-0-	-289	-0-	109	1	35	2	Y	1					4
							1	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	4	1			1

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	341	1	442	2	N	13					60
							14	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	775	1	279	2	N	7					67
							8	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	739	1	252	2	N	9	1	8			75
							10	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	741	1	274	2	N	-0-					75
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	825	1	280	2	N	9					84
							10	9									
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	803	1	292	2	N	5					89
							6	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	600	N	1843	-0-	1243	1243	420	1 8 9	1415	2	Y	7					11
09	T. A.		1247	-0-	1247	2490	431	1 9 9	807	2	Y	8	13	1			6
10	T. A.		1411	-0-	1411	3901	472	1 10 9	929	2	Y	9	1	8			14
11	T. A.		1450	-0-	1450	5351	483	1 8 9	959	2	Y	7	15	1			6
12	5875	X	524	-0-	-5351	-0-	150	1 4 9	370	2	Y	4					10
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	9	1			1

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4202	-0-	1102	1793	3959	2	243	9	N	221	190	1			90
09	3000	N	3887	-0-	887	2680	3664	2	223	9	N	203	190	1			103
10	6431	X	3751	-0-	-2680	-0-	3536	2	215	9	N	195	181	1			117
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3506	2	131	9	N	119	200	1	1	8	35
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3506	2	102	9	N	93					128
*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3580	2	89	9	N	81	190	1			19

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	4173	2	103	9	N	94					135
09	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	3996	2	56	9	N	51	1	8			185
10	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3830	2	34	9	N	31					216
11	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	3987	2	58	9	N	53	186	1	1	8	82
12	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3930	2	67	9	N	61					143
01	4278	X	3498	-0-	-780	-0-	3448	2	50	9	N	45	1	8			187

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	248	1	2502	2	N	70					245
							77	9									
09	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	240	1	2515	2	N	78	155	1			168
							86	9									
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	248	1	2700	2	N	89					257
							98	9									
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	240	1	4151	2	N	105	177	1			185
							116	9									
12	3100	X	1987	-0-	-1113	-0-	248	1	1684	2	N	50					235
							55	9									
*01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	248	1	4029	2	N	98	164	1			169
							108	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	13					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					120

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					35
09	240	N	47	-0-	-193	-0-	47	2			N	-0-					35
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					35
11	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					35
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					35
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	259	2	2	9	N	2	2	8			35

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					217
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					217
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					217
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					217
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					217
*01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					15
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					15
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1192	2	22	9	N	20					35
12	992	N	3	-0-	-989	-0-	3	2			N	-0-					35
*01	3100	N	3184	-0-	84	84	3184	2			N	-0-					35

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					29
10	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	2			N	-0-					29
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					29
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					29
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					29

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					161
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					161
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					161
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					161
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					161
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					161

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					38
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					32

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	2	184	9	N	167	167	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2855	2	22	9	N	20					95
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2862	2	17	9	N	15					110
10	2759	N	2444	-0-	-315	-0-	2422	2	22	9	N	20					130
11	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2945	2	22	9	N	20					150
12	2759	N	947	-0-	-1812	-0-	925	2	22	9	N	20					170
*01	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5					175

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					12
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
10	1798	N	160	-0-	-1638	-0-	160	2			N	-0-					12
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					32
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					32

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					34
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					34
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					34
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					34
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	2	2	10	9	Y	9					43
01	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			Y	-0-					43

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					85
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					85
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					85
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1278	2	55	9	N	50					135
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					150
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	2	8			150

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	106	-0-	-1041	-0-	106	2			N	-0-					55
09	1200	N	17	-0-	-1183	-0-	17	2			N	-0-					55
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					55
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					103
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					103
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					103
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					103
12	806	N	93	-0-	-713	-0-	61	2	32	9	Y	29					132
01	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			Y	-0-					132

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					165
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					165
10	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			N	-0-					165
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					165
12	1519	N	253	-0-	-1266	-0-	59	2	194	9	N	176	176	1			165
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					165

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	126	1	2424	2	Y	-0-					-0-
							300	5									
09	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	124	1	2510	2	Y	-0-					-0-
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	244	1	2666	2	Y	-0-					-0-
11	2760	N	2623	-0-	-137	-0-	2411	2	212	5	Y	-0-					-0-
*12	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	433	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2290	-0-	-624	-0-	413	1	1877	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	221	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1157	-0-	-193	-0-	55	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	101	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1033	-0-	-407	-0-	954	2	79	5	Y	-0-					-0-
12	1209 N	843	-0-	-366	-0-	155	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	185	1	838	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	18	21	1			3
09	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	356	1	5442	2	Y	10	7	1			6
						11	9									
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	20	20	1			6
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	20	18	1			8
12	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	1678	1	7941	2	Y	24	27	0			5
						26	9									
*01	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	1667	1	7571	2	Y	20	20	0			5
						22	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	5			Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	2	Y	54	62	1			9
							396	5	59	9							
09	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	580	1	1744	2	Y	47	28	1			28
							52	9									
10	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	595	1	2267	2	Y	64	74	1			18
							101	5	70	9							
11	4170	X	2628	-0-	-1542	-0-	2368	2	194	5	Y	60	54	1			24
							66	9									
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	84	88	0			20
01	4309	X	2647	-0-	-1662	-0-	463	1	2103	2	Y	74	72	0			22
							81	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					63
09	390	N	68	-0-	-322	-0-	62	2	6	9	N	5					68
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					68
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					68
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					68
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					68

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	366	1			346
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	182	1			382
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	364	1			167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256					423
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	279	189	1			513
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	187	1			412

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					292
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226					518
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	184	1			406
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	368	1			387
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	168	1			539
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	352	1			396

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	427	1	1284	2	Y	-0-					-0-
							159	5									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	412	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	383	1	1476	2	Y	-0-					-0-
							66	5									
11	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	1340	2	110	5	Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	278	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	274	1	1228	2	Y	17	13	0			4
							19	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	366	1	1545	2	Y	12	14	1			2
							81	5	13	9							
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	275	1	1615	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	346	1	1966	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
11	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	1716	2	151	5	Y	15	13	1			6
							17	9									
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	297	1	1406	2	Y	19	21	0			4
							21	9									
01	2263	N	1651	-0-	-612	-0-	298	1	1334	2	Y	17	17	0			4
							19	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	298	1	303	2	Y	5	5	1			1
							37	5	6	9							
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	294	1	254	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	327	1	706	2	Y	4	5	1			1
							31	5	4	9							
11	630	N	414	-0-	-216	-0-	380	2	31	5	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	85	1	384	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	110	1	483	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	222	1	619	2	Y	31	37	1			5
							76	5	34	9							
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	202	1	617	2	Y	29	17	1			17
							32	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	Y	35	42	1			10
							36	5	39	9							
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1196	5	41	9	Y	37	32	1			15
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	237	1	1120	2	Y	48	51	0			12
							53	9									
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	240	1	1070	2	Y	51	48	0			15
							56	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	437	1	1839	2	Y	30	35	1			5
							227	5	33	9							
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	430	1	1484	2	Y	27	16	1			16
							30	9									
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	443	1	2012	2	Y	34	40	1			10
							89	5	37	9							
11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2130	2	174	5	Y	34	30	1			14
							37	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	366	1	1715	2	Y	44	47	0			11
							48	9									
01	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	345	1	1549	2	Y	32	33	0			10
							35	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	523	1	1506	2	Y	28	32	1			5
							186	5	31	9							
09	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	517	1	1295	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
10	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	381	1	1034	2	Y	31	37	1			9
							34	9									
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2418	2	213	5	Y	32	28	1			13
							35	9									
12	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	224	1	1041	2	Y	34	38	0			9
							37	9									
01	1457	N	449	-0-	-1008	-0-	78	1	336	2	Y	32	31	0			10
							35	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	409	1	1554	2	Y	51	60	1			9
							192	5	56	9							
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	403	1	1364	2	Y	45	27	1			27
							50	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	500	1	1998	2	Y	57	68	1			16
							63	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1983	2	175	5	Y	60	52	1			24
							66	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	359	1	1699	2	Y	79	84	0			19
							87	9									
01	2573	N	2183	-0-	-390	-0-	378	1	1698	2	Y	97	90	0			26
							107	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 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
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	504	1	3174	2	Y	19	22	1			3
							392	5	21	9							
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	501	1	3040	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	511	1	3665	2	Y	21	25	1			6
							163	5	23	9							
11	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	3600	2	294	5	Y	22	19	1			9
							24	9									
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	604	1	2840	2	Y	28	30	0			7
							31	9									
01	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	713	1	3217	2	Y	30	28	0			9
							33	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1098	X	98	-0-	-1000	-0-	51	1	38	2	Y	4	12	1			1
							5	5	4	9							
09	390	X	7	-0-	-383	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	403	X	5	-0-	-398	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 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
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	192	1	2383	2	Y	21	24	1			4
							295	5	23	9							
09	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	162	1	2173	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	195	1	2573	2	Y	25	29	1			7
							108	5	28	9							
11	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2433	2	215	5	Y	23	21	1			9
							25	9									
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	779	1	3670	2	Y	31	33	0			7
							34	9									
*01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	582	1	2622	2	Y	25	25	0			7
							28	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	547	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							581	5									
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	564	1	5241	2	Y	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	557	1	5359	2	Y	-0-					-0-
							238	5									
11	5640	X	5161	-0-	-479	-0-	4770	2	391	5	Y	-0-					-0-
*12	6014	X	4357	-0-	-1657	-0-	760	1	3597	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	4891	-0-	-1278	-0-	868	1	3939	2	Y	76	59	0			17
							84	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	561	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							287	5	1	9							
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	550	1	1935	2	Y	-0-					-0-
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	555	1	2504	2	Y	1	1	1			-0-
							111	5	1	9							
11	3060	X	2345	-0-	-715	-0-	2166	2	178	5	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	1641	-0-	-1521	-0-	289	1	1351	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3162	X	2331	-0-	-831	-0-	423	1	1906	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	293	1	1268	2	Y	28	32	1			5
							157	5	31	9							
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	314	1	1482	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	274	1	1520	2	Y	31	37	1			9
							68	5	34	9							
11	1680	N	1197	-0-	-483	-0-	1162	5	35	9	Y	32	28	1			13
12	1891	N	138	-0-	-1753	-0-	20	1	96	2	Y	20	27	0			6
							22	9									
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	1	6	0			1

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	277	1	5311	2	Y	172	168	1			29
							656	5	189	9							
09	6570	X	4881	-0-	-1689	-0-	222	1	4501	2	Y	144	87	1			86
							158	9									
10	6789	X	4060	-0-	-2729	-0-	166	1	3525	2	Y	193	224	1			55
							157	5	212	9							
11	6570	X	5985	-0-	-585	-0-	5302	2	467	5	Y	196	172	1			79
							216	9									
12	6448	X	6080	-0-	-368	-0-	1012	1	4792	2	Y	251	269	0			61
							276	9									
01	6448	X	5872	-0-	-576	-0-	1018	1	4620	2	Y	213	212	0			62
							234	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
							233	5									
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	2	Y	-0-					-0-
							93	5									
11	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	1814	2	160	5	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2247	-0-	-140	-0-	392	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	387	1	1756	2	Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	252	1	1454	2	Y	19	23	1			3
							180	5	21	9							
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	257	1	1617	2	Y	19	11	1			11
							21	9									
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	245	1	1878	2	Y	22	27	1			6
							84	5	24	9							
11	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1536	2	125	5	Y	23	20	1			9
							25	9									
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	304	1	1440	2	Y	29	31	0			7
							32	9									
01	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	305	1	1369	2	Y	25	25	0			7
							28	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	201	1	1124	2	Y	22	26	1			4
							139	5	24	9							
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	208	1	1238	2	Y	20	12	1			12
							22	9									
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	228	1	1736	2	Y	26	31	1			7
							77	5	29	9							
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1594	2	130	5	Y	27	23	1			11
							30	9									
12	1519	N	884	-0-	-635	-0-	148	1	701	2	Y	32	34	0			9
							35	9									
01	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	275	1	1232	2	Y	28	27	0			10
							31	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	317	1	1249	2	Y	233	256	1			40
							154	5	256	9							
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	274	1	336	2	Y	206	123	1			123
							227	9									
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	222	1	111	2	Y	264	312	1			75
							5	5	290	9							
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	243	220	1			98
12	806	N	68	-0-	-738	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	98	0			-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	341	1	269	2	Y	36	42	1			6
							33	5	40	9							
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	341	1	74	2	Y	30	18	1			18
							33	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	461	1	934	2	Y	41	47	1			12
							42	5	45	9							
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	616	2	50	5	Y	37	34	1			15
							41	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	28	35	0			8
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	132	1	588	2	Y	27	27	0			8
							30	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	193	1	1233	2	Y	40	41	1			7
							152	5	44	9							
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1123	2	Y	35	21	1			21
							39	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	2	Y	46	54	1			13
							57	5	51	9							
11	1560	N	1317	-0-	-243	-0-	1171	2	96	5	Y	45	40	1			18
							50	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	262	1	1242	2	Y	60	64	0			14
							66	9									
01	1550	N	141	-0-	-1409	-0-	15	1	70	2	Y	51	51	0			14
							56	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	206	1	1527	2	Y	14	17	1			2
							189	5	15	9							
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	206	1	1546	2	Y	14	8	1			8
							15	9									
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	229	1	2324	2	Y	16	19	1			5
							103	5	18	9							
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2035	2	166	5	Y	16	14	1			7
							18	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	366	1	1714	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
01	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	299	1	1340	2	Y	18	18	0			5
							20	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	421	1	1635	2	Y	4	5	1			1
							202	5	4	9							
09	1800	X	1048	-0-	-752	-0-	377	1	668	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1860	X	1734	-0-	-126	-0-	438	1	1237	2	Y	4	5	1			1
							55	5	4	9							
11	2190	X	1208	-0-	-982	-0-	1111	2	91	5	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2263	X	1133	-0-	-1130	-0-	196	1	930	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	9	8	0			3

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	193	1	1542	2	Y	10	12	1			2
							191	5	11	9							
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	156	1	1076	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
10	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	211	1	877	2	Y	11	13	1			3
							39	5	12	9							
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1938	2	158	5	Y	12	10	1			5
							13	9									
12	1271	N	681	-0-	-590	-0-	116	1	550	2	Y	14	16	0			3
							15	9									
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	4	1	10	9	Y	9	10	0			2

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	235	1	249	2	Y	26	34	1			4
							31	5	29	9							
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	8	5	1			3
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	192	1	908	2	Y	44	38	0			9
							48	9									
*01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	199	1	890	2	Y	27	27	0			9
							30	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	339	1	805	2	Y	-0-	4	1			-0-
							99	5									
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	338	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	893	X	893	-0-	-0-	-0-	311	1	557	2	Y	-0-					-0-
							25	5									
11	1200	X	852	-0-	-348	-0-	783	2	69	5	Y	-0-					-0-
12	1240	X	461	-0-	-779	-0-	80	1	380	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1240	X	436	-0-	-804	-0-	76	1	343	2	Y	15	12	0			3
							17	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	401	1	787	2	Y	13	15	1			2
							97	5	14	9							
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	465	1	623	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	579	1	1086	2	Y	15	18	1			4
							48	5	17	9							
11	1260	N	528	-0-	-732	-0-	476	2	39	5	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	194	1	920	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
01	1736	N	719	-0-	-1017	-0-	126	1	574	2	Y	17	16	0			6
							19	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	36	2	Y	-0-	4	1			-0-
							4	5									
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	5	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	594	1	6216	2	Y	87	100	1			15
							769	5	96	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	585	1	6269	2	Y	77	46	1			46
							85	9									
10	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	574	1	6903	2	Y	98	116	1			28
							307	5	108	9							
11	7440	X	7001	-0-	-439	-0-	6370	2	521	5	Y	100	88	1			40
							110	9									
*12	7688	X	7014	-0-	-674	-0-	1199	1	5674	2	Y	128	138	0			30
							141	9									
01	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					30

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	488	1	1719	2	Y	16	18	1			3
							213	5	18	9							
09	1980	X	1344	-0-	-636	-0-	538	1	792	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
10	2046	X	2037	-0-	-9	-0-	614	1	1343	2	Y	18	21	1			5
							60	5	20	9							
11	2370	X	1353	-0-	-1017	-0-	1232	2	101	5	Y	18	16	1			7
							20	9									
12	2449	X	1346	-0-	-1103	-0-	233	1	1084	2	Y	26	27	0			6
							29	9									
01	2449	X	1384	-0-	-1065	-0-	243	1	1086	2	Y	50	43	0			13
							55	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	270	1	864	2	Y	72	77	1			12
							107	5	79	9							
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	224	1	543	2	Y	63	38	1			37
							69	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	179	1	1014	2	Y	84	97	1			24
							45	5	92	9							
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1069	2	88	5	Y	84	74	1			34
							92	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	136	1	625	2	Y	104	112	0			26
							114	9									
01	1333	N	881	-0-	-452	-0-	144	1	634	2	Y	94	92	0			28
							103	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	580	1	1476	2	Y	2	3	1			-0-
						182	5	2	9							
09	1440 N	1023	-0-	-417	-0-	561	1	458	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
10	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	505	1	575	2	Y	3	4	1			1
						26	5	3	9							
11	2160 N	773	-0-	-1387	-0-	770	5	3	9	Y	3	3	1			1
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	156	1	738	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	197	1	896	2	Y	42	34	0			9
						46	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	883	1	6344	2	Y	43	51	1			7
						784	5	47	9							
09	7200 X	6569	-0-	-631	-0-	851	1	5675	2	Y	39	23	1			23
						43	9									
10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	842	1	6422	2	Y	50	59	1			14
						286	5	55	9							
11	7800 X	6775	-0-	-1025	-0-	6210	2	508	5	Y	52	45	1			21
						57	9									
12	8060 X	7178	-0-	-882	-0-	1240	1	5868	2	Y	64	69	0			16
						70	9									
01	8060 X	3148	-0-	-4912	-0-	562	1	2553	2	Y	30	36	0			10
						33	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	#	3529	-0-	-222	-0-	3317	2	212	9	N	193	191	1	2	8	204
09	3600	#	3318	-0-	-282	-0-	197	1	3120	2	N	1					205
							1	9									
10	3565	#	2883	-0-	-682	-0-	2766	2	117	9	N	106	196	1			115
11	3450	#	2869	-0-	-581	-0-	2766	2	103	9	N	94					209
12	3534	#	3522	-0-	-12	-0-	3288	2	234	9	N	213	384	1			38
*01	4142	R	4142	-0-	-0-	-0-	4017	2	125	9	N	114					152

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	#	2689	-0-	-783	-0-	146	1	2542	2	N	1					180
							1	9									
09	3030	#	2140	-0-	-890	-0-	131	1	2006	2	N	3	149	1			34
							3	9									
10	3131	#	2786	-0-	-345	-0-	157	1	2628	2	N	1					35
							1	9									
11	3030	#	2211	-0-	-819	-0-	133	1	2072	2	N	5					40
							6	9									
12	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	162	1	2624	2	N	4					44
							4	9									
01	2790	#	2586	-0-	-204	-0-	152	1	2434	2	N	-0-					44

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	3752	2	12	9	N	11					42
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	3737	2	23	9	N	21					63
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4090	2	13	9	N	12					75
11	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3123	2	18	9	N	16	68	1			23
12	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	3123	2	41	9	N	37					60
01	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	3123	2	50	9	N	45					105

LETS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					39
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1					40
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					41
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					42
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					43
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					44

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					40
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					40
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					40
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					40
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	117	2	12	9	N	11					27
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	117	2	8	9	N	7					34
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	80	2	9	9	N	8					42
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	106	2	10	9	N	9					51
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	106	2	10	9	N	9					60
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	2	11	9	N	10					70

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	973	2	14	9	N	13					277
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	973	2	26	9	N	24					301
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1729	2	85	9	N	77	186	1			192
11	960	N	892	-0-	-68	-0-	853	2	39	9	N	35					227
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	853	2	67	9	N	61	190	1			98
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	853	2	87	9	N	79					177

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					36
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					36
10	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					36
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					36
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					36
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	282	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	241	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	338	1	2943	2	N	-0-					-0-
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	297	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	331	1	3048	2	N	-0-					-0-
*01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	609	1	3802	2	N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	68	1			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					21
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					21
10	3410 X	648	-0-	-2762	-0-	648	2			N	-0-					21
11	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3169	2			N	-0-					21
*12	4464 X	2322	-0-	-2142	-0-	2244	2	78	9	N	71	71	1			21
*01	4464 X	2319	-0-	-2145	-0-	2319	2			N	-0-					18

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	3			-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

08	DLQ G-10	3970	-0-	3970	3970	3970	2			N	-0-					389
09	DLQ G-10	2322	-0-	2322	6292	2322	2			N	-0-					389
10	DLQ G-10	3205	-0-	3205	9497	3205	2			N	-0-					389
11	DLQ G-10	3819	-0-	3819	13316	3819	2			N	-0-					389
*12	17660 X	4344	-0-	-13316	-0-	4344	2			N	-0-					389
*01	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					389

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 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
08	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			N	-0-					129
09	DLQ G-10		909	-0-	909	1313	909	2			N	-0-					129
10	DLQ G-10		184	-0-	184	1497	184	2			N	-0-					129
11	DLQ G-10		5	-0-	5	1502	5	2			N	-0-					129
*12	1502	X	-0-	-0-	-1502	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 10123 - 12431

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3400		3248	-0-	-152	-0-	3237	2	11	9	N	10					43
09	1200		3226	-0-	2026	2026	3226	2			N	-0-					43
10	5380		3354	-0-	-2026	-0-	3354	2			N	-0-					43
11	3500		3130	-0-	-370	-0-	3130	2			N	-0-					43
*12	1240		3234	-0-	1994	1994	3234	2			N	-0-					43
01	1240		-0-	-0-	-1240	754					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	3263	2			N	-0-					41
09	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5924	2661	2			N	-0-					41
10	DLQ G-10		2447	-0-	2447	8371	2447	2			N	-0-					41
11	DLQ G-10		2630	-0-	2630	11001	2630	2			N	-0-					41
*12	13631	X	2630	-0-	-11001	-0-	2630	2			N	-0-					41
01	3255	X NO RPT		-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2758	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1573	-0-	1573	4331	1573	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4331					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	4352	21	2			N	-0-					-0-
*12	4370	X	18	-0-	-4352	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	2759	X NO RPT		-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 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
08	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4278	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4278	-0-	1178	2356	4278	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
*01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

08	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	155	1	3877	2	N	-0-			100
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	150	1	4357	2	N	-0-			100
10	4464	X	3874	-0-	-590	-0-	155	1	3719	2	N	-0-			100
11	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	150	1	3534	2	N	-0-			100
12	4650	X	2777	-0-	-1873	-0-	155	1	2622	2	N	-0-			100
*01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	155	1	5699	2	N	-0-			100

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	602	1	6540	2	N	-0-			139
09	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	565	1	5797	2	N	-0-			139
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	530	1	5116	2	N	-0-			139
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	669	1	7055	2	N	30			169
							33	9							
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	666	1	6371	2	N	-0-			169
*01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	663	1	6664	2	N	-0-			169

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

08	2480	X	849	-0-	-1631	-0-	111	1	738	2	N	-0-			104
09	2400	X	771	-0-	-1629	-0-	89	1	682	2	N	-0-			104
10	1922	X	778	-0-	-1144	-0-	95	1	683	2	N	-0-			104
11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	217	1	1597	2	N	20			124
							22	9							
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	282	1	2290	2	N	10			134
							11	9							
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	268	1	1915	2	N	-0-			134

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

08	8060	X	5186	-0-	-2874	-0-	680	1	4506	2	N	-0-			87
09	7800	X	6820	-0-	-980	-0-	789	1	6031	2	N	-0-			87
10	8060	X	6264	-0-	-1796	-0-	766	1	5498	2	N	-0-			87
11	7470	X	5142	-0-	-2328	-0-	617	1	4525	2	N	-0-			87
12	7440	X	5597	-0-	-1843	-0-	612	1	4985	2	N	-0-			87
01	7037	X	4246	-0-	-2791	-0-	520	1	3726	2	N	-0-			87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	446	1	4847	2	N	-0-					185
09	4860	X	4424	-0-	-436	-0-	393	1	4031	2	N	-0-					185
10	5022	X	4583	-0-	-439	-0-	430	1	4153	2	N	-0-					185
11	4860	X	4646	-0-	-214	-0-	400	1	4225	2	N	19					204
							21	9									
12	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	463	1	4427	2	N	-0-					204
01	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	446	1	4483	2	N	-0-					204

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8277	X	7979	-0-	-298	-0-	1047	1	6932	2	N	-0-					160
09	8010	X	7791	-0-	-219	-0-	901	1	6890	2	N	-0-					160
10	8277	X	7998	-0-	-279	-0-	978	1	7020	2	N	-0-					160
11	8010	X	7480	-0-	-530	-0-	898	1	6580	2	N	2					162
							2	9									
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	944	1	7680	2	N	13					175
							14	9									
01	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	934	1	6698	2	N	-0-					175

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	409	1	4440	2	N	-0-					141
09	4650	X	3960	-0-	-690	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					141
10	4805	X	4451	-0-	-354	-0-	418	1	4033	2	N	-0-					141
11	4680	X	4143	-0-	-537	-0-	358	1	3766	2	N	17					158
							19	9									
12	4836	X	3837	-0-	-999	-0-	362	1	3475	2	N	-0-					158
01	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	412	1	4136	2	N	-0-					158

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		293	-0-	293	293	94	1	175	2	Y	22					38
							24	9									
09	1596	N	1303	-0-	-293	-0-	167	1	1136	2	Y	-0-					38
10	1085	N	644	-0-	-441	-0-	68	1	576	2	Y	-0-					38
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	914	2	Y	-0-					38
12	1333	N	559	-0-	-774	-0-	124	1	404	2	Y	28					66
							31	9									
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					66

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	4103	626	1	3477	2	N	-0-					153
09	8260	X	4157	-0-	-4103	-0-	606	1	3551	2	N	-0-					153
10	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	599	1	3447	2	N	-0-					153
11	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	465	1	3250	2	N	-0-					153
12	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	549	1	2764	2	N	-0-					153
01	4309	X	2910	-0-	-1399	-0-	482	1	2428	2	N	-0-					153

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		333	-0-	333	333	32	1	301	2	Y	-0-					26
09	637	N	304	-0-	-333	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					26
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	2					28
							2	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	Y	-0-					28
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

08	3069	X	2473	-0-	-596	-0-	251	1	2222	2	N	-0-					34
09	2970	X	2018	-0-	-952	-0-	468	1	1550	2	N	-0-					34
10	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	605	1	1797	2	N	4					38
							4	9									
11	2400	X	2232	-0-	-168	-0-	477	1	1755	2	N	-0-					38
12	2480	X	1490	-0-	-990	-0-	243	1	1247	2	N	-0-					38
01	2480	X	1621	-0-	-859	-0-	263	1	1358	2	N	-0-					38

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

08	0	W	6292	-0-	6292	31010	605	1	5687	2	N	-0-					12
09	0	W	6285	-0-	6285	37295	593	1	5692	2	N	-0-					12
10	0	W	6617	-0-	6617	43912	620	1	5997	2	N	-0-					12
11	50381	X	6469	-0-	-43912	-0-	610	1	5859	2	N	-0-					12
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	633	1	5972	2	N	-0-					12
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	635	1	5906	2	N	-0-					12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

08	DLQ G-10		8369	-0-	8369	8369	771	1	7598	2	N	-0-					92
09	16314	X	7945	-0-	-8369	-0-	740	1	7205	2	N	-0-					92
10	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	762	1	7346	2	N	-0-					92
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	744	1	7035	2	N	-0-					92
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	772	1	7189	2	N	-0-					92
*01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	780	1	7200	2	N	-0-					92

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	730	1	1938	2	Y	-0-					30
09	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	710	1	1889	2	Y	-0-					30
10	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	741	1	2106	2	Y	-0-					30
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	739	1	2492	2	Y	-0-					30
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	766	1	2574	2	Y	-0-					30
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	744	1	2200	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	504	1	4450	2	N	-0-					48
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	995	1	3301	2	N	-0-					48
10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	1094	1	3252	2	N	12					60
							13	9									
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	953	1	3509	2	N	-0-					60
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	512	1	2621	2	N	-0-					60
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	492	1	2544	2	N	-0-					60

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

08	5890	X	5063	-0-	-827	-0-	223	1	4840	2	Y	-0-					29
09	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	217	1	4832	2	Y	-0-					29
10	5890	X	5163	-0-	-727	-0-	224	1	4939	2	Y	-0-					29
11	5520	X	4908	-0-	-612	-0-	210	1	4698	2	Y	-0-					29
12	5208	X	4822	-0-	-386	-0-	221	1	4601	2	Y	-0-					29
01	5208	X	4769	-0-	-439	-0-	218	1	4551	2	Y	-0-					29

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

08	5053	X	4152	-0-	-901	-0-	3794	2	358	3	Y	-0-					45
09	4890	X	4655	-0-	-235	-0-	4252	2	403	3	Y	-0-					45
10	5053	X	4273	-0-	-780	-0-	3892	2	381	3	Y	-0-					45
11	4890	X	4616	-0-	-274	-0-	4206	2	410	3	Y	-0-					45
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4710	2	471	3	Y	-0-					45
01	4805	X	4495	-0-	-310	-0-	4079	2	416	3	Y	-0-					45

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

08	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	1887	2	178	3	Y	-0-					65
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1779	2	169	3	Y	-0-					65
10	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1795	2	176	3	Y	-0-					65
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1785	2	174	3	Y	-0-					65
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1747	2	175	3	Y	1					66
							1	9									
01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1709	2	174	3	Y	-0-					66

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5174	2	488	3	Y	-0-					42
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	4849	2	460	3	Y	-0-					42
10	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4879	2	477	3	Y	-0-					42
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4547	2	443	3	Y	-0-					42
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4676	2	468	3	Y	-0-					42
*01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4541	2	463	3	Y	-0-					42

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

08	9176	X	6827	-0-	-2349	-0-	497	1	6330	2	N	-0-					99
09	9090	X	7912	-0-	-1178	-0-	481	1	7431	2	N	-0-					99
10	9393	X	7129	-0-	-2264	-0-	498	1	6631	2	N	-0-					99
11	9090	X	4105	-0-	-4985	-0-	407	1	3698	2	N	-0-					99
12	8184	X	7415	-0-	-769	-0-	383	1	7032	2	N	-0-					99
01	8184	X	5969	-0-	-2215	-0-	494	1	5475	2	N	-0-					99

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2220 N	961	-0-	-1259	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	914	-0-	-886	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2620	-0-	-325	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 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
08	2511	#	2270	-0-	-241	-0-	2257	2	13	9	N	12					111
09	2190	#	2100	-0-	-90	-0-	2096	2	4	9	N	4					115
10	2362	R	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4					119
11	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2211	2	21	9	N	19					138
12	2263	#	2236	-0-	-27	-0-	2202	2	34	9	N	31					169
01	2356	#	2200	-0-	-156	-0-	2161	2	39	9	N	35					204

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					40
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					40
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					40
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2195	-0-	-655	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2054	-0-	-796	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	1851	-0-	-1869	-0-	1851	2			N	-0-					21
09	3600	X	2878	-0-	-722	-0-	2878	2			N	-0-					21
10	3813	X	1336	-0-	-2477	-0-	1336	2			N	-0-					21
11	3690	X	1808	-0-	-1882	-0-	1808	2			N	-0-					21
12	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					21
01	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 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
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					73
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					73
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					73
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					73
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					73
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					184
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					184
10	2108	N	1454	-0-	-654	-0-	1454	2			N	-0-					184
11	2370	N	1367	-0-	-1003	-0-	1367	2			N	-0-					184
12	2232	N	1202	-0-	-1030	-0-	1202	2			N	-0-					184
01	1457	N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7019		7019	-0-	-0-	-0-	930	1	6088	2	N	1					57
							1	9									
09	5340		4209	-0-	-1131	-0-	570	1	3639	2	N	-0-					57
10	5518		4962	-0-	-556	-0-	690	1	4272	2	N	-0-					57
11	5340		5107	-0-	-233	-0-	900	1	4207	2	N	-0-					57
12	5875		5875	-0-	-0-	-0-	930	1	4945	2	N	-0-					57
01	5518		4529	-0-	-989	-0-	810	1	3719	2	N	-0-					57

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					20
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					20
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					20
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 10945

*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2988	2	44	9	N	40					132
*08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					132
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					132
*10	3100	N	1843	-0-	-1257	-0-	1843	2			N	-0-					132
*11	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-					132
*12	2356	N	1193	-0-	-1163	-0-	1193	2			N	-0-					132
01	1829	N	1475	-0-	-354	-0-	1431	2	44	9	N	40					172

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

08	1672	N	-0-	-0-	-1672	-0-					N	-0-					33
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

08	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	353	1	1316	2	N	-0-					27
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	399	1	1305	2	N	-0-					27
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	406	1	1120	2	N	-0-					27
11	1620	N	490	-0-	-1130	-0-	88	1	402	2	N	-0-					27
12	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	300	1	1096	2	N	-0-					27
01	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	90	1	372	2	N	-0-					27

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	2231	1	5127	2	N	-0-					119
09	6900	X	6499	-0-	-401	-0-	1647	1	4852	2	N	-0-					119
10	7130	X	6715	-0-	-415	-0-	1912	1	4803	2	N	-0-					119
11	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	1273	1	5073	2	N	-0-					119
12	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	1422	1	5283	2	N	-0-					119
01	7130	X	6186	-0-	-944	-0-	1157	1	5029	2	N	-0-					119

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1909	-0-	-354	-0-	138	1	1771	2	N	-0-					102
09	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	242	1	1571	2	N	-0-					102
10	2015	N	1587	-0-	-428	-0-	103	1	1484	2	N	-0-					102
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	633	1	1223	2	N	-0-					102
12	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	479	1	1368	2	N	-0-					102
*01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	451	1	1160	2	N	-0-					102

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1649	-0-	-1544	-0-	119	1	1530	2	N	-0-					112
09	3120	X	1491	-0-	-1629	-0-	199	1	1292	2	N	-0-					112
10	3224	X	1888	-0-	-1336	-0-	123	1	1765	2	N	-0-					112
11	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	974	1	1880	2	N	-0-					112
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	856	1	1708	2	N	-0-					112
*01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	742	1	1908	2	N	1					113
							1	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 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
08	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	1133	1	3645	2	N	46					145
							51	9									
09	5280	X	4357	-0-	-923	-0-	801	1	3530	2	N	24					169
							26	9									
10	5208	X	4417	-0-	-791	-0-	882	1	3523	2	N	11					180
							12	9									
11	4860	X	3992	-0-	-868	-0-	340	1	3652	2	N	-0-					180
12	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	744	1	3564	2	N	-0-					180
01	4836	X	4018	-0-	-818	-0-	481	1	3529	2	N	7					187
							8	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	4749	2			N	-0-	177	1			38
09	6120	X	5134	-0-	-986	-0-	5115	2	19	9	N	17	2	8			53
10	6324	X	3175	-0-	-3149	-0-	3175	2			N	-0-					53
11	5760	X	3210	-0-	-2550	-0-	3151	2	59	9	N	54					107
12	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5202	2	3	9	N	3					110
01	5301	X	4305	-0-	-996	-0-	4305	2			N	-0-					110

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2199	2	12	9	N	11					58
09	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	2146	2			N	-0-					58
10	2263	N	2130	-0-	-133	-0-	2130	2			N	-0-					58
11	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2054	2	21	9	N	19					77
12	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1917	2			N	-0-					77
*01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					77

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	R	738	-0-	-0-	-0-	56	1	657	2	N	23					138
							25	9									
09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					138
10	789	R	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					138
11	989	R	989	-0-	-0-	-0-	182	1	752	2	N	50					188
							55	9									
12	744	#	729	-0-	-15	-0-	53	1	676	2	N	-0-					188
01	775	#	641	-0-	-134	-0-	39	1	599	2	N	3					191
							3	9									

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					130
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					130
10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					130
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					130
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	256	2	23	9	N	21					151
*01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					163

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT LLC 631641
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2013	R	594	-0-	-1419	-0-	594	2			Y	-0-					169
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					169
10	930	#	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					169
11	900	#	819	-0-	-81	-0-	819	2			Y	-0-					169
12	930	#	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					169
*01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					169

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	R	495	-0-	-1314	-0-	495	2			Y	-0-					55
09	330	#	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					55
10	961	#	503	-0-	-458	-0-	503	2			Y	-0-					55
11	930	#	276	-0-	-654	-0-	276	2			Y	-0-					55
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					55
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2070		1091	-0-	-979	1324	1091	2			Y	-0-					61
09	2070		975	-0-	-1095	229	975	2			Y	-0-					61
10	1085	#	475	-0-	-610	-0-	475	2			Y	-0-					61
11	1050	#	455	-0-	-595	-0-	455	2			Y	-0-					61
12	1085	#	467	-0-	-618	-0-	467	2			Y	-0-					61
01	1085	#	436	-0-	-649	-0-	436	2			Y	-0-					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 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
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					127
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					127
10	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					127
11	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					127
12	620	#	377	-0-	-243	-0-	377	2			N	-0-					127
01	837	#	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	N	1					68
09	1650	#	1126	-0-	-524	-0-	1126	2			N	-0-					68
10	1705	#	1204	-0-	-501	-0-	1204	2			N	-0-					68
11	1650	#	1219	-0-	-431	-0-	1219	2			N	-0-					68
12	1612	#	1111	-0-	-501	-0-	1111	2			N	-0-					68
01	1550	#	869	-0-	-681	-0-	869	2			N	-0-					68

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					118
09	330	#	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					118
10	341	#	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					118
11	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					118
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					118
01	310	#	109	-0-	-201	-0-	109	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					167
09	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					167
10	1271	#	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					167
11	1230	#	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					167
12	1271	#	749	-0-	-522	-0-	749	2			N	-0-					167
*01	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					167

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	929	R	279	-0-	-650	-0-	279	2			Y	-0-					52
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					52
10	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					52
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					52
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	364	2	18	9	Y	16	64	1			4
01	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					4

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	R	472	-0-	-1248	-0-	472	2			Y	-0-					24
09	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24
10	620	#	423	-0-	-197	-0-	423	2			Y	-0-					24
11	600	#	266	-0-	-334	-0-	266	2			Y	-0-					24
12	620	#	143	-0-	-477	-0-	135	2	8	9	Y	7	30	1			1
01	496	#	122	-0-	-374	-0-	122	2			Y	-0-					1

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	299	R	99	-0-	-200	-0-	99	2			Y	-0-					8
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					8
10	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					8
11	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					8
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3	10	1			1
*01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229	R	33	-0-	-196	-0-	33	2			Y	-0-					8
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					8
10	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					8
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					8
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	10	1			1
*01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184

08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					57
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					57
10	3069	X	1037	-0-	-2032	-0-	1037	2			N	-0-					57
11	2970	X	1240	-0-	-1730	-0-	1240	2			N	-0-					57
12	3069	X	1831	-0-	-1238	-0-	1831	2			N	-0-					57
01	3069	X	2188	-0-	-881	-0-	79	1	2109	2	N	-0-					57

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 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
08	0		6011	-0-	6011	13558	6009	2	2	9	N	2					35
09	0		4411	-0-	4411	17969	4402	2	9	9	N	8					43
10	21237	X	3268	-0-	-17969	-0-	3268	2			N	-0-					43
11	6750	X	3008	-0-	-3742	-0-	3008	2			N	-0-					43
12	6975	X	3020	-0-	-3955	-0-	3020	2			N	-0-					43
01	6975	X	2558	-0-	-4417	-0-	123	1	2435	2	N	-0-					43

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9543	X	3343	-0-	-6200	-0-	3340	2	3	9	N	3					43
09	5220	X	1276	-0-	-3944	-0-	1268	2	8	9	N	7					50
10	5394	X	881	-0-	-4513	-0-	881	2			N	-0-					50
11	5220	X	1401	-0-	-3819	-0-	1401	2			N	-0-					50
12	5394	X	134	-0-	-5260	-0-	134	2			N	-0-					50
01	5394	X	62	-0-	-5332	-0-	2	1	60	2	N	-0-					50

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					119
09	840	X	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					119
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					119
11	780	N	79	-0-	-701	-0-	79	2			N	-0-					119
12	713	N	273	-0-	-440	-0-	273	2			N	-0-					119
01	3100	X	683	-0-	-2417	-0-	683	2			N	-0-					119

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					137
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					137
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					137
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					137
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					137
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	140	1	2852	2	N	-0-					44
09	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	135	1	2747	2	N	-0-					44
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	3					47
							3	9									
11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-	135	1	2592	2	N	-0-					47
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	140	1	2700	2	N	3					50
							3	9									
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	140	1	2731	2	N	20					70
							22	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					32
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					32

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					88
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					88
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	3			N	-0-					88
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					88
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					88
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					88

GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					24
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6019	3	100	9	N	91	179	1			162
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5845	3	101	9	N	92					254
10	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4709	3	102	9	N	93	183	1			164
11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6150	3	119	9	N	108	180	1			92
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6654	3	124	9	N	113					205
01	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	4589	3	155	9	N	141	187	1			159

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	2	N	-0-					133
09	270	#	67	-0-	-203	-0-	4	1	63	2	N	-0-					133
10	279	#	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	N	-0-					133
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-					133
12	93	#	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					133
01	93	#	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1351	2	14	9	N	13					212
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1357	2	29	9	N	26	179	1			59
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	N	15					74
11	1320	N	936	-0-	-384	-0-	922	2	14	9	N	13					87
12	1426	N	870	-0-	-556	-0-	859	2	11	9	N	10					97
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1092	2	52	9	N	47					144

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	1093	2	29	9	N	26	161	1			61
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1235	2	42	9	N	38					99
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	N	29					128
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	858	2	30	9	N	27					155
12	1333	N	998	-0-	-335	-0-	931	2	67	9	N	61	173	1			43
01	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1016	2	24	9	N	22					65

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	845	2	63	9	N	57						138
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	788	2	47	9	N	43	158	1				23
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	964	2	48	9	N	44						67
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	886	2	56	9	N	51						118
12	868	N	538	-0-	-330	-0-	476	2	62	9	N	56						174
01	1023	N	898	-0-	-125	-0-	846	2	52	9	N	47	172	1				49

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

08	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	40	2	151	9	N	137	168	1				53
09	SHUT	IN	1655	-0-	1655	1846	948	2	707	9	N	643	526	1				170
10	SHUT	IN	1641	-0-	1641	3487	1246	2	395	9	N	359	487	1				42
11	SHUT	IN	1622	-0-	1622	5109	1246	2	376	9	N	342	174	1				210
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	5109					N	NO RPT						210
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	5109					N	NO RPT						210

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	N	16						146
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	N	12						158
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1130	2	24	9	N	22	160	1				20
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1074	2	22	9	N	20						40
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	994	2	19	9	N	17						57
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1067	2	23	9	N	21						78

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1830	2	52	9	N	47					246
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1835	2	26	9	N	24					270
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1475	2	21	9	N	19	175	1			114
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50					164
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1798	2	34	9	N	31	1	8			194
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2320	2	21	9	N	19					213

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12					167
09	840	N	502	-0-	-338	-0-	495	2	7	9	N	6					173
10	930	N	345	-0-	-585	-0-	336	2	9	9	N	8					181
11	1080	N	351	-0-	-729	-0-	333	2	18	9	N	16					197
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	318	2	10	9	N	9	153	1			53
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					64

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					121
09	DLQ G-10		109	-0-	109	235	109	2			N	-0-					121
10	DLQ G-10		111	-0-	111	346	111	2			N	-0-					121
11	DLQ G-10		105	-0-	105	451	105	2			N	-0-					121
12	594	N	143	-0-	-451	-0-	141	2	2	9	N	2					123
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 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
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	N	9					77
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	174	2	10	9	N	9					86
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	N	6					92
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	N	8					100
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	134	2	8	9	N	7					107
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	59	2	4	9	N	4					111

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	788	2	8	9	N	7					174
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	745	2	6	9	N	5					179
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8	9	N	7					186
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	763	2	8	9	N	7					193
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	766	2	6	9	N	5					198
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	724	2	3	9	N	3					201

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4701	2	50	9	N	45					162
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47	9	N	43					205
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3665	2	48	9	N	44	165	1			84
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4150	2	50	9	N	45					129
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3666	2	39	9	N	35					164
*01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4196	2	45	9	N	41					205

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1335	2	55	9	N	50					164
09	1230	N	996	-0-	-234	-0-	954	2	42	9	N	38					202
10	1364	N	787	-0-	-577	-0-	747	2	40	9	N	36	173	1			65
11	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1109	2	50	9	N	45					110
12	1023	N	875	-0-	-148	-0-	853	2	22	9	N	20					130
*01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	994	2	48	9	N	44					174

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 8552

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

08	1085	#	902	-0-	-183	B	-10407	900	2	2	9	N	2				124
09	1050	#	637	-0-	-413	B	-10820	631	2	6	9	N	5				129
10	1085	#	830	-0-	-255	B	-11075	821	2	9	9	N	8				137
11	930	#	761	-0-	-169	B	-11244	759	2	2	9	N	2				139
12	899	#	719	-0-	-180	B	-11424	717	2	2	9	N	2				141
01	899	#	722	-0-	-177	B	-11601	710	2	12	9	N	11				152

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

08	3282	S	3282	-0-	-0-	-0-	713	1	2505	2	N	58	1	8			164
							64	9									
09	3148	S	3148	-0-	-0-	-0-	690	1	2367	2	N	83	174	1	4	8	69
							91	9									
10	2497	S	2497	-0-	-0-	-0-	713	1	1730	2	N	49					118
							54	9									
11	2010	S	1947	-0-	-63	-0-	667	1	1230	2	N	45					163
							50	9									
12	2280	S	2280	-0-	-0-	-0-	690	1	1522	2	N	62	181	1			44
							68	9									
01	2077	S	1556	-0-	-521	-0-	667	1	834	2	N	50					94
							55	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	2	73	9	N	66	174	1			69
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5809	2	72	9	N	65					134
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5932	2	124	9	N	113	175	1			72
11	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5721	2	65	9	N	59					131
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4887	2	105	9	N	95	177	1			49
*01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5340	2	84	9	N	76					125

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

08	1054 X	60	-0-	-994	-0-	60	2			N	-0-					183
09	1020 X	181	-0-	-839	-0-	177	2	4	9	N	4					187
10	620 X	169	-0-	-451	-0-	156	2	13	9	N	12					199
11	570 X	544	-0-	-26	-0-	527	2	17	9	N	15					214
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	596	2	58	9	N	53	164	1			103
*01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	771	2	19	9	N	17					120

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

08	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	180 #	114	-0-	-66	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	155 #	132	-0-	-23	-0-	131	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					17
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	192	2	6	9	N	5					22
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	112	2	23	9	N	21					43
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					43
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					43

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	25					62
							28	9									
09	1290	N	1066	-0-	-224	-0-	70	1	971	2	N	23					85
							25	9									
10	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	79	1	1085	2	N	18	66	1			37
							20	9									
11	1200	N	696	-0-	-504	-0-	31	1	645	2	N	18					55
							20	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	N	27					82
							30	9									
*01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1194	2	N	35					117
							39	9									

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		688	-0-	688	2093	675	2	13	9	N	12					211
09	2731	X	638	-0-	-2093	-0-	625	2	13	9	N	12	176	1	1	8	46
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	688	2	58	9	N	53					99
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	639	2	35	9	N	32					131
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	782	2	28	9	N	25	2	8			154
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	738	2	48	9	N	44	1	8			197

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	614	1	1764	2	Y	5					137
							6	9									
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	714	1	1476	2	Y	-0-					137
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					137
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	611	1	1027	2	Y	2					139
							2	9									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	668	1	1428	2	Y	-0-					139
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	691	1	645	2	Y	1					140
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	3212	-0-	-3391	-0-	195	1	3009	2	N	7					174
							8	9									
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	256	1	6428	2	N	6					180
							7	9									
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					180
11	6180	X	5242	-0-	-938	-0-	308	1	4912	2	N	20					200
							22	9									
12	6603	X	5377	-0-	-1226	-0-	308	1	5055	2	N	13					213
							14	9									
01	6603	X	5173	-0-	-1430	-0-	297	1	4876	2	N	-0-					213

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					137
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					137
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					137
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2251	-0-	-229	-0-	2243	2	8	9	N	7					242
09	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	2145	2			N	-0-					242
10	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	2067	2			N	-0-					242
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					242
12	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					242
01	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	1835	2			N	-0-					242

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					58

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3991	-0-	3991	3991	346 24	1 9	3621	2	N	22					65
09	DLQ G-10		3322	-0-	3322	7313	282 24	1 9	3016	2	N	22					87
10	10130	X	2817	-0-	-7313	-0-	108 42	1 9	2667	2	N	38					125
11	3870	X	2842	-0-	-1028	-0-	316 2	1 9	2524	2	N	2					127
12	3999	X	2698	-0-	-1301	-0-	186 3	1 9	2509	2	N	3					130
01	3999	X	2341	-0-	-1658	-0-	267 2	1 9	2072	2	N	2					132

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	496	1	5186	2	N	-0-					164
09	DLQ G-10		5368	-0-	5368	11050	459	1	4909	2	N	-0-					164
10	16390	X	5340	-0-	-11050	-0-	207 9	1 9	5124	2	N	8					172
11	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	573	1	4576	2	N	-0-	154	1			18
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	359 4	1 9	4831	2	N	4					22
01	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	576 3	1 9	4480	2	N	3					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	801 61	1 9	8389	2	N	55					199
09	9180	X	8902	-0-	-278	-0-	758 29	1 9	8115	2	N	26					225
10	9207	X	8608	-0-	-599	-0-	333 9	1 9	8266	2	N	8	200	1			33
11	8940	X	7804	-0-	-1136	-0-	864 35	1 9	6905	2	N	32					65
12	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	584 33	1 9	7862	2	N	30					95
01	9238	X	8570	-0-	-668	-0-	973 37	1 9	7560	2	N	34					129

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082	356	1	3726	2	N	-0-					30
09	DLQ G-10		2352	-0-	2352	6434	201	1	2151	2	N	-0-					30
10	8700	X	2266	-0-	-6434	-0-	88	1	2175	2	N	3					33
							3	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	413	1	3300	2	N	7					40
							8	9									
12	3131	X	2250	-0-	-881	-0-	156	1	2094	2	N	-0-					40
01	3131	X	1672	-0-	-1459	-0-	191	1	1481	2	N	-0-					40

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	287	1	3006	2	N	3					269
							3	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	20					289
							22	9									
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	146	1	3622	2	N	7					296
							8	9									
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	456	1	3642	2	N	7					303
							8	9									
12	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	246	1	3308	2	N	3					306
							3	9									
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	540	1	4195	2	N	10					316
							11	9									

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

08	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	125	1	1304	2	N	24					144
							26	9									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	101	1	1084	2	N	23					167
							25	9									
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	39	1	965	2	N	28					195
							31	9									
11	1410	N	406	-0-	-1004	-0-	46	1	360	2	N	-0-	165	1	17	8	13
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1595	2	N	9					22
							10	9									
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	2	N	-0-					22

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

08	3100	X	2190	-0-	-910	-0-	189	1	1986	2	N	14					119
							15	9									
09	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	247	1	2647	2	N	45					164
							50	9									
10	3782	X	2132	-0-	-1650	-0-	82	1	2050	2	N	-0-	164	1			-0-
11	3660	X	2624	-0-	-1036	-0-	290	1	2310	2	N	22					22
							24	9									
12	3782	X	2290	-0-	-1492	-0-	156	1	2101	2	N	30					52
							33	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	316	1	2451	2	N	23					75
							25	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	14027	-0-	-1938	-0-	1223	1	12804	2	N	-0-					220
09	15420	X	12785	-0-	-2635	-0-	1093	1	11692	2	N	-0-					220
10	15934	X	12663	-0-	-3271	-0-	490	1	12169	2	N	4	192	1			32
							4	9									
11	15420	X	11356	-0-	-4064	-0-	1262	1	10087	2	N	6					38
							7	9									
12	14012	X	12817	-0-	-1195	-0-	886	1	11925	2	N	5					43
							6	9									
01	14012	X	12526	-0-	-1486	-0-	1428	1	11094	2	N	4					47
							4	9									

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	349	1	3647	2	N	-0-					177
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	2	N	15					192
							17	9									
10	4340	X	2472	-0-	-1868	-0-	96	1	2376	2	N	-0-	178	1			14
11	4200	X	3028	-0-	-1172	-0-	336	1	2683	2	N	8					22
							9	9									
12	4557	X	3368	-0-	-1189	-0-	233	1	3135	2	N	-0-					22
01	4557	X	3923	-0-	-634	-0-	447	1	3473	2	N	3					25
							3	9									

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					172
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	194	1			194
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	7131	-0-	-216	-0-	619	1	6479	2	N	30					155
							33	9									
09	7050	X	6681	-0-	-369	-0-	569	1	6086	2	N	24					179
							26	9									
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	1					180
11	6900	X	6329	-0-	-571	-0-	700	1	5590	2	N	35	173	1			42
							39	9									
12	7130	X	6533	-0-	-597	-0-	452	1	6081	2	N	-0-					42
01	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	738	1	5734	2	N	3					45
							3	9									

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	9580	-0-	-1115	-0-	835	1	8734	2	N	10					77
							11	9									
09	10350	X	8888	-0-	-1462	-0-	757	1	8107	2	N	22					99
							24	9									
10	9982	X	8161	-0-	-1821	-0-	316	1	7845	2	N	-0-					99
11	9270	X	7545	-0-	-1725	-0-	838	1	6698	2	N	8					107
							9	9									
12	9579	X	8349	-0-	-1230	-0-	577	1	7766	2	N	5					112
							6	9									
01	9579	X	8261	-0-	-1318	-0-	942	1	7317	2	N	2					114
							2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	4423	-0-	-1746	-0-	384	1	4019	2	N	18					175
							20	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	337	1	3608	2	N	14					189
							15	9									
10	4371	X	4018	-0-	-353	-0-	156	1	3862	2	N	-0-					189
11	4290	X	3303	-0-	-987	-0-	367	1	2927	2	N	8	189	1			8
							9	9									
12	4433	X	3376	-0-	-1057	-0-	233	1	3137	2	N	5					13
							6	9									
01	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	463	1	3591	2	N	27					40
							30	9									

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					180
09	DLQ G-10		2243	-0-	2243	2243	187	1	2004	2	N	47	187	1			40
							52	9									
10	4749	X	2506	-0-	-2243	-0-	95	1	2370	2	N	37					77
							41	9									
11	2940	X	2088	-0-	-852	-0-	227	1	1809	2	N	47					124
							52	9									
12	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	165	1	2230	2	N	8					132
							9	9									
01	2511	X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	18	2	N	-0-					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	320	1	3433	2	Y	15					28
							17	9									
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	336	1	3654	2	Y	12	25	1			15
							13	9									
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	360	1	3737	2	Y	18	30	1			3
							20	9									
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	336	1	3430	2	Y	3					6
							3	9									
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	367	1	3528	2	Y	9					15
							10	9									
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	372	1	3448	2	Y	11	13	1			13
							12	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2765	-0-	-242		-0-		235	1	2524	2	Y	5					15
									6	9									
09	2910	X	2530	-0-	-380		-0-		212	1	2306	2	Y	11	13	1			13
									12	9									
10	3007	X	2740	-0-	-267		-0-		240	1	2487	2	Y	12	23	1			2
									13	9									
11	2820	X	2786	-0-	-34		-0-		248	1	2532	2	Y	5					7
									6	9									
12	2912	X	2912	-0-	-0-		-0-		272	1	2620	2	Y	18					25
									20	9									
01	2728	N	2660	-0-	-68		-0-		258	1	2395	2	Y	6	22	1			9
									7	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3237	X	3237	-0-	-0-		-0-		275	1	2952	2	Y	9					14
									10	9									
09	3099	X	3099	-0-	-0-		-0-		260	1	2830	2	Y	8	12	1			10
									9	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-		278	1	2886	2	Y	11	19	1			2
									12	9									
11	3060	X	2902	-0-	-158		-0-		258	1	2640	2	Y	4					6
									4	9									
12	3162	X	2662	-0-	-500		-0-		250	1	2404	2	Y	7					13
									8	9									
01	3162	X	3106	-0-	-56		-0-		301	1	2793	2	Y	11	11	1			13
									12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	N	2658	-0-	-0-		-0-		226	1	2428	2	Y	4					41
									4	9									
09	2340	N	2165	-0-	-175		-0-		182	1	1980	2	Y	3					44
									3	9									
10	2418	N	2246	-0-	-172		-0-		197	1	2047	2	Y	2					46
									2	9									
11	2340	N	2121	-0-	-219		-0-		189	1	1930	2	Y	2	41	1			7
									2	9									
12	2232	N	2220	-0-	-12		-0-		206	1	1986	2	Y	25					32
									28	9									
01	2232	N	2034	-0-	-198		-0-		198	1	1836	2	Y	-0-					32

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5176	X	5176	-0-	-0-		-0-		441	1	4731	2	Y	4					50
									4	9									
09	4980	X	4766	-0-	-214		-0-		401	1	4363	2	Y	2					52
									2	9									
10	5146	X	4681	-0-	-465		-0-		411	1	4267	2	Y	3					55
									3	9									
11	4980	X	4385	-0-	-595		-0-		391	1	3993	2	Y	1	48	1			8
									1	9									
12	5146	X	4445	-0-	-701		-0-		416	1	4001	2	Y	25					33
									28	9									
01	5146	X	3787	-0-	-1359		-0-		369	1	3418	2	Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	250	1	2679	2	Y	9					19
							10	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	244	1	2652	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	258	1	2676	2	Y	-0-					5
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	254	1	2594	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	277	1	2666	2	Y	-0-					5
*01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	279	1	2583	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	150	1	1612	2	Y	5					7
							6	9									
09	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	139	1	1517	2	Y	2					9
							2	9									
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	151	1	1565	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	149	1	1525	2	Y	5					7
							6	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	165	1	1587	2	Y	4					11
							4	9									
01	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	163	1	1515	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	217	1	2323	2	Y	12					22
							13	9									
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	204	1	2218	2	Y	3	20	1			5
							3	9									
10	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	217	1	2247	2	Y	3					8
							3	9									
11	2520	X	2327	-0-	-193	-0-	207	1	2116	2	Y	4					12
							4	9									
12	2604	X	2290	-0-	-314	-0-	215	1	2069	2	Y	5					17
							6	9									
01	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	245	1	2274	2	Y	8	22	1			3
							9	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	348	1	3736	2	Y	22					33
							24	9									
09	4230	X	3878	-0-	-352	-0-	326	1	3546	2	Y	5	30	1			8
							6	9									
10	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	354	1	3667	2	Y	4					12
							4	9									
11	4080	X	3906	-0-	-174	-0-	348	1	3554	2	Y	4					16
							4	9									
12	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	377	1	3625	2	Y	5					21
							6	9									
01	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	369	1	3425	2	Y	16	31	1			6
							18	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	210	1	2248	2	Y	12					29
							13	9									
09	2400	N	2332	-0-	-68	-0-	196	1	2135	2	Y	1					30
							1	9									
10	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	206	1	2141	2	Y	2					32
							2	9									
11	2400	N	2061	-0-	-339	-0-	183	1	1867	2	Y	10	37	1			5
							11	9									
12	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	212	1	2042	2	Y	4					9
							4	9									
01	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	206	1	1911	2	Y	2					11
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

08	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	198	1	2122	2	Y	12					27
							13	9									
09	2460	N	2224	-0-	-236	-0-	187	1	2033	2	Y	4	24	1			7
							4	9									
10	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	195	1	2024	2	Y	4					11
							4	9									
11	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	187	1	1909	2	Y	4					15
							4	9									
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	219	1	2103	2	Y	5					20
							6	9									
*01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	232	1	2153	2	Y	8	25	1			3
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	243	1	2611	2	Y	9					19
							10	9									
09	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	229	1	2491	2	Y	12	26	1			5
							13	9									
10	3038	X	2418	-0-	-620	-0-	213	1	2205	2	Y	-0-					5
11	2940	X	2286	-0-	-654	-0-	202	1	2062	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	3038	X	899	-0-	-2139	-0-	85	1	814	2	Y	-0-					5
01	2852	X	1899	-0-	-953	-0-	185	1	1714	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	369	1	3957	2	Y	11					14
							12	9									
09	4440	X	4072	-0-	-368	-0-	342	1	3723	2	Y	6					20
							7	9									
10	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	362	1	3752	2	Y	8	23	1			5
							9	9									
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	350	1	3573	2	Y	14					19
							15	9									
12	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	383	1	3683	2	Y	12					31
							13	9									
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	385	1	3573	2	Y	3	27	1			7
							3	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	216	1	2311	2	Y	10					20
							11	9									
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	200	1	2173	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	212	1	2202	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	207	1	2113	2	Y	3					5
							3	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	225	1	2164	2	Y	9					14
							10	9									
01	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	225	1	2089	2	Y	9	12	1			11
							10	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	154	1	1647	2	Y	5					7
							6	9									
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	2	Y	2					9
							2	9									
10	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	107	1	1114	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
11	1740	N	1165	-0-	-575	-0-	103	1	1056	2	Y	5					7
							6	9									
12	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	135	1	1296	2	Y	4					11
							4	9									
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	110	1	1019	2	Y	2	10	1			3
							2	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	100	1 6 9	1076	2	Y	5					7
09	1260	N	897	-0-	-363	-0-	75	1 2 9	820	2	Y	2					9
10	1457	N	889	-0-	-568	-0-	78	1 4 9	807	2	Y	4	11	1			2
11	1140	N	941	-0-	-199	-0-	83	1 6 9	852	2	Y	5					7
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	994	2	Y	4					11
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	979	2	Y	2	10	1			3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	391	1 10 9	4199	2	Y	9					18
09	4440	X	4333	-0-	-107	-0-	363	1 14 9	3956	2	Y	13	26	1			5
10	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	376	1	3901	2	Y	-0-					5
11	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	362	1 22 9	3696	2	Y	20	20	1			5
12	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	385	1	3709	2	Y	-0-					5
01	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	368	1	3406	2	Y	-0-					5

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		4265	-0-	4265	6484	361	1 28 9	3876	2	Y	25					35
09	T. A.		3746	-0-	3746	10230	315	1 2 9	3429	2	Y	2					37
10	T. A.		3635	-0-	3635	13865	319	1 6 9	3310	2	Y	5					42
11	17358	X	3493	-0-	-13865	-0-	309	1 23 9	3161	2	Y	21	53	1			10
12	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	332	1 8 9	3198	2	Y	7					17
01	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	349	1 8 9	3234	2	Y	7					24

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	332	1	3558	2	Y	5					13
							6	9									
09	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	313	1	3412	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	355	1	3683	2	Y	14	20	1			3
							15	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	338	1	3452	2	Y	3					6
							3	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	376	1	3613	2	Y	9					15
							10	9									
*01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	381	1	3530	2	Y	10	13	1			12
							11	9									

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

08	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	459	1	4927	2	N	43					57
							47	9									
09	5460	X	5162	-0-	-298	-0-	434	1	4728	2	N	-0-					57
10	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	471	1	4881	2	N	29	72	1			14
							32	9									
11	5250	X	4992	-0-	-258	-0-	445	1	4547	2	N	-0-					14
12	5425	X	5070	-0-	-355	-0-	474	1	4560	2	N	33					47
							36	9									
01	5425	X	4848	-0-	-577	-0-	472	1	4376	2	N	-0-					47

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

08	1116	N	548	-0-	-568	-0-	47	1	501	2	N	-0-					20
09	1080	N	33	-0-	-1047	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	16102	-0-	-483	-0-	1371 29	1 9	14702	2	N	26					42
09	16050	X	15330	-0-	-720	-0-	1287 32	1 9	14011	2	N	29					71
10	16585	X	15502	-0-	-1083	-0-	1361 26	1 9	14115	2	N	24	48	1			47
11	16050	X	15122	-0-	-928	-0-	1345 35	1 9	13742	2	N	32	65	1			14
12	16306	X	15623	-0-	-683	-0-	1468 33	1 9	14122	2	N	30					44
01	16089	X	15139	-0-	-950	-0-	1471 33	1 9	13635	2	N	30					74

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	331	1	3545	2	N	2					29
							2	9									
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	513	1	5585	2	N	-0-					29
10	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	612	1	6352	2	N	30					59
							33	9									
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	627	1	6406	2	N	7					66
							8	9									
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	663	1	6375	2	N	6					72
							7	9									
*01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	661	1	6128	2	N	9					81
							10	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

08	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	166	1	2512	2	N	18					211
							20	9									
09	2700	N	2534	-0-	-166	-0-	159	1	2344	2	N	28					239
							31	9									
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	171	1	2481	2	N	37	181	1			95
							41	9									
11	2610	N	2560	-0-	-50	-0-	147	1	2393	2	N	18					113
							20	9									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	128	1	2034	2	N	15					128
							17	9									
01	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	155	1	2479	2	N	5					133
							6	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

08	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	243	1	3693	2	N	20					211
							22	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	280	1	4124	2	N	20					231
							22	9									
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	255	1	3699	2	N	43	184	1			90
							47	9									
11	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	209	1	3395	2	N	23					113
							25	9									
12	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	223	1	3515	2	N	18					131
							20	9									
01	4309	X	2823	-0-	-1486	-0-	166	1	2648	2	N	8					139
							9	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	141	1	2132	2	N	3					80
							3	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	138	1	2008	2	N	5					85
							6	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	2	N	8					93
							9	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	N	2					95
							2	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	131	1	2070	2	N	2					97
							2	9									
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	139	1	2227	2	N	-0-					97

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	200	1	3026	2	N	-0-					66
09	3300	X	3118	-0-	-182	-0-	198	1	2917	2	N	3					69
							3	9									
10	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	217	1	3145	2	N	8					77
							9	9									
11	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	182	1	2964	2	N	5					82
							6	9									
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	176	1	2794	2	N	-0-					82
01	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	187	1	2983	2	N	-0-					82

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	176	-0-	-165	-0-	6	1	170	2	N	-0-					62
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	5					67
							6	9									
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	7	1	191	2	N	-0-					67
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	-0-					67
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					67
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	7					74
							8	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3140	2	4	9	Y	4	56	1			70
09	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	2	1	9	Y	1					71
10	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	2520	2	2	9	Y	2					73
11	3030	X	2374	-0-	-656	-0-	2373	2	1	9	Y	1					74
12	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1395	2	4	9	Y	4					78
01	3131	X	1288	-0-	-1843	-0-	1285	2	3	9	Y	3					81

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3770	2	4	9	Y	4	68	1			83
09	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	3007	2	1	9	Y	1					84
10	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	3128	2	6	9	Y	5					89
11	3660	X	3134	-0-	-526	-0-	3133	2	1	9	Y	1					90
12	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3470	2	7	9	Y	6					96
01	3782	X	2850	-0-	-932	-0-	2849	2	1	9	Y	1					97

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4593	X	2397	-0-	-2196	-0-	2394	2	3	9	Y	3					58
09	3360	X	1877	-0-	-1483	-0-	1877	2			Y	-0-					58
10	3472	X	2235	-0-	-1237	-0-	2231	2	4	9	Y	4					62
11	3360	X	2132	-0-	-1228	-0-	2130	2	2	9	Y	2					64
12	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2271	2	3	9	Y	3					67
01	2387	X	2194	-0-	-193	-0-	2193	2	1	9	Y	1					68

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

08	9238	X	9234	-0-	-4	-0-	9225	2	9	9	Y	8					158
09	9120	X	8897	-0-	-223	-0-	8888	2	9	9	Y	8					166
10	9424	X	9046	-0-	-378	-0-	9038	2	8	9	Y	7					173
11	9120	X	8596	-0-	-524	-0-	8596	2			Y	-0-					173
12	9393	X	8702	-0-	-691	-0-	8687	2	15	9	Y	14					187
01	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	2			Y	-0-					187

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	211	1	3040	2	Y	20					145
							22	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	197	1	2886	2	Y	14					159
							15	9									
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	200	1	2842	2	Y	13					172
							14	9									
11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	175	1	2467	2	Y	28					200
							31	9									
12	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	171	1	2396	2	Y	20					220
							22	9									
01	3162	X	2565	-0-	-597	-0-	173	1	2362	2	Y	27					247
							30	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

08	5239	X	4943	-0-	-296	-0-	319	1	4593	2	Y	28					107
							31	9									
09	5070	X	4880	-0-	-190	-0-	308	1	4515	2	Y	52					159
							57	9									
10	5239	X	5037	-0-	-202	-0-	329	1	4666	2	Y	38					197
							42	9									
11	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	314	1	4431	2	Y	25					222
							28	9									
12	5053	X	4814	-0-	-239	-0-	319	1	4482	2	Y	12					234
							13	9									
01	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	299	1	4097	2	Y	37	197	1			74
							41	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	137	1	1969	2	Y	7					107
							8	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	125	1	1829	2	Y	8					115
							9	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	118	1	1672	2	Y	4					119
							4	9									
11	1860	N	1497	-0-	-363	-0-	98	1	1385	2	Y	13					132
							14	9									
12	1802	N	1183	-0-	-619	-0-	78	1	1096	2	Y	8					140
							9	9									
01	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	80	1	1100	2	Y	24					164
							26	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10571	X	17	-0-	-10554	-0-	1	1	16	2	N	-0-					40
09	3510	X	49	-0-	-3461	-0-	3	1	46	2	N	-0-					40
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					40
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					40
12	62	X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					40
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	N	-0-					40

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	2	N	62					154
							68	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	147	1	2162	2	N	31					185
							34	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	2	N	27					212
							30	9									
11	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	103	1	1455	2	N	70	200	1			82
							77	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2248	2	N	43					125
							47	9									
*01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	136	1	1867	2	N	29					154
							32	9									

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	201	1	1896	2	N	57					174
							63	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	166	1	1598	2	N	38					212
							42	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	174	1	1521	2	N	20					232
							22	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	2	N	35					267
							39	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	216	1	1368	2	N	22	189	1			100
							24	9									
*01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	230	1	1611	2	N	49					149
							54	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	164	1	2356	2	N	18					162
							20	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	190	1	2784	2	N	20					182
							22	9									
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	199	1	2827	2	N	7					189
							8	9									
11	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	161	1	2277	2	N	11					200
							12	9									
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	N	22					222
							24	9									
01	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	184	1	2522	2	N	17					239
							19	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11997	X	10660	-0-	-1337	-0-	1020	1	9603	2	N	34					204
							37	9									
09	11610	X	9859	-0-	-1751	-0-	918	1	8853	2	N	80	185	1			99
							88	9									
10	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	1009	1	8794	2	N	96					195
							106	9									
11	11070	X	9967	-0-	-1103	-0-	1430	1	8473	2	N	58	198	1			55
							64	9									
12	9867	X	9818	-0-	-49	-0-	1323	1	8392	2	N	94					149
							103	9									
01	9796	X	9135	-0-	-661	-0-	1133	1	7925	2	N	70					219
							77	9									

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	7725	-0-	-87	-0-	496	1	7122	2	N	97					172
							107	9									
09	7560	X	7178	-0-	-382	-0-	453	1	6639	2	N	78					250
							86	9									
10	7812	X	7373	-0-	-439	-0-	479	1	6803	2	N	83	189	1			144
							91	9									
11	7560	X	6691	-0-	-869	-0-	436	1	6155	2	N	91					235
							100	9									
12	7302	X	6986	-0-	-316	-0-	458	1	6430	2	N	89	192	1			132
							98	9									
01	7285	X	6568	-0-	-717	-0-	443	1	6062	2	N	57					189
							63	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33666	X	30539	-0-	-3127	-0-	1923 83	1 9	28533	2	Y	75	177	1	3	8	51
09	32010	X	28192	-0-	-3818	-0-	1750 94	1 9	26348	2	Y	85	10	8			126
10	33077	X	28911	-0-	-4166	-0-	1863 101	1 9	26947	2	Y	92	168	1	9	8	41
11	31440	X	27442	-0-	-3998	-0-	1716 106	1 9	25620	2	Y	96	12	8			125
12	31775	X	26587	-0-	-5188	-0-	1632 113	1 9	24842	2	Y	103	170	1	6	8	52
01	30535	X	28629	-0-	-1906	-0-	1757 28	1 9	26844	2	Y	25	5	8			72

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	344	-0-	-462	-0-	12	1	332	2	N	-0-					161
09	810	N	181	-0-	-629	-0-	14	1	167	2	N	-0-					161
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	2	N	-0-					161
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	N	10					171
							11	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	N	6					177
							7	9									
01	1116	N	537	-0-	-579	-0-	41	1	486	2	N	9					186
							10	9									

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	328	-0-	-261	-0-	328	3			N	-0-					50
09	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					50
10	589	X	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					50
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					50
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					50
01	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					140
09	540	X	415	-0-	-125	-0-	415	3			N	-0-					140
10	558	X	367	-0-	-191	-0-	367	3			N	-0-					140
11	360	X	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					140
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					140
01	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					50
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					50
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			N	-0-					50
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3			N	-0-					50
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					50
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			N	-0-					104
09	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1178	2			N	-0-					104
10	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	316	1	1178	2	N	-0-					104
11	1740	X	1618	-0-	-122	-0-	440	1	1178	2	N	-0-					104
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	1			N	-0-					104
*01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					104

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	307	1	3214	2	N	-0-					187
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	369	1	3953	2	N	2					189
							2	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	180	1	4486	2	N	8					197
							9	9									
11	4290	X	2059	-0-	-2231	-0-	229	1	1830	2	N	-0-					197
12	4433	X	2841	-0-	-1592	-0-	195	1	2635	2	N	10	179	1			28
							11	9									
01	4433	X	3045	-0-	-1388	-0-	347	1	2698	2	N	-0-					28

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					48
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					48
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					48
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	315	1	3306	2	N	-0-					185
09	4290	X	2667	-0-	-1623	-0-	228	1	2437	2	N	2					187
							2	9									
10	4433	X	3652	-0-	-781	-0-	142	1	3510	2	N	-0-					187
11	4290	X	1107	-0-	-3183	-0-	123	1	984	2	N	-0-					187
12	3627	X	3095	-0-	-532	-0-	204	1	2748	2	N	130	130	1			187
							143	9									
01	3658	X	1214	-0-	-2444	-0-	138	1	1076	2	N	-0-					187

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	354	1	3706	2	N	-0-					238
09	4800	X	4015	-0-	-785	-0-	342	1	3667	2	N	5					243
							6	9									
10	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	187	1	4659	2	N	7					250
							8	9									
11	4800	X	3626	-0-	-1174	-0-	402	1	3215	2	N	8					258
							9	9									
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	375	1	5046	2	N	-0-					258
01	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	497	1	3861	2	N	-0-					258

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4023	-0-	-1185	-0-	351	1	3672	2	N	-0-					80
09	4920	X	4579	-0-	-341	-0-	391	1	4188	2	N	-0-					80
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	222	1	5508	2	N	-0-					80
11	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	537	1	4290	2	N	4					84
							4	9									
12	5270	X	4936	-0-	-334	-0-	341	1	4595	2	N	-0-					84
01	5735	X	4822	-0-	-913	-0-	550	1	4272	2	N	-0-					84

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	94	1	3163	2	N	-0-					98
09	2250	X	2013	-0-	-237	-0-	57	1	1956	2	N	-0-					98
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	95	1	3210	2	N	-0-					98
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	76	1	2554	2	N	-0-					98
12	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	102	1	3267	2	N	-0-					98
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2902	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					2
09	990	N	249	-0-	-741	-0-	249	3			Y	-0-					2
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					2
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					2
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					2
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	7043	-0-	-3280	-0-	6630	3	413	9	Y	375	188	1			346
09	10170	X	4059	-0-	-6111	-0-	3976	3	83	9	Y	75					421
10	9703	X	9532	-0-	-171	-0-	9061	3	471	9	Y	428	376	1			473
11	10260	X	7533	-0-	-2727	-0-	7213	3	320	9	Y	291	572	1			192
12	10602	X	7850	-0-	-2752	-0-	7520	3	330	9	Y	300	180	1			312
*01	7037	X	6102	-0-	-935	-0-	5809	3	293	9	Y	266	376	1			202

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	127	2	404	9	N	367	361	1			49
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	91	2	363	9	N	330	335	1			44
10	744	N	278	-0-	-466	-0-	101	2	177	9	N	161	178	1			27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

08	434	N	278	-0-	-156	B	-0-	250	4	28	9	Y	25				99
09	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	400	4	15	9	Y	14	93	1		20
10	465	N	278	-0-	-187	B	-0-	250	4	28	9	Y	25				45
11	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
*12	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	200	4	50	9	Y	45				66
01	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	200	4	33	9	Y	30				96

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

08	434	N	278	-0-	-156	B	-0-	250	4	28	9	Y	25				99
09	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	400	4	17	9	Y	15	94	1		20
10	465	N	278	-0-	-187	B	-0-	250	4	28	9	Y	25				45
11	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	295	4	83	9	Y	75	99	1		21
*12	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	210	4	50	9	Y	45				66
*01	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	400	4	33	9	Y	30				96

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	N	48	191	1		114
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	94	9	N	85				199
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	118	9	N	107	175	1		131
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	51	9	N	46				177
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	108	9	N	98	198	1		77
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2	77	9	N	70				147

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	210				579
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49				628
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38	184	1		482
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16				498
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	123				621
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	99				720

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					205
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					205
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					205
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					205
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					205
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	621	1	620	2	N	2					348
							2	9									
09	2130	X	1737	-0-	-393	-0-	811	1	920	2	N	5					353
							6	9									
10	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	623	1	510	2	N	-0-					353
11	1830	X	1763	-0-	-67	-0-	638	1	1123	2	N	2					355
							2	9									
12	1891	X	1549	-0-	-342	-0-	620	1	929	2	N	-0-					355
*01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	980	1	1412	2	N	7					362
							8	9									

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	2288	1	2280	2	N	-0-					246
09	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	1842	1	2088	2	N	8	153	1			101
							9	9									
10	5022	X	2879	-0-	-2143	-0-	1583	1	1296	2	N	-0-					101
11	4860	X	3505	-0-	-1355	-0-	1268	1	2228	2	N	8					109
							9	9									
12	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	1976	1	2965	2	N	8					117
							9	9									
*01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1982	1	2854	2	N	12					129
							13	9									

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					6
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					6
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	50	2			Y	-0-					6
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2					8
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	Y	8	12	1			4
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					6

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	732	-0-	-477	-0-	732	2			N	-0-					45
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					45
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					45
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45
01	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					45

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-					20
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	2			N	-0-					20
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					20
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					20
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					20
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					20

ARCHON RESOURCES LLC 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	190	1	2210	2	Y	-0-					5
09	2460	X	2014	-0-	-446	-0-	2014	2			Y	-0-					5
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	380	1	2324	2	Y	-0-					5
*11	2460	X	2356	-0-	-104	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					5
12	2387	X	2361	-0-	-26	-0-	332	1	2029	2	Y	-0-					5
01	2697	X	2178	-0-	-519	-0-	311	1	1867	2	Y	-0-					5

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	215	1	2504	2	Y	-0-					7
09	2850	X	2317	-0-	-533	-0-	2317	2			Y	-0-					7
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	429	1	2624	2	Y	-0-					7
*11	2820	X	2608	-0-	-212	-0-	342	1	2266	2	Y	-0-					7
12	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	341	1	2066	2	Y	-0-					7
01	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	323	1	1943	2	Y	-0-					7

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	201	1	2341	2	Y	-0-					3
09	1950	X	993	-0-	-957	-0-	993	2			Y	-0-					3
*10	2511	X	1200	-0-	-1311	-0-	169	1	1031	2	Y	-0-					3
*11	2460	X	1182	-0-	-1278	-0-	155	1	1027	2	Y	-0-					3
12	2542	X	1153	-0-	-1389	-0-	162	1	991	2	Y	-0-					3
01	2542	X	1082	-0-	-1460	-0-	154	1	928	2	Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	115	1	1340	2	Y	-0-					12
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					12
*10	1643	X	1446	-0-	-197	-0-	203	1	1243	2	Y	-0-					12
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	225	1	1491	2	Y	-0-					12
*12	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	248	1	1517	2	Y	-0-					12
*01	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	235	1	1414	2	Y	-0-					12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

08	1147	X	599	-0-	-548	-0-	599	2			N	-0-					177
09	1110	X	367	-0-	-743	-0-	16	1	351	2	N	-0-					177
10	1147	X	500	-0-	-647	-0-	55	1	445	2	N	-0-					177
11	1110	X	352	-0-	-758	-0-	87	1	265	2	N	-0-					177
12	744	X	148	-0-	-596	-0-	22	1	126	2	N	-0-					177
*01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	1	1	868	2	N	-0-					177

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	522	1	2363	2	N	55					221
							61	9									
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1977	2	N	2					223
							2	9									
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	451	1	2472	2	N	42					265
							46	9									
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	383	1	2038	2	N	20					285
							22	9									
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	64	1	2209	2	N	5					290
							6	9									
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	12	1	1970	2	N	12	192	1			110
							13	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1663	2	72	9	N	65	157	1			134
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	55	1	1212	2	N	3					137
							3	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	161	1	1292	2	N	18					155
							20	9									
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	427	1	1305	2	N	65					220
							72	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	237	1	1344	2	N	8					228
							9	9									
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	2	1	1585	2	N	70					298
							77	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					172
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					172
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					172
11	1380	N	1094	-0-	-286	-0-	1094	2			N	-0-	153	1			19
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	1157	2			N	-0-					19
*01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	N	2					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					17
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					17
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					17
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					17
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					17
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	249	2	64	9	N	58					75

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	285	-0-	-304	-0-	284	2	1	9	N	1					131
09	1050	N	447	-0-	-603	-0-	447	2			N	-0-					131
10	961	N	286	-0-	-675	-0-	286	2			N	-0-					131
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					131
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					131
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					131

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1756	-0-	-1344	1176	1745	2	11	9	N	10					38
09	2404	N	1228	-0-	-1176	-0-	1209	2	19	9	N	17					55
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1441	2	37	9	N	34					89
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2109	2	69	9	N	63					152
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2050	2	48	9	N	44	1	8			195
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1739	2	43	9	N	39	2	8			232

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2721	2	13	9	N	12					117
09	3480	X	2013	-0-	-1467	-0-	1994	2	19	9	N	17					134
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	1821	2	18	9	N	16	110	1			40
11	3450	X	1784	-0-	-1666	-0-	1765	2	19	9	N	17					57
12	2728	X	1898	-0-	-830	-0-	1880	2	18	9	N	16					73
01	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1917	2	24	9	N	22					95

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	301	1	2227	2	Y	-0-					6
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	289	1	2179	2	Y	-0-					6
10	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	906	1	2331	2	Y	17					23
							19	9									
11	4110	X	3094	-0-	-1016	-0-	899	1	2195	2	Y	-0-					23
12	4247	X	2524	-0-	-1723	-0-	735	1	1785	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
01	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	717	1	1777	2	Y	-0-					23

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					5
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	335	1	3559	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	293	1	1781	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
11	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	234	1	1488	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
12	4030	X	1650	-0-	-2380	-0-	233	1	1414	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	4030	X	1488	-0-	-2542	-0-	213	1	1273	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2116	-0-	-240	-0-	168	1	1948	2	Y	-0-					6
09	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	169	1	1798	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
10	5425	X	2311	-0-	-3114	-0-	326	1	1979	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
11	5250	X	2327	-0-	-2923	-0-	315	1	2006	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
12	5425	X	2604	-0-	-2821	-0-	367	1	2231	2	Y	5	5	8			6
							6	9									
*01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	354	1	2118	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	526	-0-	-621	-0-	42	1	484	2	Y	-0-					3
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					3
10	1054	N	214	-0-	-840	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					3
11	510	N	205	-0-	-305	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					3
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	292	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-					3

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	381	1	2822	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	371	1	2683	2	Y	-0-					9
10	5797	X	3427	-0-	-2370	-0-	954	1	2453	2	Y	18					27
							20	9									
11	5610	X	3101	-0-	-2509	-0-	901	1	2200	2	Y	-0-					27
12	5797	X	3867	-0-	-1930	-0-	1125	1	2735	2	Y	6	6	8			27
							7	9									
*01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1143	1	2835	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					40
09	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	116	1	1230	2	N	-0-					40
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	226	1	1374	2	N	6	6	8			40
							7	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	223	1	1418	2	N	6	6	8			40
							7	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	253	1	1535	2	N	9	9	8			40
							10	9									
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	238	1	1422	2	N	3	3	8			40
							3	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	924	-0-	-1060	-0-	73	1	851	2	N	-0-					4
09	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	72	1	761	2	N	2	2	8			4
							2	9									
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	154	1	936	2	N	2	2	8			4
							2	9									
11	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	N	2	2	8			4
							2	9									
12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	170	1	1032	2	N	3	3	8			4
							3	9									
*01	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	231	1	1378	2	N	2	2	8			4
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	755	-0-	-578	-0-	60	1	695	2	Y	-0-					4
09	1110	X	790	-0-	-320	-0-	68	1	721	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	1147	X	976	-0-	-171	-0-	138	1	836	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	291	1	1848	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
12	806	X	751	-0-	-55	-0-	106	1	643	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
*01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	155	1	925	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 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
08	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	137	1	1588	2	N	-0-					4
09	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	148	1	1579	2	N	1	1	8			4
							1	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	274	1	1668	2	N	4	4	8			4
							4	9									
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	278	1	1766	2	N	4	4	8			4
							4	9									
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	275	1	1670	2	N	4	4	8			4
							4	9									
*01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	280	1	1674	2	N	2	2	8			4
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	204	1	2376	2	N	-0-					6
09	2970	X	2366	-0-	-604	-0-	203	1	2162	2	N	1	1	8			6
							1	9									
10	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	419	1	2545	2	N	6	6	8			6
							7	9									
11	2970	X	2747	-0-	-223	-0-	372	1	2368	2	N	6	6	8			6
							7	9									
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	417	1	2533	2	N	6	6	8			6
							7	9									
01	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	409	1	2447	2	N	3	3	8			6
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84						Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					4
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					4
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					4
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-					3
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					3
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					3
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					3
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					3

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					6
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					6
10	248	N	49	-0-	-199	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					6
11	960	N	54	-0-	-906	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					6
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					6
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	101	1	1170	2	Y	-0-					5
09	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					5
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	215	1	1309	2	Y	4					9
							4	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	201	1	1280	2	Y	-0-					9
12	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	229	1	1393	2	Y	-0-					9
*01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	223	1	1335	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	X	1632	-0-	-135	-0-	129	1	1503	2	Y	-0-					5
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	133	1	1413	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	261	1	1586	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	259	1	1646	2	Y	4	4	8			5
							4	9									
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	309	1	1877	2	Y	5	5	8			5
							6	9									
*01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	295	1	1766	2	Y	2	2	8			5
							2	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1699	-0-	-843	-0-	135	1	1564	2	N	-0-					5
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	138	1	1470	2	N	-0-					5
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	291	1	1767	2	N	4	4	8			5
							4	9									
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	293	1	1863	2	N	4	4	8			5
							4	9									
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	319	1	1937	2	N	5	5	8			5
							6	9									
*01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	348	1	2082	2	N	3	3	8			5
							3	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	Y	-0-					4
09	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	93	1	991	2	Y	-0-					4
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	189	1	1148	2	Y	4					8
							4	9									
11	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	160	1	1018	2	Y	-0-					8
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	159	1	967	2	Y	-0-					8
01	1333	N	968	-0-	-365	-0-	139	1	829	2	Y	-0-					8

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 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
08	992	N	934	-0-	-58	-0-	74	1	860	2	Y	-0-					21
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	952	2	Y	-0-					21
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	Y	2					23
							2	9									
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	114	1	725	2	Y	-0-					23
12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	91	1	550	2	Y	-0-					23
01	1054	N	638	-0-	-416	-0-	91	1	547	2	Y	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2013

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					60
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					60
10	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					60
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
12	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					60
*01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8			117
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					117
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					117
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	2	1	9	N	1	1	8			117
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8			117
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	602	2	3	9	N	3					120

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	487	2	10	9	N	9					174
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	N	10	10	1			174
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	128	1	474	2	N	-0-					174
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	104	1	367	2	N	-0-					174
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	75	1	406	2	N	2	2	1			174
							2	9									
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	97	1	380	2	N	21					195
							23	9									

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	2	2	9	N	2	1	1	1	8	90
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					90
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	N	2					92
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	N	2					94
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					94
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					94

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	8	1	4	8	65
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	N	22	5	8			82
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2873	3	31	9	N	28	8	1	5	8	97
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1955	3	10	9	N	9	7	1	2	8	97
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	3	15	9	N	14	7	8			104
01	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	1620	3	19	9	N	17	2	8			119

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	649	2	13	9	N	12	3	1	4	8	100
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2	2	8			100
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6	9	N	5	3	1	2	8	100
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	3	6	9	N	5	2	1	3	8	100
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	3	7	9	N	6	6	8			100
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	756	3	1	9	N	1	1	8			100

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	641	-0-	-754	-0-	539	2	102	9	N	93	2	1	6	8	170
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	968	2	130	9	N	118	160	1	7	8	121
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1792	3	143	9	N	130	174	1	5	8	72
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1703	3	147	9	N	134	46	1	8	8	152
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1970	3	129	9	N	117	16	8			253
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1644	3	128	9	N	116	187	1	5	8	177

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1647	2	25	9	N	23	7	1	2	8	199
09	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1883	2	2	9	N	2	2	8			199
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	3	17	9	N	15	7	1	2	8	205
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	3	21	9	N	19	175	1	1	8	48
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1821	3	15	9	N	14	4	8			58
01	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1990	3	14	9	N	13	1	8			70

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					58
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					58
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					58

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1743	2	18	9	N	16	8	1	1	8	117
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1912	2	7	9	N	6	1	8			122
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2789	3	17	9	N	15	7	1			130
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2408	3	24	9	N	22	8	1			144
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2754	3	18	9	N	16	1	8			159
*01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	3	7	9	N	6	1	8			164

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	1001	2	11	9	N	10	4	1	2	8	52
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1608	2	19	9	N	17	2	8			67
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	3	25	9	N	23	7	1	3	8	80
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2130	3	20	9	N	18	7	1	1	8	90
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2050	3	7	9	N	6	4	8			92
01	2511	N	2315	-0-	-196	-0-	2304	3	11	9	N	10					102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	808	-0-	-246	-0-	804	2	4	9	N	4	3	1	1	8	95
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			95
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3	3	1			95
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	N	4	3	1	1	8	95
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	777	3	1	9	N	1	1	8			95
01	1178	N	844	-0-	-334	-0-	843	3	1	9	N	1	1	8			95

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	981	2	7	9	N	6	4	1	2	8	139
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	2	10	9	N	9	1	8			147
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	3	6	9	N	5	3	1	2	8	147
11	960	N	825	-0-	-135	-0-	821	3	4	9	N	4	3	1	1	8	147
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	3	4	9	N	4	4	8			147
01	1333	N	296	-0-	-1037	-0-	296	3			N	-0-					147

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1677	2	9	9	N	8	7	1	1	8	68
09	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	1467	2	7	9	N	6	2	8			72
10	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1676	3	4	9	N	4	4	1			72
11	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1382	3	7	9	N	6	5	1	1	8	72
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4	4	8			72
01	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1383	3	1	9	N	1	1	8			72

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1654	2	22	9	N	20	7	1	3	8	137
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1365	2	9	9	N	8					145
10	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2539	3	23	9	N	21	7	1	5	8	154
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	N	24	135	1	3	8	40
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2292	3	7	9	N	6	4	8			42
01	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2317	3	2	9	N	2	1	8			43

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14	8	1	1	8	162
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1473	2	13	9	N	12					174
10	1953	N	1531	-0-	-422	-0-	1523	3	8	9	N	7	4	1	2	8	175
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2345	3	11	9	N	10	136	1	2	8	47
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2984	3	6	9	N	5	2	8			50
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					50

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 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
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	956	2	8	9	N	7	4	1	1	8	80
09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7					87
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	3	7	9	N	6	4	1	2	8	87
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1340	3	7	9	N	6	4	1			89
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	N	1	1	8			89
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1189	3	1	9	N	1					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	1	1	1	8	102
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					105
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	N	7	1	1	2	8	109
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	N	4	2	1	2	8	109
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			109
01	465	N	411	-0-	-54	-0-	408	3	3	9	N	3	2	8			110

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	957	2	7	9	N	6	4	1	2	8	63
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7	2	8			68
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-	4	1			64
11	930	N	210	-0-	-720	-0-	209	3	1	9	N	1	1	1	1	8	63
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	92	3			N	-0-					63
*01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					63

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12	6	1	2	8	154
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	2	14	9	N	13	2	8			165
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2503	3	25	9	N	23	7	1	2	8	179
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2004	3	14	9	N	13	7	1	1	8	184
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7	4	8			187
01	2542	N	1041	-0-	-1501	-0-	1039	3	2	9	N	2					189

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10	7	1	2	8	68
09	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1348	2	15	9	N	14	2	8			80
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2304	3	20	9	N	18	6	1	3	8	89
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2234	3	30	9	N	27	7	1	2	8	107
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5	2	8			110
01	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	2089	3	9	9	N	8	1	8			117

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	580	2	6	9	N	5	3	1	2	8	68
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	524	2	8	9	N	7	2	8			73
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	3	7	9	N	6	2	1	2	8	75
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4	3	1	1	8	75
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	N	5	2	8			78
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	591	3	7	9	N	6					84

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	N	18	7	1	1	8	63
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	2	15	9	N	14	2	8			75
10	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2863	3	23	9	N	21	7	1			89
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	3	12	9	N	11	9	1	1	8	90
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					90
*01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2979	3	1	9	N	1	1	8			90

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	845	-0-	-116	-0-	835	2	10	9	N	9	4	1			52
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	846	2	9	9	N	8					60
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13	4	1	2	8	67
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	N	8	5	1			70
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	3	2	9	N	2					72
01	1612	N	1240	-0-	-372	-0-	1225	3	15	9	N	14	1	8			85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1213	2	12	9	N	11	5	1			115
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1301	2	20	9	N	18	5	1			128
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2229	3	19	9	N	17	6	1			139
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2335	3	15	9	N	14	8	1			145
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	3	11	9	N	10	1	8			154
01	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2165	3	9	9	N	8					162

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2255	2	39	9	N	35	10	1			110
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1278	2	11	9	N	10	10	1			110
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	3	11	9	N	10	4	1	2	8	114
11	2220	N	1913	-0-	-307	-0-	1891	3	22	9	N	20	77	1			57
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	3	2	9	N	2	1	8			58
01	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	1328	3	8	9	N	7					65

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1701	2	81	9	N	74	7	1	6	8	124
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1317	2	65	9	N	59	7	1	12	8	164
10	3100	N	3206	-0-	106	106	3134	3	72	9	N	65	8	1	6	8	215
11	3000	N	2900	-0-	-100	6	2810	3	90	9	N	82	191	1	7	8	99
12	2261	N	2255	-0-	-6	-0-	2177	2	78	9	N	71	10	8			160
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2789	3	72	9	N	65	3	8			222

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	1926	2	20	9	N	18	8	1			114
09	2250	N	1635	-0-	-615	-0-	1620	2	15	9	N	14	8	1			120
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	3	21	9	N	19	7	1			132
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3044	3	22	9	N	20	10	1			142
12	2308	N	2242	-0-	-66	-0-	2235	3	7	9	N	6	1	8			147
*01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2812	3	22	9	N	20					167

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1325	2	12	9	N	11	6	1			67
09	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1339	2	20	9	N	18	6	1	2	8	77
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2158	3	19	9	N	17	6	1	3	8	85
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2117	3	19	9	N	17	7	1	1	8	94
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	3	17	9	N	15	2	8			107
*01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2241	3	10	9	N	9	1	8			115

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	836	2	26	9	N	24	4	1			134
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	725	2	41	9	N	37	4	1			167
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	3	11	9	N	10	2	1			175
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1127	3	30	9	N	27	152	1			50
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1175	3	28	9	N	25					75
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1097	3	33	9	N	30					105

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					220
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	189	1			104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					192
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	3	12	9	N	11	114	1			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					225

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1483	2	233	9	N	212	168	1	1	8	227
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1327	2	195	9	N	177	157	1	2	8	245
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2090	3	204	9	N	185	343	1	2	8	85
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1855	3	193	9	N	175	149	1	1	8	110
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1741	3	176	9	N	160	3	8			267
*01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2326	3	153	9	N	139	196	1	1	8	209

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1915	2	14	9	N	13	8	1			154
09	2070	N	1564	-0-	-506	-0-	1549	2	15	9	N	14	8	1	1	8	159
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2318	3	15	9	N	14	6	1			167
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2303	3	11	9	N	10	142	1			35
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2483	3	3	9	N	3	1	8			37
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2566	3	41	9	N	37	1	8			73

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1585	2	47	9	N	43					53
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1731	2	37	9	N	34					87
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13					100
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1685	2	50	9	N	45					145
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1572	2	47	9	N	43	158	1			30
01	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					30

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					110
09	1530	N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-					110
10	1209	N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					110
11	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					110
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					110
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					110

FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	490	1	1942	2	N	10	2	8			132
							11	9									
09	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	466	1	1855	2	N	13	13	8			132
							14	9									
10	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	478	1	1967	2	N	13	11	8			134
							14	9									
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	474	1	1922	2	N	10					144
							11	9									
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	496	1	2010	2	N	6					150
							7	9									
01	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	439	1	1664	2	N	13	1	8			162
							14	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	518	1	2050	2	N	23	4	8			106
							25	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	510	1	2029	2	N	21	5	8			122
							23	9									
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	507	1	2086	2	N	17	8	8			131
							19	9									
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	496	1	2012	2	N	20					151
							22	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	524	1	2121	2	N	12	128	1			35
							13	9									
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	N	13	1	8			47
							14	9									

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

08	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	387	1	1533	2	N	5	1	8			108
							6	9									
09	2460	X	1881	-0-	-579	-0-	375	1	1492	2	N	13	13	8			108
							14	9									
10	2232	X	1881	-0-	-351	-0-	365	1	1501	2	N	14	14	8			108
							15	9									
*11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	380	1	1541	2	N	12					120
							13	9									
12	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	375	1	1520	2	N	4	60	1			64
							4	9									
01	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	372	1	1410	2	N	4	1	8			67
							4	9									

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	321	2	47	9	N	43					190
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	302	2	46	9	N	42	179	1			53
10	403	N	81	-0-	-322	-0-	62	2	19	9	N	17					70
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1212	2	46	9	N	42					112
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	N	35					147
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					147

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	176	-0-	-1377	-0-	176	2			Y	-0-					38
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					38
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					38
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					38
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					38
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					38

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1607	N	58	-0-	-1549	-0-	58	2			Y	-0-					3
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					3
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					3
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					3
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	X	18	-0-	-1048	-0-	18	2			Y	-0-					118
09	270	X	156	-0-	-114	-0-	156	2			Y	-0-					118
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5					123
11	270	X	156	-0-	-114	-0-	149	2	7	9	Y	6					129
12	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					129
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					129

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	-0-	-0-	-640	-0-					Y	-0-					65
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					65
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					65
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					65
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					65
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					21
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					21
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					21
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			21
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					21

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					48
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					48
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					48
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					48
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					48

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	2	3	9	N	3					58
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					63
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					63
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					63
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	325	2	30	9	N	27	63	1			27
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	98	2	37	9	N	34					66
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	2	22	9	N	20					86
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					86
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					86
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	33	1			53
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					53

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					73
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					73
10	651	N	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-					73
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					73
12	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					73
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

08	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	322	1	1243	3	Y	21					50
							23	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	299	1	1232	3	Y	8					58
							9	9									
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	1416	3	36	9	Y	33					91
11	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	1188	3	19	9	Y	17					108
12	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	12	1	1395	3	Y	15	83	1			40
							17	9									
01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	12	1	1160	2	Y	12					51
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2655	3			Y	-0-					66
09	2910	X	2534	-0-	-376	-0-	2534	3			Y	-0-					66
10	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2614	3			Y	-0-					66
11	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	2544	3			Y	-0-					66
12	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	21	1	2418	3	Y	-0-					66
01	2666	X	1872	-0-	-794	-0-	19	1	1853	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	204	1	790	3	Y	3					7
							3	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	255	1	1052	3	Y	-0-					7
10	992	N	815	-0-	-177	-0-	811	3	4	9	Y	4					11
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2					13
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	8	1	949	3	Y	-0-	10	1			3
*01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	12	1	1130	2	Y	1					4
							1	9									

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	436	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	405	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1716	-0-	-547	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	15	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	17	1	1665	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					112
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					112
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					112
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					112
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	18	1	2064	3	Y	-0-					112
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	20	1	1932	2	Y	-0-					177

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25	1			12

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	20	1	2291	3	N	-0-					-0-
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	23	1	2182	2	N	14					65
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	434	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	403	1	1658	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1683	-0-	-456	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1655	-0-	-385	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	17	1	1583	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2426	-0-	-271	-0-	2426	3			Y	-0-					5
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	3			Y	-0-					5
10	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	3			Y	-0-					5
11	2340	N	2133	-0-	-207	-0-	2133	3			Y	-0-					5
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	20	1	2319	3	Y	-0-					5
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	22	1	2133	2	Y	1					1
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 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
08	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2410	3	1	9	Y	1					3
09	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-					3
10	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					3
11	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2219	3	1	9	Y	1					4
12	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	19	1	2159	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	21	1	2042	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					5
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					5
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					5
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					5
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					5
01	558	N	391	-0-	-167	-0-	4	1	387	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 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
08	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	3275	3	2	9	Y	2					11
09	3240	X	3062	-0-	-178	-0-	3062	3			Y	-0-					11
10	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3337	3	2	9	Y	2					13
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3280	3	2	9	Y	2					15
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	31	1	3565	3	Y	-0-	15	1			-0-
01	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	34	1	3212	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	383	1	1100	3	Y	-0-					144
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	395	1	1081	3	Y	-0-					144
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	3	Y	2					146
							2	9									
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					146
12	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	9	1	1013	3	Y	49					195
							54	9									
01	1209	N	684	-0-	-525	-0-	7	1	662	2	Y	14	25	1			21
							15	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2509	-0-	-1118	-0-	2509	3			Y	-0-					3
09	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	2407	3			Y	-0-					3
10	2759	X	2311	-0-	-448	-0-	2310	3	1	9	Y	1					4
11	2670	X	2283	-0-	-387	-0-	2283	3			Y	-0-					4
12	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	22	1	2532	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	24	1	2284	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	349	1	1348	3	Y	5					14
							6	9									
09	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	295	1	1216	3	Y	1					15
							1	9									
10	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	1434	3	4	9	Y	4					19
11	1710	X	1256	-0-	-454	-0-	1254	3	2	9	Y	2					21
12	1705	X	1545	-0-	-160	-0-	13	1	1525	3	Y	6	16	1			11
							7	9									
01	1705	X	1397	-0-	-308	-0-	14	1	1380	2	Y	3					15
							3	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	432	1	1670	3	Y	13					31
							14	9									
09	2100	N	1854	-0-	-246	-0-	361	1	1487	3	Y	5					36
							6	9									
10	2108	N	1508	-0-	-600	-0-	1491	3	17	9	Y	15					51
11	2040	N	1525	-0-	-515	-0-	1516	3	9	9	Y	8					59
12	1922	N	1494	-0-	-428	-0-	13	1	1474	3	Y	6	45	1			20
							7	9									
01	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	13	1	1277	2	Y	4					24
							4	9									

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	776	1	3000	3	Y	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	786	1	3235	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	3161	3	1	9	Y	1					1
11	3360	X	2688	-0-	-672	-0-	2687	3	1	9	Y	1					2
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	685	1	2649	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	638	1	2627	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2491	-0-	-888	-0-	21	1	2470	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1940	-0-	-1439	-0-	20	1	1920	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3435	3	11	9	Y	10					72
09	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3228	3	3	9	Y	3					75
10	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3081	3	12	9	Y	11					86
11	3810	X	3439	-0-	-371	-0-	3427	3	12	9	Y	11					97
12	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	30	1	3500	3	Y	-0-	97	1			-0-
01	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	35	1	3332	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	3			Y	-0-					3
09	2550	N	2325	-0-	-225	-0-	2325	3			Y	-0-					3
10	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	2476	3	1	9	Y	1					4
11	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	3			Y	-0-					4
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	21	1	2402	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	2480	N	2205	-0-	-275	-0-	23	1	2182	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		17	-0-	17	17	3	1	14	3	Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					1
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					1
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	6	25	1			13
							7	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2924	3	3	9	Y	3					20
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	3	1	9	Y	1					21
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	3	3	9	Y	3					24
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3006	3	3	9	Y	3					27
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	28	1	3179	3	Y	68	45	1			50
							75	9									
*01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	32	1	3093	2	Y	6					56
							7	9									

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	895	1	3459	3	Y	4					10
							4	9									
09	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	797	1	3280	3	Y	2					12
							2	9									
10	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	3556	3	4	9	Y	4					16
11	4230	X	3099	-0-	-1131	-0-	3097	3	2	9	Y	2					18
12	4371	X	3172	-0-	-1199	-0-	27	1	3143	3	Y	2	14	1			6
							2	9									
01	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	31	1	2934	2	Y	1					7
							1	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	533	1	1529	3	Y	-0-					2
09	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	335	1	919	3	Y	-0-					2
10	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	66	1	1101	3	Y	-0-					2
11	2010	N	1152	-0-	-858	-0-	61	1	1091	3	Y	-0-					2
12	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	10	1	1159	3	Y	-0-					2
*01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	13	1	1270	2	Y	9	25	1			16
							10	9									

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	693	1	2679	3	Y	-0-					-0-
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	720	1	2961	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3049	-0-	-221	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	27	1	3164	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	34	1	3235	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1177	-0-	-2109	-0-	242	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1196	-0-	-1984	-0-	234	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1235	-0-	-470	-0-	1233	3	2	9	Y	2					2
11	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1283	3	1	9	Y	1					3
12	1426	X	1382	-0-	-44	-0-	12	1	1369	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	11	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	3			Y	-0-					4
09	3900	X	3612	-0-	-288	-0-	3611	3	1	9	Y	1					5
10	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	3			Y	-0-					5
11	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3691	3	1	9	Y	1					6
12	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	33	1	3840	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
01	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	38	1	3586	2	Y	1					10
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1225	-0-	-542	-0-	1225	3			Y	-0-					10
09	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			Y	-0-					10
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					10
11	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	3			Y	-0-					10
12	1581	N	1096	-0-	-485	-0-	43	1	1053	3	Y	-0-					10
*01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2897	2	Y	1					1
							1	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	258	1	3322	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
09	3390	X	1682	-0-	-1708	-0-	122	1	1552	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	679	1	4441	2	Y	30	6	1			33
							33	9									
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	515	1	2925	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
12	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	486	1	2469	2	Y	24	20	1	3	8	25
							26	9									
01	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	411	1	2601	3	Y	16	11	1			30
							18	9									

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

08	3689	X	2658	-0-	-1031	-0-	19	1	2585	2	N	49	1	8			152
							54	9									
09	3570	X	1048	-0-	-2522	-0-	8	1	977	2	N	57					209
							63	9									
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	39	163	1			85
11	2670	X	2554	-0-	-116	-0-	21	1	2483	2	N	45					130
							50	9									
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	23	1	2882	2	N	46	4	8			172
							51	9									
01	2666	X	2240	-0-	-426	-0-	552	1	1602	3	N	78	176	1			74
							86	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	23	1	2168	2	Y	30	1	8			81
							33	9									
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	7	1	774	2	Y	15					96
							17	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	461	1	1299	2	Y	25	1	8			120
							28	9									
11	1710	N	102	-0-	-1608	-0-	30	1	54	2	Y	16	89	1			47
							18	9									
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					47
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	513	1	1706	2	Y	229	232	1	4	8	131
							252	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	448	1	1526	2	Y	256	221	1	6	8	160
							282	9									
10	1953	N	877	-0-	-1076	-0-	24	1	739	2	Y	104	160	1	4	8	100
							114	9									
11	1890	N	6	-0-	-1884	-0-	6	2			Y	-0-	100	1			-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	69	1	269	3	Y	-0-					2
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					2
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					3
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					4
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	3	1	333	3	Y	-0-	3	1			1
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	3	1	311	2	Y	-0-					1

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3987	-0-	-818	-0-	1030	1	2957	3	Y	-0-					12
09	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	1042	1	2856	3	Y	-0-					12
10	4402	X	3098	-0-	-1304	-0-	175	1	2923	3	Y	-0-					12
11	4260	X	3421	-0-	-839	-0-	182	1	3239	3	Y	-0-					12
12	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	81	1	3507	3	Y	4					16
							4	9									
01	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	61	1	2709	2	Y	15	25	1			22
							17	9									

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1281	1	3677	3	Y	-0-					6
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	1248	1	3420	3	Y	-0-					6
10	4278	X	3835	-0-	-443	-0-	217	1	3618	3	Y	-0-					6
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	250	1	4450	3	Y	-0-					6
12	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	81	1	3956	3	Y	3					9
							3	9									
01	4278	X	3280	-0-	-998	-0-	66	1	3200	2	Y	13	25	1			20
							14	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2360	-0-	-957	-0-	610	1	1750	3	Y	-0-					1
09	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	580	1	1588	3	Y	-0-					1
10	2976	X	1809	-0-	-1167	-0-	102	1	1707	3	Y	-0-					1
11	2880	X	1583	-0-	-1297	-0-	84	1	1499	3	Y	-0-					1
12	2976	X	1505	-0-	-1471	-0-	24	1	1481	3	Y	-0-					1
01	2356	X	1243	-0-	-1113	-0-	13	1	1220	2	Y	9	25	1			16
							10	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					63
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			Y	-0-					63
10	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1248	3	2	9	Y	2					65
11	1380	N	977	-0-	-403	-0-	977	3			Y	-0-					65
12	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	10	1	1104	3	Y	-0-					65
01	1240	N	833	-0-	-407	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	793	1	2277	3	N	-0-					147
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	862	1	2362	3	N	-0-					147
10	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	143	1	2380	3	N	3					150
							3	9									
11	2970	X	2273	-0-	-697	-0-	121	1	2152	3	N	-0-					150
12	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	20	1	2265	3	N	-0-					150
01	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	24	1	2276	2	N	-0-					150

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	3637	-0-	-1075	-0-	3615	3	22	9	N	20					113
09	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	3323	3	6	9	N	5					118
10	4247	X	3314	-0-	-933	-0-	3314	3			N	-0-					118
11	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3538	3	22	9	N	20					138
12	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	30	1	3445	3	N	8					146
							9	9									
01	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	33	1	3150	2	N	14					65
							15	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					14
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					14
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1					15
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					15
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	6	1	727	3	Y	-0-					15
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	8	1	744	2	Y	-0-					100

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	843	-0-	-2257	1707	6	1	837	2	Y	-0-					1
09	2625	N	918	-0-	-1707	-0-	8	1	910	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	433	-0-	-311	-0-	3	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	2866	3			Y	-0-					3
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2902	3	1	9	Y	1					4
11	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	2804	3			Y	-0-					4
12	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	25	1	2942	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
01	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	28	1	2700	2	Y	1					10
							1	9									

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	379	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	390	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	380	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	431	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	418	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	357	1	1101	2	N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	454	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	393	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	430	1	1531	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	430	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	414	1	1198	2	N	-0-					-0-
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	489	1	1507	2	N	-0-					-0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	644	-0-	-3138	-0-	141	1	503	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	750	-0-	-1680	-0-	155	1	595	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	735	-0-	-970	-0-	161	1	574	2	N	-0-					-0-
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	80	1	219	2	N	-0-					-0-
12	775	X	535	-0-	-240	-0-	137	1	398	2	N	-0-					-0-
01	775	X	526	-0-	-249	-0-	129	1	397	2	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	554	2	21	9	N	19					39
09	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					39
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24					63
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-					63
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					63
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	598	2	23	9	N	21					84

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					130
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	N	1	1	8			130
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	934	3	13	9	N	12					142
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	478	3	11	9	N	10					152
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					152
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					38
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					38
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					38
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					38
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					149
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1366	3	31	9	N	28	13	8			164
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					164
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					164
*12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					164
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	3	1	9	N	1	1	8			127
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	3	11	9	N	10	3	8			134
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1650	3	25	9	N	23					157
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	N	13	143	1			27
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1707	3	29	9	N	26	1	8			52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	233	3	20	9	N	18					100
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					100
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	N	5					105
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					105
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	3	2	9	N	2	2	8			150
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			150
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					150
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					150
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	3	8	9	N	7					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10	2	8			70
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4	2	8			72
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	3	17	9	N	15					87
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	3	11	9	N	10					97
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15	3	8			109
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					129
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	3	2	9	N	2	2	8			129
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					129
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					129
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	3	17	9	N	15	2	8			142
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	3	51	9	N	46	11	8			154
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	3	28	9	N	25	9	8			170
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	3	20	9	N	18	1	8			187
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	713	3	24	9	N	22					209
*12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1027	3	35	9	N	32	9	8			232
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	3	7	9	N	6	6	8			78
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	3	10	9	N	9	9	8			78
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	3	1	9	N	1	1	8			78
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					78
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1456	3	32	9	N	29	8	8			99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4	4	8			125
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18	6	8			137
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1304	3	15	9	N	14	1	8			150
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1376	3	30	9	N	27					177
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1349	3	34	9	N	31	6	8			202
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3315	3	12	9	N	11	6	8			174
09	2490	X	2364	-0-	-126	-0-	2327	3	37	9	N	34	6	8			202
10	2573	X	2520	-0-	-53	-0-	2492	3	28	9	N	25	161	1	1	8	65
11	2490	X	1677	-0-	-813	-0-	1663	3	14	9	N	13					78
12	2573	X	1617	-0-	-956	-0-	1595	3	22	9	N	20	4	8			94
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					94

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2619	3	48	9	N	44	5	8			129
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2576	3	39	9	N	35	7	8			157
10	2573	X	1464	-0-	-1109	-0-	1457	3	7	9	N	6	1	8			162
11	3000	N	3211	-0-	211	211	3178	3	33	9	N	30	154	1			38
*12	3100	N	2899	-0-	-201	10	2880	3	19	9	N	17	8	8			47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2405	3	45	9	N	41	4	8			224
09	2640	X	1242	-0-	-1398	-0-	1238	3	4	9	N	4	4	8			224
10	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2548	3	10	9	N	9	185	1	1	8	47
11	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2405	3	17	9	N	15					62
12	2790	X	1920	-0-	-870	-0-	1910	3	10	9	N	9	4	8			67
01	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					67

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1914	-0-	-1031	-0-	1890	3	24	9	N	22	7	8			150
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	3	21	9	N	19	5	8			164
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3716	3	19	9	N	17	1	8			180
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3113	3	19	9	N	17					197
12	2945	X	2676	-0-	-269	-0-	2664	3	12	9	N	11	1	8			207
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					207

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4137	3	11	9	N	10	2	8			130
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3777	3	42	9	N	38	3	8			165
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3991	3	12	9	N	11	1	8			175
11	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3579	3	8	9	N	7					182
*12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3985	3	34	9	N	31	3	8			210
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					210

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1065	3	31	9	N	28	6	8			100
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1126	3	43	9	N	39	7	8			132
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1366	3	67	9	N	61	1	8			192
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1673	3	110	9	N	100	162	1			130
*12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1669	3	67	9	N	61	7	8			184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					48
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					48
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	3	11	9	N	10					58
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					58
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	66	1	1685	2	Y	-0-					34
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	1629	2	Y	-0-					34
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	2	Y	-0-					34
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	143	1	1638	2	Y	-0-					34
12	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	146	1	1638	2	Y	-0-					34
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	149	1	1617	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2	N	-0-					36
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	36	1	339	2	N	-0-					36
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	39	1	378	2	N	-0-					36
11	810	N	395	-0-	-415	-0-	41	1	354	2	N	-0-					36
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-					36
01	403	N	34	-0-	-369	-0-	3	1	30	2	N	1	1	8			36
							1	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	264	1	83	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	242	1	78	2	N	-0-					48
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	209	1	76	2	N	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	87	1	1776	2	Y	-0-					65
09	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	79	1	1657	2	Y	-0-					65
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	78	1	1606	2	Y	-0-					65
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-					65
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	86	1	2089	2	Y	-0-					65
01	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	69	1	1549	2	Y	8	13	1	8	8	52
							9	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	-0-					89
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					89
10	1147	N	922	-0-	-225	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					89
11	1050	N	908	-0-	-142	-0-	41	1	867	2	Y	-0-					89
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	38	1	923	2	Y	-0-					89
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	Y	-0-	89	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					14
09	2100	X	1074	-0-	-1026	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					14
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					14
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					14
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					14
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

08	806	N	767	-0-	-39	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	82	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	79	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	74	1	801	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

08	3723	X	2653	-0-	-1070	-0-	124	1	2528	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
09	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	112	1	2354	2	Y	-0-					71
10	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	115	1	2379	2	Y	-0-					71
11	2640	X	2327	-0-	-313	-0-	105	1	2215	2	Y	6					77
							7	9									
12	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	91	1	2218	2	Y	-0-	77	1			-0-
01	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	92	1	2074	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

08	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	93	1	1900	2	Y	9	9	8			16
							10	9									
09	2460	N	1925	-0-	-535	-0-	87	1	1835	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	97	1	2007	2	Y	4	16	1	4	8	-0-
							4	9									
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1898	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	78	1	1914	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

08	3100	N	713	-0-	-2387	1922	27	1	686	2	Y	-0-					115
09	2677	N	755	-0-	-1922	-0-	57	1	674	2	Y	22	113	1			24
							24	9									
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					24
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	2	Y	-0-					24
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	70	1	787	2	Y	-0-					24
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

08	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	47	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	89	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	122	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	122	1	1400	2	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	110	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	112	1	1219	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	647	-0-	-407	-0-	15	1	629	2	Y	3	3	8			76
							3	9									
09	960	X	644	-0-	-316	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					76
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	16	1	614	2	Y	-0-					76
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	78	102	1			52
							86	9									
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					52
*01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					52

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	110	1	2243	2	N	1	1	8			133
							1	9									
09	2310	X	2268	-0-	-42	-0-	103	1	2165	2	N	-0-					133
10	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	108	1	2229	2	N	-0-					133
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	103	1	2163	2	N	-0-					133
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	95	1	2322	2	N	-0-					133
*01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	101	1	2271	2	N	3	3	8			133
							3	9									

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	17	-0-	17	59	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	2	Y	-0-					15
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	Y	-0-					15
10	2263	N	2194	-0-	-69	-0-	101	1	2093	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	94	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	85	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	90	1	2037	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	512	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	485	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-
*01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	84	1	2140	2	Y	-0-					42
09	2310	X	2236	-0-	-74	-0-	175	1	2061	2	Y	-0-					42
10	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	178	1	2073	2	Y	63					105
							69	9									
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	191	1	2195	2	Y	19	77	1			47
							21	9									
12	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	196	1	2202	2	Y	-0-					47
*01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	216	1	2338	2	Y	-0-					47

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	73	1	1862	2	Y	2					30
							2	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1777	2	Y	-0-					30
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	Y	50					80
							55	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1693	2	Y	21	74	1			27
							23	9									
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	156	1	1757	2	Y	-0-					27
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	156	1	1694	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2000	-0-	-728	-0-	198	1	1802	2	N	-0-					27
09	2640	X	2313	-0-	-327	-0-	219	1	2094	2	N	-0-					27
10	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	231	1	2224	2	N	-0-					27
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	297	1	2548	2	N	-0-					27
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	2	N	-0-					27
*01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	306	1	2596	2	N	1	1	8			27
							1	9									

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 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
08	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					115
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1778	2	Y	-0-					115
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	159	1	1847	2	Y	-0-					115
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	156	1	1787	2	Y	-0-					115
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	163	1	1835	2	Y	-0-					115
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	164	1	1781	2	Y	3	3	8			115
							3	9									

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	85	1	2173	2	Y	-0-					16
09	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	173	1	2035	2	Y	-0-					16
10	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	180	1	2089	2	Y	-0-					16
11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	179	1	2052	2	Y	-0-					16
12	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	181	1	2038	2	Y	-0-					16
01	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	187	1	2027	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	44	1	1110	2	Y	-0-					44
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	115	1	1349	2	Y	58	1	8			101
							64	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	Y	1	1	8			101
							1	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1552	2	Y	24	101	1			24
							26	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-					24
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	146	1	1585	2	Y	2	2	8			24
							2	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

08	1736	X	1733	-0-	-3	-0-	65	1	1665	2	Y	3					102
							3	9									
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	1969	2	Y	-0-					102
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	175	1	2035	2	Y	-0-					102
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2034	2	Y	20	99	1			23
							22	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	180	1	2022	2	Y	-0-					23
*01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	187	1	2028	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	87	1	889	2	N	-0-					110
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	N	-0-					110
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1617	2	N	-0-					110
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	84	1	1310	2	N	-0-					110
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	93	1	1333	2	N	-0-					110
01	1705	N	1013	-0-	-692	-0-	84	1	928	2	N	1	1	8			110
							1	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

08	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	86	1	1744	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	-0-					21
10	2263	N	1924	-0-	-339	-0-	89	1	1834	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
12	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	79	1	1936	2	Y	-0-					21
01	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	64	1	1455	2	Y	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					55
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	126	1	1481	2	Y	-0-					55
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	132	1	1535	2	Y	35					90
							39	9									
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	2	Y	16	81	1			25
							18	9									
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	130	1	1465	2	Y	-0-					25
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	132	1	1434	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	74	1	1884	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	139	1	1642	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	135	1	1576	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
11	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	144	1	1654	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	132	1	1484	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
*01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	150	1	1622	2	Y	19	14	1			9
							21	9									

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	84	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	80	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	78	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	85	1	951	2	Y	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	942	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	50					100
							55	9									
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	74	1	869	2	Y	-0-					100
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					100
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	1	77	1			24
							1	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	1	932	2	Y	-0-					24
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	87	1	945	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	155	-0-	-186	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	73	1	1867	2	Y	-0-					27
09	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	145	1	1706	2	Y	-0-					27
10	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	138	1	1600	2	Y	125	83	1			69
							138	9									
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	145	1	1662	2	Y	-0-					69
12	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	149	1	1676	2	Y	-0-					69
01	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	140	1	1522	2	Y	-0-					69

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 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
08	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	57	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	116	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	125	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	1623	2	Y	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	68	1	1733	2	Y	16	14	1			8
							18	9									
09	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	145	1	1705	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	161	1	1878	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1879	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	166	1	1868	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	165	1	1785	2	Y	19	15	1			12
							21	9									

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2618	-0-	-48	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	205	1	2415	2	Y	-0-					-0-
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	208	1	2423	2	Y	-0-					-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	208	1	2386	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	216	1	2429	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	218	1	2360	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	79	1	2001	2	Y	-0-					16
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	2	Y	-0-					16
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	166	1	1933	2	Y	-0-					16
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	165	1	1894	2	Y	-0-					16
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	165	1	1855	2	Y	-0-					16
01	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	114	1	2900	2	Y	-0-					32
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	239	1	2812	2	Y	-0-					32
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	260	1	3022	2	Y	-0-					32
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	243	1	2789	2	Y	-0-					32
12	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	254	1	2862	2	Y	-0-					32
01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	244	1	2649	2	Y	-0-					32

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2603	-0-	-497	2269	98	1	2487	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
09	3000	N	2597	-0-	-403	1866	202	1	2383	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	3100	N	2669	-0-	-431	1435	210	1	2448	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
11	3000	N	2593	-0-	-407	1028	206	1	2373	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
12	3100	N	2454	-0-	-646	382	199	1	2242	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
*01	3070	N	2688	-0-	-382	-0-	225	1	2442	2	Y	19	14	1			15
							21	9									

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1599	-0-	-199	-0-	58	1	1475	2	Y	60					193
							66	9									
09	1740	X	1174	-0-	-566	-0-	86	1	1014	2	Y	67					260
							74	9									
10	1798	X	673	-0-	-1125	-0-	53	1	620	2	Y	-0-					260
11	1560	X	627	-0-	-933	-0-	49	1	558	2	Y	18	200	1			78
							20	9									
12	1612	X	595	-0-	-1017	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					78
01	1612	X	571	-0-	-1041	-0-	48	1	523	2	Y	-0-					78

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1357	2	N	2	2	8			79
							2	9									
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	58	1	1227	2	N	-0-					79
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	2	N	-0-					79
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-					79
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	-0-					79
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	60	1	1354	2	N	1	1	8			79
							1	9									

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	335	1	3055	2	Y	24	24	8			36
							26	9									
09	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	259	1	2474	2	Y	21	21	8			36
							23	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	345	1	3322	2	Y	27	27	8			36
							30	9									
11	3360	X	1695	-0-	-1665	-0-	175	1	1499	2	Y	19	19	8			36
							21	9									
12	3410	X	855	-0-	-2555	-0-	79	1	776	2	Y	-0-					36
01	3689	X	1331	-0-	-2358	-0-	135	1	1150	2	Y	42	9	8			69
							46	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	92	1	2357	2	Y	-0-					25
09	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	189	1	2229	2	Y	-0-					25
10	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	191	1	2228	2	Y	38	36	1			27
							42	9									
11	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	197	1	2263	2	Y	-0-					27
12	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	205	1	2304	2	Y	-0-					27
01	2511	X	2403	-0-	-108	-0-	203	1	2200	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2386	-0-	-714	988	90	1	2296	2	Y	-0-					27
09	3000	N	2203	-0-	-797	191	172	1	2031	2	Y	-0-					27
10	2646	N	2455	-0-	-191	-0-	194	1	2261	2	Y	-0-					27
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	188	1	2160	2	Y	-0-					27
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	200	1	2249	2	Y	-0-					27
01	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	204	1	2209	2	Y	-0-					27

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					54
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	-0-					54
10	1519	X	1424	-0-	-95	-0-	66	1	1357	2	Y	1					55
							1	9									
11	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-					55
12	1581	X	1515	-0-	-66	-0-	60	1	1455	2	Y	-0-					55
*01	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	2	Y	-0-					55

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	2	Y	-0-					-0-
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	212	1	2502	2	Y	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	216	1	2509	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3011	-0-	11	11	241	1	2770	2	Y	-0-					-0-
12	2919	N	2908	-0-	-11	-0-	237	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	237	1	2569	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2112	-0-	-1298	-0-	80	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2131	-0-	-1169	-0-	167	1	1964	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2049	-0-	-1237	-0-	162	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	157	1	1805	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	172	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	176	1	1911	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	114	1	2904	2	Y	-0-					25
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	240	1	2825	2	Y	-0-					25
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	247	1	2870	2	Y	-0-					25
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	243	1	2798	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	254	1	2859	2	Y	-0-					25
01	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	258	1	2792	2	Y	-0-					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	65	1	1649	2	Y	-0-					152
09	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	134	1	1577	2	Y	-0-					152
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	138	1	1606	2	Y	-0-					152
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	2	Y	29	154	1			27
							32	9									
12	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	142	1	1600	2	Y	-0-					27
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	144	1	1562	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	2	Y	20	28	1			8
							22	9									
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	61	1	1290	2	Y	6	12	1			3
							7	9									
12	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	54	1	1316	2	Y	28	14	1			17
							31	9									
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	55	1	1238	2	Y	22	20	1			19
							24	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	72	1	1836	2	Y	-0-					50
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	176	1	2070	2	Y	-0-					50
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	190	1	2209	2	Y	-0-					50
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	198	1	2279	2	Y	-0-					50
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	225	1	2532	2	Y	-0-					50
*01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	254	1	2757	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1421	-0-	-349	-0-	111	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	126	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	116	1	1331	2	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	133	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	158	1	1716	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2758	-0-	-125	-0-	104	1	2654	2	Y	-0-					60
09	2850	N	2826	-0-	-24	-0-	221	1	2605	2	Y	-0-					60
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	227	1	2643	2	Y	-0-					60
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	220	1	2528	2	Y	-0-					60
12	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	236	1	2660	2	Y	-0-					60
*01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	247	1	2674	2	Y	-0-					60

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2854	-0-	-29	-0-	108	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-					-0-
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	226	1	2628	2	Y	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	223	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2847	-0-	-98	-0-	232	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2809	-0-	-43	-0-	237	1	2572	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	145	1	1467	2	Y	-0-					64
09	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	138	1	1245	2	Y	-0-					64
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-					64
11	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	132	1	939	2	Y	128	125	1			67
							141	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	145	1	1346	2	Y	-0-					67
01	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	140	1	1141	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	273	1	2490	2	N	1	1	8			25
							1	9									
09	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	240	1	2294	2	N	104	2	8			127
							114	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	280	1	2694	2	N	2	2	8			127
							2	9									
11	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	191	1	1636	2	N	-0-					127
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	272	1	2667	2	N	-0-					127
01	2976	X	2335	-0-	-641	-0-	246	1	2088	2	N	1	1	8			127
							1	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1823	-0-	-1277	989	69	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2691	-0-	-309	680	211	1	2480	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2459	-0-	-641	39	195	1	2264	2	Y	-0-					-0-
11	2023	N	1984	-0-	-39	-0-	159	1	1825	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	210	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	147	1	1597	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	82	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	86	1	965	2	Y	-0-					-0-
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2279	-0-	-821	607	86	1	2193	2	Y	-0-					-0-
09	2956	N	2349	-0-	-607	-0-	184	1	2165	2	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	2	Y	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	190	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	204	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	203	1	2203	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3686	-0-	-592	-0-	139	1	3547	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	277	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	312	1	3630	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	3615	-0-	-285	-0-	289	1	3326	2	Y	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	316	1	3550	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3243	-0-	-694	-0-	274	1	2969	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	115	1	2932	2	Y	-0-					161
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2855	2	Y	-0-					161
10	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	249	1	2897	2	Y	-0-					161
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	248	1	2847	2	Y	-0-					161
12	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	260	1	2920	2	Y	-0-					161
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	267	1	2893	2	Y	-0-					161

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	62	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	124	1	1465	2	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	134	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	136	1	1559	2	Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	143	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2747	N	2166	-0-	-581	-0-	82	1	2084	2	Y	-0-					23
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	169	1	1988	2	Y	-0-					23
10	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	173	1	2008	2	Y	-0-					23
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	170	1	1958	2	Y	-0-					23
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	178	1	2001	2	Y	-0-					23
01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	178	1	1927	2	Y	-0-					23

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4493	-0-	-33	-0-	210	1	4283	2	Y	-0-					35
09	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	195	1	4084	2	Y	-0-					35
10	4588	X	4420	-0-	-168	-0-	204	1	4216	2	Y	-0-	35	1			-0-
11	4440	X	4228	-0-	-212	-0-	192	1	4036	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	173	1	4231	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	183	1	4121	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	79	1	1610	2	Y	-0-					55
09	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	73	1	1537	2	Y	-0-					55
10	1829	N	1650	-0-	-179	-0-	76	1	1574	2	Y	-0-					55
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-					55
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	67	1	1635	2	Y	-0-					55
01	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-	55	1			-0-

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	122	1	3101	2	Y	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	253	1	2983	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	259	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2950	-0-	-230	-0-	236	1	2714	2	Y	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	279	1	3136	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	271	1	2938	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	132	1	3362	2	Y	44	40	1			10
							48	9									
09	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	269	1	3165	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
10	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	281	1	3274	2	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	289	1	3323	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	39	29	1			10
							43	9									
01	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	291	1	3149	2	Y	37	32	1			15
							41	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	79	1	2002	2	Y	139	185	1	1	8	64
							153	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	167	1	1972	2	Y	-0-					64
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	176	1	2043	2	Y	-0-					64
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	176	1	2025	2	Y	-0-					64
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	200	1	2253	2	Y	79	78	1			65
							87	9									
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	227	1	2464	2	Y	-0-					65

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2339	-0-	-761	645	88	1	2251	2	Y	-0-					-0-
09	2996	N	2351	-0-	-645	-0-	184	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	191	1	2223	2	Y	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	190	1	2186	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	197	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	199	1	2156	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3200	-0-	-737	-0-	317	1	2883	2	Y	-0-					33
09	3810	X	2753	-0-	-1057	-0-	261	1	2492	2	Y	-0-					33
10	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	300	1	2882	2	Y	-0-					33
11	3090	X	2822	-0-	-268	-0-	282	1	2422	2	Y	107					140
							118	9									
12	3193	X	2413	-0-	-780	-0-	223	1	2190	2	Y	-0-					140
01	3193	X	2136	-0-	-1057	-0-	225	1	1911	2	Y	-0-					140

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5227	X	2559	-0-	-2668	-0-	97	1	2462	2	Y	-0-					-0-
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	201	1	2366	2	Y	-0-					-0-
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	208	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	210	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2590	-0-	-76	-0-	211	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	215	1	2333	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	99	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	192	1	2261	2	Y	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	204	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	225	1	2536	2	Y	-0-					-0-
*01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	242	1	2624	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	39	1	986	2	Y	-0-					84
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	83	1	977	2	Y	-0-					84
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	82	1	954	2	Y	-0-					84
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	945	2	Y	20					104
							22	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1075	2	Y	25	103	1			26
							28	9									
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	106	1	1152	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 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
08	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	58	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	124	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	125	1	1459	2	Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	128	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1624	2	Y	-0-					-0-
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1725	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	28	1	702	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	58	1	681	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	131	1	1522	2	Y	18	24	1			1
							20	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	124	1	1425	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1318	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1285	2	Y	34	27	1			13
							37	9									

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	75	1	1556	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	72	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	998	-0-	-645	-0-	42	1	956	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	133	1	3390	2	Y	2					87
							2	9									
09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	278	1	3270	2	Y	5					92
							6	9									
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	285	1	3313	2	Y	69					161
							76	9									
11	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	282	1	3242	2	Y	17	153	1			25
							19	9									
12	3658	X	3623	-0-	-35	-0-	289	1	3251	2	Y	75					100
							83	9									
01	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	270	1	2924	2	Y	98	173	1			25
							108	9									

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	50	1	1282	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1208	2	Y	18	23	1			1
							20	9									
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	107	1	1227	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
12	1364	X	1229	-0-	-135	-0-	100	1	1121	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	Y	14	11	1			5
							15	9									

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2984	-0-	-147	-0-	113	1	2871	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	234	1	2760	2	Y	-0-					-0-
10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	246	1	2857	2	Y	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	237	1	2729	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	249	1	2799	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3028	-0-	-72	-0-	256	1	2772	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	136	1	3030	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
09	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	114	1	2608	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
10	3720	X	1281	-0-	-2439	-0-	84	1	1196	2	Y	1	1	8			148
							1	9									
11	3600	X	1959	-0-	-1641	-0-	100	1	1814	2	Y	41	130	1			59
							45	9									
12	3720	X	337	-0-	-3383	-0-	46	1	234	2	Y	52	1	8			110
							57	9									
01	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	135	1	1714	2	Y	-0-					110

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	834	-0-	-65	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					35
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	75	1	879	2	Y	-0-					35
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74	1	858	2	Y	-0-					35
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	2	Y	-0-					35
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	101	1	1137	2	Y	-0-					35
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	Y	-0-					35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	80	1	2039	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
09	2100	X	1970	-0-	-130	-0-	153	1	1802	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
10	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	161	1	1874	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
11	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	158	1	1819	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	2139	X	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1759	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
01	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	172	1	1868	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	Y	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	239	1	2816	2	Y	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	259	1	3016	2	Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	256	1	2943	2	Y	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	270	1	3032	2	Y	-0-					-0-
*01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	274	1	2965	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	59	1	2462	2	N	3	3	8			182
							3	9									
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					182
10	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	64	1	2470	2	N	1	1	8			182
							1	9									
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	62	1	2236	2	N	1	1	8			182
							1	9									
12	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	68	1	2328	2	N	16	166	1	1	8	31
							18	9									
01	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	65	1	2322	2	N	3	3	8			31
							3	9									

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	74	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	161	1	1868	2	Y	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	159	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	156	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	154	1	1670	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1367	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1257	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	13	18	1			3
							14	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1124	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	98	1	1107	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1066	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	23	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	186	1	2185	2	Y	55	39	1			16
							61	9									
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1737	2	Y	13	26	1			3
							14	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	243	1	2737	2	Y	37	26	1			12
							41	9									
*01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	177	1	1914	2	Y	10	14	1			8
							11	9									

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	65	1	1654	2	Y	-0-					92
09	1860	X	1579	-0-	-281	-0-	119	1	1401	2	Y	54	66	1			80
							59	9									
10	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	120	1	1399	2	Y	58	111	1			27
							64	9									
11	1650	N	1473	-0-	-177	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-					27
12	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	134	1	1504	2	Y	-0-					27
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	140	1	1513	2	Y	-0-					27

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	73	1	1864	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	167	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2089	-0-	-205	-0-	165	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	171	1	1968	2	Y	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	184	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2144	-0-	-57	-0-	181	1	1963	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2013

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	101	1	2566	2	Y	-0-					49
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	212	1	2493	2	Y	-0-					49
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	220	1	2558	2	Y	-0-					49
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	212	1	2440	2	Y	-0-					49
12	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	226	1	2546	2	Y	-0-					49
01	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	228	1	2470	2	Y	-0-					49

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	20	23	1			9
							22	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	85	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	65	45	1			20
							72	9									
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	20	1			-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	288	1	2627	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	2	N	48	1	8			79
							53	9									
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	293	1	2819	2	N	1					80
							1	9									
11	3000	N	3189	-0-	189	189	330	1	2835	2	N	22					102
							24	9									
12	3100	N	3001	-0-	-99	90	277	1	2723	2	N	1	1	8			102
							1	9									
01	3038	N	2726	-0-	-312	-0-	284	1	2410	2	N	29	1	8			130
							32	9									

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	122	1	3117	2	Y	-0-					27
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	250	1	2939	2	Y	-0-					27
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	234	1	2723	2	Y	-0-					27
11	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	222	1	2551	2	Y	-0-					27
12	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	225	1	2531	2	Y	-0-					27
01	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	245	1	2652	2	Y	-0-					27

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2425	-0-	-675	2221	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2648	-0-	-352	1869	207	1	2441	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2681	-0-	-419	1450	212	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2612	-0-	-388	1062	209	1	2403	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2660	-0-	-440	622	217	1	2443	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2695	-0-	-405	217	226	1	2449	2	Y	18	12	1			6
							20	9									

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	18	1	198	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1982	-0-	-188	-0-	75	1	1907	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	152	1	1795	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	160	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	159	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	163	1	1836	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	166	1	1804	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	109	1	2786	2	Y	-0-					28
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	237	1	2785	2	Y	2					30
							2	9									
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	392	1	4566	2	Y	-0-					30
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	372	1	4280	2	Y	-0-	30	1			-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	457	1	5142	2	Y	-0-					-0-
*01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	448	1	4856	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	87	1	2227	2	Y	-0-					70
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	183	1	2157	2	Y	135	178	1			27
							149	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	190	1	2214	2	Y	-0-					27
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	2	Y	-0-					27
12	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	194	1	2178	2	Y	-0-					27
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	201	1	2177	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	115	1	2918	2	Y	40	37	1			13
							44	9									
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	235	1	2767	2	Y	27	28	1			12
							30	9									
10	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	242	1	2812	2	Y	26	33	1			5
							29	9									
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	239	1	2751	2	Y	34	33	1			6
							37	9									
12	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	248	1	2795	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
01	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	249	1	2700	2	Y	48	36	1			21
							53	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	86	1	1015	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	91	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	85	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	88	1	959	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	108	1	2743	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	216	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	229	1	2665	2	Y	-0-					-0-
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	232	1	2609	2	Y	-0-					-0-
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	244	1	2647	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4553	X	3091	-0-	-1462	-0-	113	1	2886	2	Y	84	78	1			27
							92	9									
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2534	2	Y	57	59	1			25
							63	9									
10	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	220	1	2560	2	Y	54	71	1			8
							59	9									
11	3270	X	2678	-0-	-592	-0-	208	1	2393	2	Y	70	69	1			9
							77	9									
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	212	1	2382	2	Y	43	34	1			18
							47	9									
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	231	1	2508	2	Y	19	23	1			14
							21	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6746	-0-	-74	-0-	250	1	6380	2	Y	105	91	1			27
							116	9									
09	6600	X	6367	-0-	-233	-0-	492	1	5792	2	Y	75	76	1			26
							83	9									
10	6603	X	5418	-0-	-1185	-0-	421	1	4898	2	Y	90	111	1			5
							99	9									
11	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	433	1	4971	2	Y	118	116	1			7
							130	9									
12	6758	X	3400	-0-	-3358	-0-	269	1	3022	2	Y	99	76	1			30
							109	9									
01	6758	X	6578	-0-	-180	-0-	542	1	5869	2	Y	152	122	1			60
							167	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	58	1	1483	2	Y	31	29	1			10
							34	9									
09	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	122	1	1435	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	121	1	1407	2	Y	20	26	1			3
							22	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	127	1	1425	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	130	1	1405	2	Y	-0-	6	1			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	53	1	1360	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	105	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	108	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	106	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	108	1	1219	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	121	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	241	1	2844	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	242	1	2816	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	236	1	2713	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	243	1	2737	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
01	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	246	1	2665	2	Y	31	26	1			13
							34	9									

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1916	-0-	-130	-0-	72	1	1843	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1980	X	1943	-0-	-37	-0-	152	1	1791	2	N	-0-					110
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	158	1	1839	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	2	N	-0-					110
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	1	1	8			110
							1	9									
*01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	2	N	3	3	8			110
							3	9									

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2157	-0-	-1253	-0-	460	1	1695	2	N	2	1	8			90
							2	9									
09	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	383	1	1476	2	N	125	186	1	1	8	28
							138	9									
10	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	460	1	1771	2	N	-0-					28
11	3300	X	1900	-0-	-1400	-0-	389	1	1509	2	N	2					30
							2	9									
12	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	433	1	1607	2	N	9	2	8			37
							10	9									
01	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	432	1	1470	2	N	11	1	8			47
							12	9									

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2303	N	2040	-0-	-263	-0-	77	1	1963	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1944	-0-	-156	-0-	152	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	153	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5740	-0-	2740	2740	456	1	5244	2	Y	36	25	1			11
							40	9									
12	3100	N	3779	-0-	679	3419	308	1	3471	2	Y	-0-					11
*01	3100	N	3001	-0-	-99	3320	254	1	2747	2	Y	-0-					11

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	32	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	34	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	36	1	389	2	Y	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

08	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	58	1	2422	2	N	2	2	8			118
							2	9									
09	3150	X	2797	-0-	-353	-0-	68	1	2729	2	N	-0-					118
10	3255	X	2206	-0-	-1049	-0-	55	1	2150	2	N	1	1	8			118
							1	9									
11	3150	X	2135	-0-	-1015	-0-	57	1	2078	2	N	-0-					118
12	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	73	1	2497	2	N	1	1	8			118
							1	9									
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	68	1	2432	2	N	5	5	8			118
							6	9									

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	132	1	3358	2	Y	-0-					25
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	278	1	3279	2	Y	-0-					25
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	298	1	3469	2	Y	-0-					25
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	278	1	3189	2	Y	-0-					25
12	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	278	1	3131	2	Y	-0-					25
01	3782	X	3204	-0-	-578	-0-	271	1	2933	2	Y	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

08	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	258	1	2608	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	252	1	2279	2	Y	3	3	8			28
							3	9									
10	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	261	1	2459	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	2820	X	1978	-0-	-842	-0-	244	1	1734	2	Y	-0-					28
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	258	1	2406	2	Y	-0-					28
01	2852	X	1837	-0-	-1015	-0-	200	1	1633	2	Y	4	4	8			28
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2000	-0-	-480	-0-	427	1	1573	2	N	-0-					47
09	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	425	1	1640	2	N	98	1	8			144
							108	9									
10	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	484	1	1862	2	N	1	1	8			144
							1	9									
11	2760	X	1985	-0-	-775	-0-	407	1	1578	2	N	-0-					144
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	480	1	1786	2	N	4	4	8			144
							4	9									
01	2356	X	1869	-0-	-487	-0-	424	1	1444	2	N	1	1	8			144
							1	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 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
08	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	87	1	2220	2	Y	-0-					120
09	2550	X	2049	-0-	-501	-0-	160	1	1889	2	Y	-0-					120
10	2449	N	1971	-0-	-478	-0-	156	1	1815	2	Y	-0-					120
11	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	151	1	1730	2	Y	-0-					120
12	2108	N	1815	-0-	-293	-0-	148	1	1667	2	Y	-0-					120
01	1984	N	1728	-0-	-256	-0-	146	1	1582	2	Y	-0-					120

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					82
10	T. A.		73	-0-	73	82	6	1	67	2	Y	-0-					82
11	105	N	23	-0-	-82	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					82
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					82
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 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
08	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	154	1	3929	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	314	1	3703	2	Y	-0-					-0-
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	329	1	3831	2	Y	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	327	1	3761	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4137	-0-	-17	-0-	338	1	3799	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	343	1	3715	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	80	1	2031	2	Y	-0-					167
09	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	172	1	2030	2	Y	-0-					167
10	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	163	1	1895	2	Y	-0-					167
11	2130	X	2066	-0-	-64	-0-	165	1	1901	2	Y	-0-					167
12	2263	X	2170	-0-	-93	-0-	176	1	1980	2	Y	13					180
							14	9									
01	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	162	1	1751	2	Y	-0-					180

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	2	Y	-0-					117
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	147	1	1736	2	Y	78	168	1			27
							86	9									
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	149	1	1730	2	Y	-0-					27
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	146	1	1678	2	Y	-0-					27
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	150	1	1686	2	Y	-0-					27
01	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	152	1	1642	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					28
09	570	X	422	-0-	-148	-0-	10	1	412	2	Y	-0-					28
10	372	X	337	-0-	-35	-0-	8	1	329	2	Y	-0-					28
11	630	X	453	-0-	-177	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					28
12	651	X	231	-0-	-420	-0-	7	1	224	2	Y	-0-					28
01	651	X	341	-0-	-310	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	1024	-0-	-1208	-0-	48	1	974	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	155	1	3248	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	141	1	2916	2	N	3	3	8			45
							3	9									
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	N	2	2	8			45
							2	9									
12	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	122	1	2978	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	3534	X	3315	-0-	-219	-0-	140	1	3166	2	N	8	8	8			45
							9	9									

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2281	-0-	-819	262	85	1	2157	2	Y	35					149
							39	9									
09	2519	N	2257	-0-	-262	-0-	177	1	2080	2	Y	-0-					149
10	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	181	1	2103	2	Y	-0-					149
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	179	1	2061	2	Y	57	181	1			25
							63	9									
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	187	1	2099	2	Y	-0-					25
*01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	189	1	2053	2	Y	54					79
							59	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	81	1	1795	2	Y	-0-					29
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	96	1	2190	2	Y	-0-					29
10	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	133	1	1904	2	Y	-0-					29
11	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	89	1	1618	2	Y	41	48	1			22
							45	9									
12	2356	X	1046	-0-	-1310	-0-	171	1	875	2	Y	-0-					22
01	2356	X	756	-0-	-1600	-0-	54	1	689	2	Y	12					34
							13	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2594	-0-	-72	-0-	98	1	2496	2	Y	-0-					-0-
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	2	Y	-0-					-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1	2529	2	Y	-0-					-0-
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	216	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	226	1	2538	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	225	1	2434	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 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
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	46	1	1169	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1129	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1206	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-	3	1			-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	134	1	3408	2	Y	-0-					38
09	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	271	1	3191	2	Y	-0-					38
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-					38
11	3660	X	3141	-0-	-519	-0-	251	1	2890	2	Y	-0-					38
12	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	252	1	2838	2	Y	-0-					38
01	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	252	1	2729	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	90	1	2294	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
09	2490	X	2382	-0-	-108	-0-	185	1	2176	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	194	1	2257	2	Y	18	24	1			2
							20	9									
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	193	1	2212	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	200	1	2255	2	Y	22	17	1			7
							24	9									
*01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	207	1	2247	2	Y	34	27	1			14
							37	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	121	1	3076	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	258	1	3040	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	258	1	3004	2	Y	10	13	1			2
							11	9									
11	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	250	1	2877	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3410	X	3133	-0-	-277	-0-	255	1	2865	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	259	1	2808	2	Y	19	14	1			10
							21	9									

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2732	-0-	-120	-0-	103	1	2629	2	Y	-0-					-0-
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	206	1	2430	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	2697	X	2681	-0-	-16	-0-	210	1	2447	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	2640	X	2559	-0-	-81	-0-	202	1	2325	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	2728	X	2563	-0-	-165	-0-	207	1	2326	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
01	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	211	1	2290	2	Y	40	32	1			16
							44	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	87	1	2228	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	2350	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	244	1	2835	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	252	1	2892	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	265	1	2978	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	269	1	2918	2	Y	10	7	1			4
							11	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	N	2309	-0-	-698	-0-	228	1	2080	2	N	1	1	8			26
							1	9									
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	276	1	2633	2	N	-0-					26
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	271	1	2607	2	N	-0-					26
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	279	1	2393	2	N	34					60
							37	9									
12	3007	N	2292	-0-	-715	-0-	212	1	2080	2	N	-0-					60
01	2883	N	2354	-0-	-529	-0-	235	1	1999	2	N	109					169
							120	9									

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	125	1	3179	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	231	1	2718	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	258	1	3003	2	Y	-0-					-0-
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	257	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	292	1	3282	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3044	-0-	-273	-0-	257	1	2787	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	159	1	1876	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	144	1	1681	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1903	-0-	-17	-0-	152	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	172	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	183	1	1986	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1693	-0-	-260	-0-	64	1	1629	2	Y	-0-					29
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	148	1	1743	2	Y	-0-					29
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	139	1	1616	2	Y	-0-					29
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	Y	-0-					29
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	159	1	1793	2	Y	-0-					29
*01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	161	1	1750	2	Y	-0-					29

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	956	1	1156	2	N	64	175	1	4	8	25
							70	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	933	1	1314	2	N	88	1	8			112
							97	9									
10	1798	N	1140	-0-	-658	-0-	548	1	537	2	N	50					162
							55	9									
11	1740	N	1451	-0-	-289	-0-	590	1	821	2	N	36	1	8			197
							40	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	958	1	1435	2	N	70	172	1	2	8	93
							77	9									
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	956	1	1279	2	N	132	8	8			217
							145	9									

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	133	1	2718	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	123	1	2576	2	N	-0-					45
10	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	136	1	2821	2	N	-0-					45
11	2910	X	2903	-0-	-7	-0-	132	1	2771	2	N	-0-					45
12	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	114	1	2773	2	N	1	1	8			45
							1	9									
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	113	1	2548	2	N	2	2	8			45
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	131	1	3347	2	Y	-0-					54
09	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	267	1	3145	2	Y	-0-					54
10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	275	1	3204	2	Y	26					80
							29	9									
11	3690	X	3176	-0-	-514	-0-	254	1	2922	2	Y	-0-					80
12	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	281	1	3157	2	Y	-0-					80
*01	3534	X	3384	-0-	-150	-0-	286	1	3098	2	Y	-0-					80

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	135	1	3438	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	272	1	3198	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	275	1	3198	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3445	-0-	-5	-0-	276	1	3169	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	412	-0-	-3184	-0-	34	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	132	1	3353	2	Y	19					25
							21	9									
09	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	269	1	3162	2	Y	11					36
							12	9									
10	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	266	1	3097	2	Y	-0-					36
11	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	266	1	3056	2	Y	-0-	36	1			-0-
12	3627	X	3383	-0-	-244	-0-	276	1	3107	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	286	1	3096	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	91	1	2323	2	Y	-0-					46
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	188	1	2218	2	Y	44					90
							48	9									
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	195	1	2265	2	Y	33	100	1			23
							36	9									
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	192	1	2208	2	Y	-0-					23
12	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	201	1	2261	2	Y	-0-					23
01	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	206	1	2228	2	Y	-0-					23

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	78	1	1989	2	Y	84					214
							92	9									
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	1957	2	Y	6	175	1			45
							7	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	2	Y	14					59
							15	9									
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2182	2	Y	-0-					59
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	208	1	2339	2	Y	143	175	1			27
							157	9									
*01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	Y	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4430	X	2456	-0-	-1974	-0-	114	1	2323	2	N	17	111	1	1	8	25
							19	9									
09	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	110	1	2298	2	N	25					50
							28	9									
10	2542	X	2478	-0-	-64	-0-	114	1	2364	2	N	-0-					50
11	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					50
12	2542	X	2434	-0-	-108	-0-	96	1	2338	2	N	-0-					50
01	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	102	1	2294	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2327	-0-	-91	-0-	109	1	2217	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	2310	X	2261	-0-	-49	-0-	103	1	2158	2	N	-0-					67
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	109	1	2247	2	N	-0-					67
11	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	104	1	2175	2	N	-0-					67
12	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	87	1	2127	2	N	-0-					67
01	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	94	1	2118	2	N	3	3	8			67
							3	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	91	1	1853	2	N	57	2	8			173
							63	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-					173
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	N	19	162	1	1	8	29
							21	9									
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	87	1	1819	2	N	-0-					29
12	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	78	1	1905	2	N	-0-					29
01	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	83	1	1864	2	N	-0-					29

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	1					55
							1	9									
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					55
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					55
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	53	1	610	2	Y	-0-					55
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	Y	-0-					55
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	42	1	452	2	Y	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2393	-0-	-304	-0-	112	1	2281	2	N	-0-					55
09	2640	X	2100	-0-	-540	-0-	94	1	1976	2	N	27					82
							30	9									
10	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	110	1	2270	2	N	-0-					82
11	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					82
12	2604	X	2222	-0-	-382	-0-	87	1	2135	2	N	-0-					82
01	2387	X	1736	-0-	-651	-0-	74	1	1662	2	N	-0-					82

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	128	1	3260	2	Y	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3237	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	251	1	2921	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	244	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	283	1	3188	2	Y	-0-					-0-
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	316	1	3422	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	95	1	2427	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
09	2550	X	2463	-0-	-87	-0-	191	1	2251	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
10	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	192	1	2236	2	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	211	1	2422	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	216	1	2428	2	Y	22	17	1			5
							24	9									
01	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	205	1	2224	2	Y	34	27	1			12
							37	9									

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	88	1	2238	2	Y	3					129
							3	9									
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	180	1	2123	2	Y	35					164
							39	9									
10	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	181	1	2105	2	Y	-0-					164
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2046	2	Y	41	180	1			25
							45	9									
12	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	186	1	2095	2	Y	-0-					25
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	191	1	2069	2	Y	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 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
08	4154	X	3510	-0-	-644	-0-	164	1	3344	2	N	2	2	8			90
							2	9									
09	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	145	1	3033	2	N	-0-					90
10	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	161	1	3329	2	N	1	1	8			90
							1	9									
11	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	155	1	3246	2	N	1	1	8			90
							1	9									
12	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	144	1	3510	2	N	-0-					90
01	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	148	1	3335	2	N	5	5	8			90
							6	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					62
09	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	65	1	1361	2	N	-0-					62
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	2	N	-0-					62
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1786	2	N	-0-					62
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	81	1	1964	2	N	-0-					62
01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	74	1	1674	2	N	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3568	-0-	-369	-0-	167	1	3400	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	3810	X	2658	-0-	-1152	-0-	121	1	2537	2	N	-0-					60
10	3937	X	2601	-0-	-1336	-0-	120	1	2481	2	N	-0-					60
11	3690	X	2361	-0-	-1329	-0-	107	1	2254	2	N	-0-					60
12	3689	X	2463	-0-	-1226	-0-	97	1	2366	2	N	-0-					60
01	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	103	1	2334	2	N	-0-					60

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					70
09	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	112	1	1319	2	Y	29					99
							32	9									
10	1798	X	1229	-0-	-569	-0-	97	1	1132	2	Y	-0-					99
11	1740	X	965	-0-	-775	-0-	77	1	888	2	Y	-0-					99
12	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	130	1	1463	2	Y	28					127
							31	9									
01	1519	X	1073	-0-	-446	-0-	89	1	962	2	Y	20					147
							22	9									

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 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
08	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	102	1	1197	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	109	1	1266	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	115	1	1297	2	Y	27	21	1			8
							30	9									
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	115	1	1252	2	Y	31	26	1			13
							34	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	956	1	538	2	N	-0-					200
09	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	799	1	399	2	N	-0-					200
10	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	925	1	526	2	N	-0-					200
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	927	1	563	2	N	11	175	1			36
							12	9									
12	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	678	1	448	2	N	-0-					36
01	1488	X	975	-0-	-513	-0-	645	1	330	2	N	-0-					36

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3134	-0-	-679	-0-	147	1	2986	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	3690	X	3001	-0-	-689	-0-	134	1	2821	2	N	42					97
							46	9									
10	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	140	1	2898	2	N	-0-					97
11	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	139	1	2917	2	N	-0-					97
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	133	1	3255	2	N	-0-					97
*01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	148	1	3334	2	N	3	3	8			97
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	N	3	3	8			25
							3	9									
09	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					25
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	72	1	1481	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	61	1	1481	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	64	1	1435	2	N	5	5	8			25
							6	9									

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	64	1	1623	2	Y	29	26	1			10
							32	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	136	1	1597	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	139	1	1615	2	Y	18	25	1			1
							20	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	136	1	1562	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	145	1	1630	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	Y	34	27	1			13
							37	9									

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	4	4	8			100
							4	9									
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	15	15	8			100
							17	9									
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	44	77	1			67
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	Y	2					62
							2	9									
09	810	X	808	-0-	-2	-0-	63	1	745	2	Y	-0-					62
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	72	1	833	2	Y	-0-					62
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-					62
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	Y	-0-					62
*01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	54	1	1371	2	Y	7					89
							8	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	114	1	1347	2	Y	-0-					89
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	117	1	1356	2	Y	-0-					89
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	126	1	1447	2	Y	53					142
							58	9									
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-					142
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					142

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	106	1	2713	2	Y	-0-					97
09	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	219	1	2582	2	Y	-0-					97
10	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	223	1	2600	2	Y	-0-					97
11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	216	1	2483	2	Y	67					164
							74	9									
12	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	231	1	2600	2	Y	-0-					164
01	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	233	1	2524	2	Y	-0-					164

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	212	1	4314	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	4380	X	4364	-0-	-16	-0-	199	1	4165	2	N	-0-					127
10	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	201	1	4164	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	193	1	4051	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	173	1	4229	2	N	1	1	8			127
							1	9									
01	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	179	1	4052	2	N	4	4	8			127
							4	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2640	-0-	-181	-0-	124	1	2516	2	N	-0-					80
09	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	115	1	2404	2	N	-0-					80
10	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	112	1	2325	2	N	-0-					80
11	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	100	1	2105	2	N	-0-					80
12	2759	X	2264	-0-	-495	-0-	89	1	2175	2	N	-0-					80
01	2635	X	2451	-0-	-184	-0-	104	1	2347	2	N	-0-					80

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	37	1	939	2	Y	1					19
							1	9									
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	Y	-0-					19
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	79	1	919	2	Y	-0-					19
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	76	1	870	2	Y	-0-					19
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	82	1	921	2	Y	-0-					19
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	82	1	888	2	Y	-0-					19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	168	1	3412	2	N	40	1	8			112
							44	9									
09	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	162	1	3390	2	N	-0-					112
10	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	156	1	3217	2	N	-0-					112
11	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	166	1	3483	2	N	-0-					112
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	-0-					112
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	163	1	3685	2	N	4	4	8			112
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1381	-0-	-913	-0-	65	1	1316	2	N	-0-					41
09	1590	X	1318	-0-	-272	-0-	60	1	1258	2	N	-0-					41
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	N	-0-					41
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	N	1	1	8			41
							1	9									
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	80	1	1963	2	N	-0-					41
01	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	74	1	1673	2	N	2	2	8			41
							2	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2747	-0-	-12	-0-	129	1	2616	2	N	2	2	8			55
							2	9									
09	2610	X	2608	-0-	-2	-0-	119	1	2489	2	N	-0-					55
10	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	123	1	2539	2	N	1	1	8			55
							1	9									
11	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	117	1	2463	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	104	1	2539	2	N	-0-					55
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	101	1	2292	2	N	4	4	8			55
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	127	1	2587	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	122	1	2558	2	N	-0-					53
10	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	130	1	2690	2	N	-0-					53
11	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	125	1	2620	2	N	-0-					53
12	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	100	1	2445	2	N	-0-					53
01	2821	X	2514	-0-	-307	-0-	107	1	2406	2	N	1	1	8			53
							1	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1036	1	1833	2	N	202	168	1	11	8	115
							222	9									
09	3900	X	1442	-0-	-2458	-0-	906	1	413	2	N	112	177	1	3	8	47
							123	9									
10	4030	X	1615	-0-	-2415	-0-	973	1	495	2	N	134	4	8			177
							147	9									
11	3900	X	2413	-0-	-1487	-0-	964	1	1321	2	N	116	179	1	3	8	111
							128	9									
12	3100	X	2328	-0-	-772	-0-	904	1	1368	2	N	51	2	8			160
							56	9									
01	3100	X	2474	-0-	-626	-0-	902	1	1367	2	N	186	163	1	23	8	160
							205	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	117	1	2375	2	N	3	3	8			145
							3	9									
09	2550	X	2466	-0-	-84	-0-	112	1	2354	2	N	-0-					145
10	2542	X	1344	-0-	-1198	-0-	62	1	1281	2	N	1	87	1	57	5	2
							1	9									
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	115	1	2419	2	N	1	1	8			2
							1	9									
12	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					2
01	2542	X	2521	-0-	-21	-0-	107	1	2407	2	N	6	6	8			2
							7	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	184	1	3752	2	N	1	1	8			84
							1	9									
09	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	166	1	3480	2	N	-0-					84
10	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	170	1	3510	2	N	-0-					84
11	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	158	1	3323	2	N	-0-					84
12	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	145	1	3539	2	N	-0-					84
01	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	154	1	3472	2	N	2	2	8			84
							2	9									

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	96	1	2443	2	Y	-0-					48
09	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	197	1	2322	2	Y	-0-					48
10	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	202	1	2350	2	Y	-0-					48
11	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	199	1	2289	2	Y	59					107
							65	9									
12	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	206	1	2321	2	Y	-0-					107
01	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	207	1	2245	2	Y	1	1	8			107
							1	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					88
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1261	2	Y	32					120
							35	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	110	1	1276	2	Y	-0-					120
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1221	2	Y	12	107	1			25
							13	9									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	111	1	1246	2	Y	-0-					25
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	105	1	2684	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	220	1	2594	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	226	1	2624	2	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	238	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	243	1	2733	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
*01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	249	1	2702	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	155	1	3949	2	Y	-0-					-0-
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	2	Y	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	331	1	3849	2	Y	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	327	1	3757	2	Y	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	348	1	3914	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	343	1	3719	2	Y	12	10	1			5
							13	9									

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	54	1	1378	2	Y	-0-					54
09	1470	X	1465	-0-	-5	-0-	115	1	1350	2	Y	-0-					54
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	122	1	1417	2	Y	-0-					54
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	-0-					54
12	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	115	1	1289	2	Y	43					97
							47	9									
01	1550	X	1245	-0-	-305	-0-	105	1	1140	2	Y	-0-					97

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6231	X	5738	-0-	-493	-0-	268	1	5467	2	N	3	3	8			142
							3	9									
09	5850	X	5533	-0-	-317	-0-	252	1	5280	2	N	1	1	8			142
							1	9									
10	5921	X	5699	-0-	-222	-0-	263	1	5435	2	N	1	95	1	1	8	47
							1	9									
11	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	250	1	5243	2	N	1	1	8			47
							1	9									
12	5921	X	5716	-0-	-205	-0-	225	1	5490	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	238	1	5369	2	N	6	6	8			47
							7	9									

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	285	1	5810	2	N	2	2	8			50
							2	9									
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	265	1	5557	2	N	-0-					50
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	272	1	5626	2	N	-0-					50
11	5910	X	5500	-0-	-410	-0-	250	1	5249	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	220	1	5365	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	6107	X	5295	-0-	-812	-0-	224	1	5065	2	N	5	5	8			50
							6	9									

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5821	X	2663	-0-	-3158	-0-	101	1	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	203	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	216	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	214	1	2460	2	Y	-0-					-0-
12	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	222	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	221	1	2394	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3037	-0-	-63	-0-	115	1	2922	2	Y	-0-					-0-
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	263	1	3064	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	264	1	3031	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	272	1	3064	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	289	1	3137	2	Y	17	13	1			7
							19	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	60	1	1526	2	Y	-0-					23
09	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	111	1	1306	2	Y	-0-					23
10	1643	X	1439	-0-	-204	-0-	114	1	1325	2	Y	-0-					23
11	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	109	1	1249	2	Y	-0-					23
12	1581	X	1262	-0-	-319	-0-	100	1	1131	2	Y	28					51
							31	9									
01	1581	X	1298	-0-	-283	-0-	110	1	1188	2	Y	-0-					51

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	75	1	1920	2	Y	-0-					76
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	160	1	1887	2	Y	-0-					76
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	169	1	1972	2	Y	-0-					76
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	164	1	1882	2	Y	-0-					76
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	169	1	1902	2	Y	-0-					76
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	171	1	1855	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1879	-0-	-508	-0-	44	1	1835	2	Y	-0-					56
09	2310	X	1684	-0-	-626	-0-	41	1	1643	2	Y	-0-					56
10	2387	X	934	-0-	-1453	-0-	24	1	910	2	Y	-0-					56
11	1830	X	1614	-0-	-216	-0-	42	1	1521	2	Y	46	67	1			35
							51	9									
12	1891	X	1442	-0-	-449	-0-	41	1	1401	2	Y	-0-					35
01	1891	X	304	-0-	-1587	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					35

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3201	X	2466	-0-	-735	-0-	58	1	2407	2	N	1	1	8			128
							1	9									
09	4560	X	2977	-0-	-1583	-0-	73	1	2904	2	N	-0-					128
10	4712	X	2288	-0-	-2424	-0-	57	1	2231	2	N	-0-					128
11	4560	X	2385	-0-	-2175	-0-	64	1	2321	2	N	-0-					128
12	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	72	1	2477	2	N	-0-					128
01	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	71	1	2521	2	N	2	2	8			128
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	131	1	3333	2	Y	-0-					174
09	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	272	1	3206	2	Y	32					206
							35	9									
10	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	277	1	3225	2	Y	-0-					206
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	Y	54	185	1			75
							59	9									
12	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	290	1	3259	2	Y	-0-					75
01	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	288	1	3121	2	Y	66					141
							73	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2480	-0-	-217	-0-	116	1	2362	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	110	1	2309	2	N	-0-					45
10	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	116	1	2407	2	N	18	1	8			62
							20	9									
11	2580	X	2351	-0-	-229	-0-	107	1	2244	2	N	-0-					62
12	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	97	1	2361	2	N	-0-					62
01	2542	X	2313	-0-	-229	-0-	98	1	2212	2	N	3	3	8			62
							3	9									

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	76	1	1944	2	Y	-0-					40
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	158	1	1865	2	Y	-0-					40
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	162	1	1879	2	Y	-0-					40
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	159	1	1822	2	Y	-0-					40
12	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	162	1	1826	2	Y	-0-					40
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	165	1	1787	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2394	-0-	-706	799	112	1	2280	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	2948	N	2149	-0-	-799	-0-	98	1	2051	2	N	-0-					81
10	2449	N	2117	-0-	-332	-0-	98	1	2018	2	N	1	1	8			81
							1	9									
11	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	92	1	1928	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	83	1	2025	2	N	-0-					81
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	89	1	2002	2	N	4	4	8			81
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	225	1	4575	2	N	3	3	8			42
							3	9									
09	4740	X	4655	-0-	-85	-0-	212	1	4443	2	N	-0-					42
10	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	211	1	4359	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	209	1	4393	2	N	1	1	8			42
							1	9									
12	4805	X	4753	-0-	-52	-0-	187	1	4566	2	N	-0-					42
01	4805	X	4484	-0-	-321	-0-	190	1	4288	2	N	5	5	8			42
							6	9									

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	192	1	3911	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3618	2	N	-0-					45
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	186	1	3841	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	3960	X	3739	-0-	-221	-0-	170	1	3568	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	151	1	3675	2	N	-0-					45
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	154	1	3469	2	N	5	5	8			45
							6	9									

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	184	1	3753	2	N	1	1	8			139
							1	9									
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3600	2	N	-0-					139
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1	3731	2	N	1	1	8			139
							1	9									
11	3810	X	3769	-0-	-41	-0-	171	1	3597	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	149	1	3642	2	N	-0-					139
01	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	155	1	3500	2	N	3	3	8			139
							3	9									

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	139	1	2825	2	N	-0-					106
09	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	127	1	2667	2	N	-0-					106
10	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	138	1	2860	2	N	-0-					106
11	3150	X	2563	-0-	-587	-0-	117	1	2446	2	N	-0-					106
12	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	126	1	3070	2	N	-0-					106
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	127	1	2859	2	N	3	3	8			106
							3	9									

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1457	-0-	-651	-0-	401	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	165	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	142	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	146	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1356	-0-	-287	-0-	150	1	1206	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	153	1	1055	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	180	1	3657	2	N	3	3	8			173
							3	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	2	N	1	1	8			173
							1	9									
10	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	175	1	3627	2	N	1	1	8			173
							1	9									
11	3780	X	3611	-0-	-169	-0-	164	1	3446	2	N	1	1	8			173
							1	9									
12	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	145	1	3544	2	N	1	1	8			173
							1	9									
01	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	130	1	2932	2	N	6	6	8			173
							7	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	125	1	2555	2	N	2	2	8			133
							2	9									
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-					133
10	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	118	1	2448	2	N	1	1	8			133
							1	9									
11	2610	X	2328	-0-	-282	-0-	106	1	2222	2	N	-0-					133
12	2697	X	2177	-0-	-520	-0-	86	1	2090	2	N	1	1	8			133
							1	9									
01	2697	X	1985	-0-	-712	-0-	84	1	1894	2	N	6	6	8			133
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	146	1	2982	2	Y	-0-					21
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	Y	-0-					21
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	146	1	3013	2	Y	-0-	17	1			4
11	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	133	1	2802	2	Y	-0-					4
12	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	117	1	2846	2	Y	-0-					4
01	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	116	1	2610	2	Y	-0-					4

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	508	1	1337	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1703	-0-	-787	-0-	178	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1965	-0-	-608	-0-	199	1	1765	2	Y	1					1
							1	9									
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	247	1	2146	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	263	1	2120	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	286	1	1966	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	686	1	1806	2	Y	13	50	1			11
							14	9									
09	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	242	1	2072	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
10	3162	X	2123	-0-	-1039	-0-	215	1	1908	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	3060	X	2645	-0-	-415	-0-	272	1	2361	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	340	1	2735	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	2511	X	2452	-0-	-59	-0-	308	1	2123	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	158	1	3227	2	N	2	2	8			131
							2	9									
09	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	146	1	3057	2	N	-0-					131
10	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	138	1	2852	2	N	-0-					131
11	3420	X	2740	-0-	-680	-0-	125	1	2615	2	N	-0-					131
12	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	114	1	2793	2	N	1	1	8			131
							1	9									
01	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	131	1	2949	2	N	7	7	8			131
							8	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	102	1	2080	2	N	3	3	8			114
							3	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	2	N	-0-					114
10	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	96	1	1989	2	N	1	1	8			114
							1	9									
11	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	92	1	1936	2	N	1	1	8			114
							1	9									
12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	81	1	1965	2	N	-0-					114
01	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	83	1	1868	2	N	4	4	8			114
							4	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	223	1	4539	2	N	1	1	8			117
							1	9									
09	4710	X	4516	-0-	-194	-0-	205	1	4311	2	N	-0-					117
10	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	216	1	4457	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	4830	X	4396	-0-	-434	-0-	200	1	4196	2	N	-0-					117
12	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	182	1	4452	2	N	-0-					117
01	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	191	1	4305	2	N	4	4	8			117
							4	9									

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	622	1	1638	2	Y	-0-	3	1			1
09	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	235	1	2017	2	Y	30	14	1			17
							33	9									
10	2914	X	2084	-0-	-830	-0-	211	1	1873	2	Y	-0-	17	1			-0-
11	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	234	1	2026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	245	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	304	1	2096	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	3946	-0-	-859	-0-	185	1	3759	2	Y	2	1	8			107
							2	9									
09	4290	X	3784	-0-	-506	-0-	172	1	3611	2	Y	1					108
							1	9									
10	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	179	1	3706	2	Y	-0-					108
11	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	165	1	3461	2	Y	5					113
							6	9									
12	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	146	1	3563	2	Y	19	29	1			103
							21	9									
01	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	149	1	3365	2	Y	3	3	8			103
							3	9									

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1007	1	2653	2	Y	47	108	1			23
							52	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1208	1	3412	2	Y	267	134	1			156
							294	9									
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1372	1	4740	2	Y	145	125	1			176
							160	9									
11	4470	X	3926	-0-	-544	-0-	1129	1	2772	2	Y	23	152	1			47
							25	9									
12	5084	X	3754	-0-	-1330	-0-	1087	1	2446	2	Y	201	161	1			87
							221	9									
01	6262	X	3024	-0-	-3238	-0-	1061	1	1731	2	Y	211	177	1			121
							232	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4289	X	2047	-0-	-2242	-0-	96	1	1951	2	N	-0-					122
09	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	105	1	2207	2	N	-0-					122
10	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					122
11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	100	1	2104	2	N	-0-					122
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	2311	2	N	1					123
							1	9									
01	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	99	1	2247	2	N	2	2	8			123
							2	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	133	1	2714	2	N	3	3	8			101
							3	9									
09	2820	X	2702	-0-	-118	-0-	123	1	2579	2	N	-0-					101
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	120	1	2477	2	N	2	2	8			101
							2	9									
11	2850	X	2701	-0-	-149	-0-	123	1	2577	2	N	1	1	8			101
							1	9									
12	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	109	1	2668	2	N	-0-					101
01	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	115	1	2606	2	N	6	6	8			101
							7	9									

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	100	1	2035	2	N	2	2	8			136
							2	9									
09	2370	X	2359	-0-	-11	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					136
10	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	108	1	2234	2	N	1	1	8			136
							1	9									
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	N	1	1	8			136
							1	9									
12	2449	X	2251	-0-	-198	-0-	89	1	2162	2	N	-0-					136
01	2449	X	2110	-0-	-339	-0-	89	1	2017	2	N	4	4	8			136
							4	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	93	1	1897	2	N	2	2	8			128
							2	9									
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	91	1	1900	2	N	-0-					128
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	N	1	1	8			128
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1971	2	N	1	1	8			128
							1	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	83	1	2018	2	N	-0-					128
01	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	76	1	1717	2	N	5	5	8			128
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	135	1	2748	2	N	4	4	8			70
							4	9									
09	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	126	1	2637	2	N	-0-					70
10	3751	X	2761	-0-	-990	-0-	127	1	2632	2	N	2	2	8			70
							2	9									
11	3630	X	2619	-0-	-1011	-0-	119	1	2500	2	N	-0-					70
12	2883	X	2625	-0-	-258	-0-	103	1	2521	2	N	1	1	8			70
							1	9									
01	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	118	1	2654	2	N	5	5	8			70
							6	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	224	1	4563	2	N	2	2	8			106
							2	9									
09	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	198	1	4145	2	N	-0-					106
10	4929	X	4299	-0-	-630	-0-	198	1	4100	2	N	1	1	8			106
							1	9									
11	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	185	1	3891	2	N	1	1	8			106
							1	9									
12	4929	X	4275	-0-	-654	-0-	168	1	4106	2	N	1	1	8			106
							1	9									
01	4774	X	4068	-0-	-706	-0-	172	1	3890	2	N	5	5	8			106
							6	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	3532	-0-	-3815	-0-	165	1	3364	2	N	3	3	8			81
							3	9									
09	6240	X	4378	-0-	-1862	-0-	199	1	4179	2	N	-0-					81
10	4991	X	4120	-0-	-871	-0-	190	1	3929	2	N	1	1	8			81
							1	9									
11	4830	X	3927	-0-	-903	-0-	179	1	3747	2	N	1	1	8			81
							1	9									
12	4681	X	4132	-0-	-549	-0-	163	1	3968	2	N	1	1	8			81
							1	9									
01	4526	X	3669	-0-	-857	-0-	155	1	3508	2	N	5	5	8			81
							6	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1014	1	2349	2	N	30	2	8			128
							33	9									
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	982	1	2349	2	N	-0-					128
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1018	1	2451	2	N	1	1	8			128
							1	9									
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	974	1	2193	2	N	1	1	8			128
							1	9									
12	2945	X	2755	-0-	-190	-0-	285	1	2470	2	N	-0-					128
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	101	1	2278	2	N	3	3	8			128
							3	9									

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21328	X	19989	-0-	-1339	-0-	19868	2	121	9	N	110	185	1	2	8	85
09	20640	X	18480	-0-	-2160	-0-	18468	2	12	9	N	11	2	8			94
10	20801	X	18434	-0-	-2367	-0-	18419	2	15	9	N	14	1	8			107
11	19890	X	18636	-0-	-1254	-0-	18630	2	6	9	N	5					112
12	20522	X	19150	-0-	-1372	-0-	19148	2	2	9	N	2	2	8			112
01	19995	X	18897	-0-	-1098	-0-	18891	2	6	9	N	5	5	8			112

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2381	-0-	-502	-0-	508	1	1871	2	N	2					82
							2	9									
09	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	542	1	2088	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	451	1	1735	2	N	3	1	8			84
							3	9									
11	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	464	1	1801	2	N	-0-					84
12	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	482	1	1790	2	N	129	2	8			211
							142	9									
01	2728	X	2175	-0-	-553	-0-	494	1	1680	2	N	1	1	8			211
							1	9									

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33387	X	26234	-0-	-7153	-0-	26228	2	6	9	N	5	5	8			138
09	32220	X	23606	-0-	-8614	-0-	23477	2	129	9	N	117	177	1	1	8	77
10	31000	X	21232	-0-	-9768	-0-	21209	2	23	9	N	21	1	8			97
11	26160	X	21817	-0-	-4343	-0-	21648	2	169	9	N	154	181	1	1	8	69
12	26226	X	20625	-0-	-5601	-0-	20580	2	45	9	N	41	1	8			109
01	26226	X	19363	-0-	-6863	-0-	19291	2	72	9	N	65	5	8			169

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20677	X	18195	-0-	-2482	-0-	217	1	17964	2	N	13	2	8			171
							14	9									
09	20010	X	17174	-0-	-2836	-0-	210	1	16880	2	N	76	175	1			72
							84	9									
10	20181	X	17134	-0-	-3047	-0-	217	1	16872	2	N	41	1	8			112
							45	9									
11	19020	X	16193	-0-	-2827	-0-	210	1	15938	2	N	41	1	8			152
							45	9									
12	18910	X	16013	-0-	-2897	-0-	217	1	15773	2	N	21	1	8			172
							23	9									
01	18197	X	15378	-0-	-2819	-0-	217	1	15050	2	N	101	181	1	3	8	89
							111	9									

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22320	X	22195	-0-	-125	-0-	837	1	21333	2	N	23	12	8			105
							25	9									
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	1752	1	20627	2	N	12	3	8			114
							13	9									
10	22289	X	21662	-0-	-627	-0-	1713	1	19935	2	N	13	6	8			121
							14	9									
11	21570	X	20698	-0-	-872	-0-	1651	1	18977	2	N	64	4	8			181
							70	9									
12	23126	X	21225	-0-	-1901	-0-	1730	1	19463	2	N	29	179	1	4	8	27
							32	9									
01	23126	X	21314	-0-	-1812	-0-	1799	1	19495	2	N	18	18	8			27
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70091	X	61191	-0-	-8900	-0-	1574	1	59398	2	Y	199	168	1			164
							219	9									
09	67830	X	58010	-0-	-9820	-0-	1557	1	56168	2	Y	259	314	1			109
							285	9									
10	68541	X	58973	-0-	-9568	-0-	1623	1	57097	2	Y	230	154	1			185
							253	9									
11	60720	X	51732	-0-	-8988	-0-	1528	1	49938	2	Y	242	304	1			123
							266	9									
12	62372	X	49504	-0-	-12868	-0-	1545	1	47757	2	Y	184	267	1			40
							202	9									
01	61194	X	53565	-0-	-7629	-0-	1595	1	51713	2	Y	234	135	1			139
							257	9									

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120745	X	84098	-0-	-36647	-0-	3170	1	80767	2	N	146	179	1	17	8	80
							161	9									
09	113100	X	77156	-0-	-35944	-0-	6032	1	71032	2	N	84	4	8			160
							92	9									
10	101339	X	79176	-0-	-22163	-0-	6256	1	72786	2	N	122	160	1	9	8	113
							134	9									
11	97590	X	74628	-0-	-22962	-0-	5962	1	68531	2	N	123	178	1	6	8	52
							135	9									
12	92907	X	73067	-0-	-19840	-0-	5954	1	66989	2	N	113	5	8			160
							124	9									
01	84103	X	63425	-0-	-20678	-0-	5348	1	57965	2	N	102	164	1	18	8	80
							112	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	163649	X	124533	-0-	-39116	-0-	155	1	123759	2	N	563	701	1	23	8	31
							619	9									
09	151710	X	108926	-0-	-42784	-0-	150	1	107952	2	N	749	707	1	23	8	50
							824	9									
10	143375	X	99851	-0-	-43524	-0-	155	1	99016	2	N	618	536	1	21	8	111
							680	9									
11	130830	X	89652	-0-	-41178	-0-	150	1	88728	2	N	704	532	1	21	8	262
							774	9									
12	134819	X	83684	-0-	-51135	-0-	69	1	82558	2	N	961	1089	1			134
							1057	9									
01	124527	X	69083	-0-	-55444	-0-	36	1	68607	2	N	400	340	1	7	8	187
							440	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288703	X	111202	-0-	-177501	-0-	155	1	110276	2	N	701	727	1			192
							771	9									
09	279390	X	99650	-0-	-179740	-0-	150	1	98984	2	N	469	535	1			126
							516	9									
10	186260	X	94239	-0-	-92021	-0-	155	1	93506	2	N	525	533	1			118
							578	9									
11	120660	X	84005	-0-	-36655	-0-	150	1	83137	2	N	653	552	1			219
							718	9									
12	121179	X	80504	-0-	-40675	-0-	155	1	79776	2	N	521	538	1			202
							573	9									
01	111197	X	73353	-0-	-37844	-0-	150	1	72652	2	N	501	559	1			144
							551	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102951	X	54843	-0-	-48108	-0-	2365	1	52370	2	N	98	181	1	17	8	80
							108	9									
09	99630	X	53269	-0-	-46361	-0-	4436	1	48702	2	N	119	5	8			194
							131	9									
10	102951	X	52791	-0-	-50160	-0-	4457	1	48246	2	N	80	177	1	7	8	90
							88	9									
11	58740	X	50127	-0-	-8613	-0-	4279	1	45731	2	N	106	6	8			190
							117	9									
12	57195	X	47355	-0-	-9840	-0-	4145	1	43152	2	N	53	174	1	4	8	65
							58	9									
01	55056	X	43447	-0-	-11609	-0-	3946	1	39407	2	N	85	20	8			130
							94	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	273	1	1063	2	N	-0-					30
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	243	1	810	2	N	9					39
							10	9									
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	220	1	734	2	N	-0-					39
11	1290	N	840	-0-	-450	-0-	192	1	648	2	N	-0-					39
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	196	1	751	2	N	10					49
							11	9									
01	961	N	844	-0-	-117	-0-	227	1	617	2	N	-0-					49

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 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
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	125	1	22	2	N	-0-					129
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	120	1	23	2	N	-0-					129
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	N	-0-					129
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	50	1	28	2	N	-0-					129
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	95	1	24	2	N	-0-					129
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	N	-0-					129

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	239	1	2248	3	N	34	1	8			197
							37	9									
09	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	210	1	2056	3	N	30	192	1			35
							33	9									
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	259	1	2197	3	N	24					59
							26	9									
11	2550	X	2228	-0-	-322	-0-	231	1	1975	3	N	20					79
							22	9									
12	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	219	1	2133	3	N	26					105
							29	9									
01	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	235	1	1992	3	N	32					137
							35	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1481	-0-	-255	-0-	338	1	1139	3	N	4					189
							4	9									
09	1740	N	1168	-0-	-572	-0-	260	1	908	3	N	-0-					189
10	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	267	1	1068	3	N	3					192
							3	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	303	1	1372	3	N	-0-					192
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	295	1	1363	3	N	21	185	1			28
							23	9									
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	239	1	1137	3	N	11					39
							12	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	442	1	1491	3	N	9					54
							10	9									
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	494	1	1730	3	N	13					67
							14	9									
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	1840	3	N	17					84
							19	9									
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	373	1	1683	3	N	15					99
							17	9									
12	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	407	1	1880	3	N	28					127
							31	9									
01	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	385	1	1837	3	N	34					161
							37	9									

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	347	1	1344	2	N	3					175
							3	9									
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	357	1	1195	2	N	4					179
							4	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	2	N	28					207
							31	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	348	1	1175	2	N	41	194	1			54
							45	9									
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	384	1	1479	2	N	41					95
							45	9									
01	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	393	1	1072	2	N	54					149
							59	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2436	3	N	9	1	8			77
							10	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	263	1	2568	3	N	9	1	8			85
							10	9									
10	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	214	1	1824	3	N	6	1	8			90
							7	9									
11	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	236	1	2018	3	N	2					92
							2	9									
12	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	217	1	2118	3	N	-0-					92
01	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	219	1	1850	3	N	2					94
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	308	1	2888	3	N	16	1	8			132
							18	9									
09	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	307	1	2999	3	N	17					149
							19	9									
10	3844	X	3183	-0-	-661	-0-	333	1	2836	3	N	13					162
							14	9									
11	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	313	1	2670	3	N	4	1	8			165
							4	9									
12	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	344	1	3351	3	N	15					180
							17	9									
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	352	1	2975	3	N	10					190
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49588 X	3377	-0-	-46211	-0-	3374	2	3	9	N	3					35
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2401	2	47	9	N	43					78
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3636	2	6	9	N	5					83
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	2	2	9	N	2					85
12	3379 X	2702	-0-	-677	-0-	2632	2	70	9	N	64	149	1			-0-
01	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	170581 X	16162	-0-	-154419	-0-	16162	2			N	-0-					131
09	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					131
10	16957 X	16233	-0-	-724	-0-	16222	2	11	9	N	10					141
11	15990 X	15349	-0-	-641	-0-	15340	2	9	9	N	8					149
12	16337 X	15875	-0-	-462	-0-	15875	2			N	-0-					149
01	16244 X	15968	-0-	-276	-0-	15968	2			N	-0-					149

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144660 X	9638	-0-	-135022	-0-	9638	2			N	-0-					109
09	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					109
10	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10333	2	3	9	N	3					112
11	9990 X	9389	-0-	-601	-0-	9378	2	11	9	N	10					122
12	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	10795	2	11	9	N	10					132
*01	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12236	2	8	9	N	7					139

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	352	2	4	9	N	4					93
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	411	2	7	9	N	6					99
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3					102
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					105
12	434 N	320	-0-	-114	-0-	319	2	1	9	N	1					106
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	331	2	3	9	N	3					109

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620 N	427	-0-	-193	-0-	421	2	6	9	N	5					190
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					195
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7					202
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	N	1					203
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	597	2	3	9	N	3					206
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					212

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2074	2	35	9	N	32	185	1			121
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	N	35					156
							39	9									
10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	296	1	2379	2	N	27					183
							30	9									
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	587	1	1791	2	N	47					230
							52	9									
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	384	1	2181	2	N	48					278
							53	9									
01	2604	N	2056	-0-	-548	-0-	2	1	2012	2	N	38	182	1			134
							42	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	121	1	999	2	N	24					104
							26	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	946	2	N	16					120
							18	9									
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	64	1	947	2	N	23					143
							25	9									
11	1110	N	954	-0-	-156	-0-	39	1	900	2	N	14	135	1			22
							15	9									
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	15	1	888	2	N	8					30
							9	9									
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	156	1	789	2	N	15					45
							17	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29					165
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	147	2	34	9	N	31					196
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	156	2	32	9	N	29					225
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	163	2	28	9	N	25	185	1			65
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	189	2	31	9	N	28					93
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	184	2	21	9	N	19					112

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	N	5					65
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	42	2	12	9	N	11					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					147
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	12	2	12	9	N	11	138	1			20
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	14	2	17	9	N	15					35
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	2	15	9	N	14					49

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4					23
09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	828	2	2	9	N	2					25
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					30
11	900	N	785	-0-	-115	-0-	778	2	7	9	N	6					36
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	820	2	6	9	N	5					41
*01	837	N	763	-0-	-74	-0-	754	2	9	9	N	8					49

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					148
09	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					148
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					148
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					148
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					148
*01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					148

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					190
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					190
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					190
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					190
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					190
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					190

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	N	10					107
							11	9									
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	40	1	429	2	N	-0-					107
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	84	1	513	2	N	5					112
							6	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	516	2	N	19					131
							21	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	23	124	1	1	8	29
							25	9									
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	70	1	417	2	N	-0-					29

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		470	-0-	470	55311	22	1	437	2	N	10	13	0			7
							11	9									
09	SWR 10		464	-0-	464	55775	21	1	435	2	N	7	7	0			7
							8	9									
10	SWR 10		522	-0-	522	56297	25	1	489	2	N	7	7	0			7
							8	9									
11	SWR 10		543	-0-	543	56840	26	1	507	2	N	9	12	0			4
							10	9									
12	SWR 10		526	-0-	526	57366	26	1	493	2	N	6	6	0			4
							7	9									
01	SWR 10		592	-0-	592	57958	29	1	551	2	N	11	12	0			3
							12	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		3	-0-	3	25616	3	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25616					N	-0-					-0-
12	SWR 10		4	-0-	4	25620	4	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25620					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		181	-0-	181	29041	8	1	167	2	N	5	6	0			4
							6	9									
09	SWR 10		170	-0-	170	29211	8	1	160	2	N	2	3	0			3
							2	9									
10	SWR 10		132	-0-	132	29343	6	1	123	2	N	3	4	0			2
							3	9									
11	SWR 10		158	-0-	158	29501	8	1	147	2	N	3	4	0			1
							3	9									
12	SWR 10		192	-0-	192	29693	9	1	180	2	N	3	2	0			2
							3	9									
01	SWR 10		164	-0-	164	29857	8	1	152	2	N	4	5	0			1
							4	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

08	SWR 10	371	-0-	371	19648	75	1	274	2	N	20					47
						22	9									
09	SWR 10	268	-0-	268	19916	50	1	204	2	N	13					60
						14	9									
10	SWR 10	304	-0-	304	20220	53	1	238	2	N	12					72
						13	9									
11	SWR 10	343	-0-	343	20563	54	1	258	2	N	28					100
						31	9									
12	SWR 10	331	-0-	331	20894	54	1	259	2	N	16					116
						18	9									
01	SWR 10	292	-0-	292	21186	49	1	221	2	N	20					136
						22	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1043					N	-0-					-0-
09	SWR 10	15	-0-	15	1058	3	1	12	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1058					N	-0-					-0-
11	SWR 10	10	-0-	10	1068	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	12	-0-	12	1080	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1080					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

08	SWR 10	1853	-0-	1853	97908	400	1	1453	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	1770	-0-	1770	99678	347	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	1823	-0-	1823	101501	331	1	1492	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	1657	-0-	1657	103158	288	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	1757	-0-	1757	104915	303	1	1454	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10	1670	-0-	1670	106585	302	1	1368	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	24	-0-	24	133106	5	1	19	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	56	-0-	56	133162	11	1	45	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	28	-0-	28	133190	5	1	23	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	15	-0-	15	133205	3	1	12	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	43	-0-	43	133248	7	1	36	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	15	-0-	15	133263	3	1	12	2	N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2047					N	-0-			-0-
12	SWR 10	4	-0-	4	2051	4	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2051					N	-0-			-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	81	-0-	81	14451	4	1	77	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	82	-0-	82	14533	4	1	78	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	35	-0-	35	14568	2	1	33	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	33	-0-	33	14601	3	1	30	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	54	-0-	54	14655	9	1	45	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	51	-0-	51	14706	5	1	46	2	N	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	110	-0-	110	50414	24	1	86	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	161	-0-	161	50575	32	1	129	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	233	-0-	233	50808	42	1	191	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	125	-0-	125	50933	22	1	103	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	54	-0-	54	50987	9	1	45	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	194	-0-	194	51181	35	1	159	2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	465	-0-	465	113768	100	1	365	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	152	-0-	152	113920	30	1	122	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	194	-0-	194	114114	35	1	159	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	114	-0-	114	114228	20	1	94	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	176	-0-	176	114404	30	1	146	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	79	-0-	79	114483	14	1	65	2	N	-0-			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

08	527	N	459	-0-	-68	-0-	24	1	435	2	N	-0-					37
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	19	1	365	2	N	-0-					37
10	527	N	380	-0-	-147	-0-	19	1	361	2	N	-0-					37
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	18	1	317	2	N	-0-					37
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	17	1	299	2	N	-0-					37
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	N	-0-					37

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

08	0		12789	-0-	12789	204934	12547	2	242	9	N	220	192	1	1	8	55
09	216129	X	11195	-0-	-204934	-0-	11059	2	136	9	N	124					179
10	39897	X	11419	-0-	-28478	-0-	11328	2	91	9	N	83	185	1			77
11	38610	X	11205	-0-	-27405	-0-	11105	2	100	9	N	91	1	8			167
12	39897	X	10959	-0-	-28938	-0-	10852	2	107	9	N	97	107	1	3	8	154
01	39897	X	10924	-0-	-28973	-0-	10782	2	142	9	N	129	180	1	1	8	102

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	196	1	3155	2	N	12	175	1			98
							13	9									
09	2820	X	2083	-0-	-737	-0-	189	1	1880	2	N	13					111
							14	9									
10	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	196	1	2025	2	N	13					124
							14	9									
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	210	1	2712	2	N	15					139
							17	9									
12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	196	1	2436	2	N	52					191
							57	9									
01	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	189	1	1481	2	N	11					202
							12	9									

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	N	44	2	1			230
							48	9									
09	1800	N	1114	-0-	-686	-0-	31	1	1051	2	N	29	173	1			86
							32	9									
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1707	2	53	9	N	48	3	1			131
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1576	2	N	41					172
							45	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	49	3	1			218
							54	9									
01	1767	N	1026	-0-	-741	-0-	1003	2	23	9	N	21	180	1			66

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	586	1	1392	2	N	28	3	1			199
							31	9									
09	2340	N	1682	-0-	-658	-0-	282	1	1378	2	N	20	156	1			63
							22	9									
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	282	1	1657	2	N	34	3	1			94
							37	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	N	25					119
							28	9									
*12	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	44	1	1402	2	N	31	3	1			147
							34	9									
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1486	2	39	9	N	35					181

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	244	-0-	-562	-0-	14	1	228	2	N	2	2	1			77
							2	9									
09	930	N	161	-0-	-769	-0-	5	1	155	2	N	1					78
							1	9									
10	682	N	212	-0-	-470	-0-	209	2	3	9	N	3	1	1			80
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	1	1	131	2	N	1	45	1			36
							1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	8	1	1			43
							9	9									
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					44

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

08	1240	N	944	-0-	-296	-0-	53	1	879	2	N	11	3	1			107
							12	9									
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	51	1	1755	2	N	17					124
							19	9									
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1583	2	19	9	N	17	3	1			138
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	9	1	1973	2	N	17					155
							19	9									
12	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	48	1	1415	2	N	9	3	1			161
							10	9									
01	1612	N	1012	-0-	-600	-0-	998	2	14	9	N	13					174

WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 7903

08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	138	1	2302	2	N	-0-	4	1			149
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	67	1	2291	2	N	10					159
							11	9									
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2436	2	17	9	N	15	5	1			169
11	1830	N	1040	-0-	-790	-0-	5	1	1033	2	N	2	145	1			26
							2	9									
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	5	1			21
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					21

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1633	-0-	-413	-0-	1616	2	17	9	N	15					174
09	1770	N	908	-0-	-862	-0-	894	2	14	9	N	13					187
10	1767	N	1154	-0-	-613	-0-	1145	2	9	9	N	8					195
11	1590	N	993	-0-	-597	-0-	971	2	22	9	N	20					215
12	930	N	609	-0-	-321	-0-	608	2	1	9	N	1	156	1			60
01	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	443	2	17	9	N	15					130
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3	9	N	3					133
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18					151
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	245	2	18	9	N	16					167
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	389	2	17	9	N	15					182
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					182

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					67
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					67
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					67
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					67
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					67
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					67

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	283	2	219	9	N	199	177	1			62
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	434	2	162	9	N	147	167	1			42
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	386	2	151	9	N	137					179
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	347	2	53	9	N	48	179	1			48
12	620	N	373	-0-	-247	-0-	182	2	191	9	N	174					222
01	527	N	194	-0-	-333	-0-	137	2	57	9	N	52	177	1			97

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30					57
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1166	2	14	9	N	13					70
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	N	22					92
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					92
12	1209	N	597	-0-	-612	-0-	595	2	2	9	N	2	91	1			3
01	1116	N	513	-0-	-603	-0-	504	2	9	9	N	8					11

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 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
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2447	2	67	9	N	61	178	1			84
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2338	2	50	9	N	45					129
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2169	2	37	9	N	34	113	1			50
11	2430	X	1366	-0-	-1064	-0-	1338	2	28	9	N	25					75
12	2511	X	1118	-0-	-1393	-0-	1085	2	33	9	N	30					105
01	2511	X	1544	-0-	-967	-0-	1480	2	64	9	N	58					163

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 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
08	2511	X	1828	-0-	-683	-0-	1774	2	54	9	N	49					87
09	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2178	2	47	9	N	43					130
10	2821	N	2640	-0-	-181	-0-	2585	2	55	9	N	50					180
11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2549	2	59	9	N	54	189	1			45
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2622	2	51	9	N	46					91
*01	2635	N	2077	-0-	-558	-0-	2023	2	54	9	N	49					140

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2069	-0-	2069	2069	2015	2	54	9	N	49					61
09	DLQ G-10		2880	-0-	2880	4949	2838	2	42	9	N	38					99
10	DLQ G-10		2561	-0-	2561	7510	2497	2	64	9	N	58					157
11	DLQ G-10		2219	-0-	2219	9729	2215	2	4	9	N	4					161
12	3000	N	2329	-0-	-671	9058	2290	2	39	9	N	35	177	1	1	8	18
*01	3100	N	901	-0-	-2199	6859	870	2	31	9	N	28					46

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	143	1	1059	2	N	84					129
							92	9									
09	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	114	1	801	2	N	122	160	1			91
							134	9									
10	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	136	1	1201	2	N	92					183
							101	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	169	1	1691	2	N	73	166	1			90
							80	9									
*12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	183	1	1819	2	N	87	148	1			29
							96	9									
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	1864	2	N	127					156
							140	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	372	2	7	9	N	6					49
09	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-					49
10	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					49
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					49
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2					51
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	533	3	3	9	N	3					164
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	515	3	31	9	N	28					192
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	476	3	6	9	N	5	165	1			32
11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	3			N	-0-					32
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					32
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					181
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					181
10	1147	N	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-					181
11	660	N	312	-0-	-348	-0-	312	2			N	-0-					181
12	1085	N	313	-0-	-772	-0-	313	2			N	-0-					181
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 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
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	535	2	54	9	N	49					150
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					150
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					150
11	570	N	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					150
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					150
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					150

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	982	2	43	9	N	39					71
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	985	2	21	9	N	19					90
10	1178	N	775	-0-	-403	-0-	750	2	25	9	N	23					113
11	990	N	753	-0-	-237	-0-	725	2	28	9	N	25					138
12	1054	N	672	-0-	-382	-0-	660	2	12	9	N	11					149
*01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	847	2	37	9	N	34					183

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					109
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					109
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					109
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	N	10					119
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	989	2	4	9	N	4					123
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					123

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					138
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	N	11					149
10	1302	N	499	-0-	-803	-0-	499	2			N	-0-					149
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					149
12	775	N	463	-0-	-312	-0-	456	2	7	9	N	6					155
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 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
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					90
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	774	2	63	9	N	57					147
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	598	2	212	9	N	193	170	1			170
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	303	2	6	9	N	5					175
12	868	N	553	-0-	-315	-0-	534	2	19	9	N	17					192
*01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					200

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	8 17	1 9	202	2	Y	15					80
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	18 63	1 9	217	2	Y	57					137
10	496	N	179	-0-	-317	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					137
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					137
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	23	1	256	2	Y	-0-					137
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					137

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-					29
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					29
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	8			35
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-					35
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					35
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1561	2	11	9	N	10					98
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	2	10	9	N	9					107
10	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	1180	2	11	9	N	10					117
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1330	2	15	9	N	14					131
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1303	2	20	9	N	18					149
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1216	2	30	9	N	27	169	1			7

SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 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
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					188
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					188
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5					193
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					193
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					193
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					193

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36552	X	3042	-0-	-33510	-0-	2959	2	83	9	N	75					799
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4617	2	14	9	N	13					812
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3054	2	13	9	N	12					824
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3349	2	9	9	N	8					832
12	4774	X	3486	-0-	-1288	-0-	3475	2	11	9	N	10					842
01	4774	X	2111	-0-	-2663	-0-	2043	2	68	9	N	62	183	1			721

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA HILL) //CONT.// 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					67
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					67
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					67
12	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					67
01	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					67

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	474	1	2201	2	N	33					137
							36	9									
09	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	467	1	2047	2	N	45					182
							50	9									
10	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	459	1	1839	2	N	33	180	1			35
							36	9									
11	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	594	1	1952	2	N	39					74
							43	9									
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	646	1	1983	2	N	41					115
							45	9									
*01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	729	1	1951	2	N	52					167
							57	9									

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					8
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					8
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					8
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					8
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	2			N	-0-					8
01	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2014 - PLUGGED 09/30/14

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	204	2	18	9	N	16					218
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	197	2	9	9	N	8	175	1			51
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	155	2	17	9	N	15					66
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	164	2	15	9	N	14					80
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					80
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					80

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					47
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					47
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					47

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	630	R	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47					114
09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	N	26					140
10	837	#	518	-0-	-319	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			140
11	810	#	541	-0-	-269	-0-	484	2	57	9	N	52					192
12	837	#	620	-0-	-217	-0-	585	2	35	9	N	32					224
01	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					224

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	726	-0-	-359	-0-	714	2	12	9	N	11					144
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	670	2	17	9	N	15					159
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	583	2	3	9	N	3					162
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17	157	1			22
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	677	2	22	9	N	20					42
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	444	2	12	9	N	11					53

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	2	N	-0-					92
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					92
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					92
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	N	-0-					92
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					92
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	23	1	128	2	N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3390	X	1442	-0-	-1948	-0-	412	1	1030	2	Y	-0-	10	1			1
*07	3503	X	670	-0-	-2833	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					1
*08	3348	X	685	-0-	-2663	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					1
*09	3240	X	673	-0-	-2567	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					1
*10	3286	X	706	-0-	-2580	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					1
*11	1440	X	692	-0-	-748	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					1
*12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	713	X	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	273	1	4547	2	Y	-0-					9
09	4800	X	4717	-0-	-83	-0-	261	1	4456	2	Y	-0-					9
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4703	2	Y	1					10
							1	9									
11	4800	X	4728	-0-	-72	-0-	231	1	4497	2	Y	-0-					10
12	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	241	1	4561	2	Y	-0-					10
01	4960	X	4719	-0-	-241	-0-	236	1	4483	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	201	1	3340	2	Y	20					70
							22	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	227	1	3866	2	Y	-0-					70
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	215	1	3893	2	Y	1	60	1			11
							1	9									
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3694	2	Y	-0-					11
12	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	196	1	3711	2	Y	-0-					11
01	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	193	1	3680	2	Y	1					12
							1	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	114	1	1905	2	Y	2					10
							2	9									
09	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	106	1	1807	2	Y	9					19
							10	9									
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	1					20
							1	9									
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	98	1	1909	2	Y	-0-	17	1			3
12	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	89	1	1696	2	Y	11					14
							12	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	192	1	3198	2	Y	-0-					16
09	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	182	1	3097	2	Y	7					23
							8	9									
10	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	176	1	3193	2	Y	-0-	20	1			3
11	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	159	1	3093	2	Y	-0-					3
12	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	166	1	3140	2	Y	-0-					3
01	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	163	1	3102	2	Y	10					13
							11	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	729	-0-	-170	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					1
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	39	1	670	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	X	573	-0-	-264	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3145	-0-		-358	-0-	178	1	2959	2	Y	7					47
								8	9									
09	3330	X	2934	-0-		-396	-0-	162	1	2761	2	Y	10	42	1			15
								11	9									
10	3379	X	2917	-0-		-462	-0-	152	1	2759	2	Y	5					20
								6	9									
11	3270	X	2305	-0-		-965	-0-	112	1	2184	2	Y	8					28
								9	9									
12	3193	X	2415	-0-		-778	-0-	121	1	2292	2	Y	2					30
								2	9									
01	3131	X	1855	-0-		-1276	-0-	92	1	1759	2	Y	4					34
								4	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3922	-0-		-46	-0-	222	1	3699	2	Y	1					10
								1	9									
09	3840	X	3733	-0-		-107	-0-	206	1	3519	2	Y	7	9	1			8
								8	9									
10	3968	X	3817	-0-		-151	-0-	200	1	3616	2	Y	1	6	1			3
								1	9									
11	3840	X	3580	-0-		-260	-0-	175	1	3405	2	Y	-0-					3
12	3937	X	3578	-0-		-359	-0-	179	1	3398	2	Y	1					4
								1	9									
01	3937	X	3393	-0-		-544	-0-	169	1	3222	2	Y	2					6
								2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	338	-0-	-1875	-0-	338	2			N	-0-					26
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					26
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					26
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					26
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					26

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2086	2	31	9	N	28					116
09	2250	N	1655	-0-	-595	-0-	1625	2	30	9	N	27					143
10	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	1979	2	45	9	N	41	159	1			25
11	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	1946	2	36	9	N	33					58
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1863	2	36	9	N	33					91
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1916	2	80	9	N	73	148	1			16

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	100	1	1589	2	N	35					193
							39	9									
09	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	100	1	1404	2	N	27					220
							30	9									
10	2325	N	1168	-0-	-1157	-0-	100	1	1046	2	N	20					240
							22	9									
11	1680	N	974	-0-	-706	-0-	100	1	854	2	N	18					258
							20	9									
12	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	100	1	1260	2	N	36	186	1			108
							40	9									
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	-0-					108

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 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
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					98
09	630	N	456	-0-	-174	-0-	450	2	6	9	N	5					103
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	N	4					107
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	583	2	3	9	N	3					110
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					117
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					120

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1911	-0-	-259	-0-	1886	2	25	9	N	23					215
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2251	2	8	9	N	7					222
10	2170	X	1361	-0-	-809	-0-	1354	2	7	9	N	6					228
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2475	2	14	9	N	13					241
12	2325	X	1673	-0-	-652	-0-	1662	2	11	9	N	10					251
01	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1810	2	6	9	N	5					256

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3094	2	1	9	N	1					63
09	3120	X	2437	-0-	-683	-0-	2431	2	6	9	N	5					68
10	3224	X	1117	-0-	-2107	-0-	1115	2	2	9	N	2					70
11	3120	X	2106	-0-	-1014	-0-	2104	2	2	9	N	2					72
12	3224	X	1963	-0-	-1261	-0-	1960	2	3	9	N	3					75
01	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	2135	2	3	9	N	3					78

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					139
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					139
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					139
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					139
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					139
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9720	-0-	-262	-0-	9720	3			N	-0-					10
09	9390	X	8253	-0-	-1137	-0-	8253	3			N	-0-					10
10	9331	X	9093	-0-	-238	-0-	9093	3			N	-0-					10
11	9420	X	9165	-0-	-255	-0-	9165	3			N	-0-					10
12	9734	X	9578	-0-	-156	-0-	9578	3			N	-0-					10
01	9734	X	9475	-0-	-259	-0-	9475	3			N	-0-					10

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	8	29	1			14
							9	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	N	5					19
							6	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	43	1	591	2	N	5					24
							6	9									
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	27	1	566	2	N	5					29
							6	9									
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	31	1	583	2	N	2	25	1			6
							2	9									
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	32	1	565	2	N	6					12
							7	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1492	2	N	49	148	1			66
							54	9									
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	101	1	1405	2	N	34					100
							37	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	107	1	1457	2	N	35					135
							39	9									
11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	65	1	1342	2	N	30					165
							33	9									
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	76	1	1410	2	N	29	158	1			36
							32	9									
01	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	75	1	1344	2	N	34					70
							37	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	23	1	38	2	N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	15	1	33	2	N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	24	1	40	2	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	15	1	39	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 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
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
09	1230		X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-					28
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	3			-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	195	1	2092	2	Y	5					7
							6	9									
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	186	1	2024	2	Y	4					11
							4	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	190	1	1971	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	193	1	1969	2	Y	5					8
							6	9									
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	220	1	2116	2	Y	4					12
							4	9									
*01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	203	1	1885	2	Y	1	10	1			3
							1	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

08	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	433	1	4645	2	Y	6					15
							7	9									
09	5190	X	4895	-0-	-295	-0-	411	1	4480	2	Y	4	13	1			6
							4	9									
10	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	435	1	4513	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
11	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	407	1	4157	2	Y	4					8
							4	9									
12	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	447	1	4300	2	Y	9					17
							10	9									
01	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	468	1	4335	2	Y	11	15	1			13
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	464	1	4974	2	Y	9					20
							10	9									
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	447	1	4865	2	Y	12	27	1			5
							13	9									
10	5332	X	5096	-0-	-236	-0-	448	1	4648	2	Y	-0-					5
11	5160	X	4815	-0-	-345	-0-	427	1	4366	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	5332	X	4761	-0-	-571	-0-	448	1	4313	2	Y	-0-					5
01	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	463	1	4291	2	Y	-0-					5

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4836	-0-	-279	-0-	412	1	4414	2	Y	9					11
							10	9									
09	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	393	1	4281	2	Y	4					15
							4	9									
10	5115	X	4413	-0-	-702	-0-	387	1	4017	2	Y	8	18	1			5
							9	9									
11	4920	X	3825	-0-	-1095	-0-	340	1	3474	2	Y	10					15
							11	9									
12	4991	X	3107	-0-	-1884	-0-	291	1	2804	2	Y	11					26
							12	9									
01	4836	X	2384	-0-	-2452	-0-	232	1	2152	2	Y	-0-	22	1			4

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	658	1	7055	2	N	40					91
							44	9									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	613	1	6672	2	N	10	79	1			22
							11	9									
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	650	1	6745	2	N	3					25
							3	9									
11	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	625	1	6386	2	N	-0-					25
12	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	676	1	6509	2	N	-0-					25
01	7378	X	7051	-0-	-327	-0-	679	1	6293	2	N	72	78	1			19
							79	9									

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	N	-0-					29
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	114	1	1242	2	N	-0-					29
10	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	118	1	1222	2	N	-0-					29
11	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	109	1	1118	2	N	-0-					29
12	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	119	1	1143	2	N	-0-					29
01	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	118	1	1098	2	N	-0-					29

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	320	1	3433	2	Y	28					40
							31	9									
09	3810	X	3704	-0-	-106	-0-	311	1	3391	2	Y	2					42
							2	9									
10	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	286	1	2964	2	Y	1					43
							1	9									
11	3810	X	3091	-0-	-719	-0-	276	1	2815	2	Y	-0-					43
12	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	307	1	2957	2	Y	41	73	1			11
							45	9									
01	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	334	1	3099	2	Y	-0-					11

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 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
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	220	1	2356	2	Y	5					14
							6	9									
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	203	1	2208	2	Y	1					15
							1	9									
10	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	210	1	2181	2	Y	-0-					15
11	2400	X	2334	-0-	-66	-0-	208	1	2126	2	Y	-0-					15
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	231	1	2221	2	Y	34	40	1			9
							37	9									
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	227	1	2104	2	Y	1					10
							1	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	148	1	1585	2	N	-0-					81
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	136	1	1479	2	N	-0-	62	1			19
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	2	N	-0-					19
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	2	N	-0-					19
12	1395	N	978	-0-	-417	-0-	92	1	886	2	N	-0-					19
01	1395	N	935	-0-	-460	-0-	91	1	844	2	N	-0-					19

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

08	9393	X	8936	-0-	-457	-0-	761	1	8162	2	N	12					86
							13	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	720	1	7842	2	N	9	76	1			19
							10	9									
10	9331	X	8318	-0-	-1013	-0-	731	1	7584	2	N	3					22
							3	9									
11	8940	X	8310	-0-	-630	-0-	741	1	7569	2	N	-0-					22
12	8928	X	8645	-0-	-283	-0-	814	1	7831	2	N	-0-					22
01	8928	X	8362	-0-	-566	-0-	808	1	7487	2	N	61	64	1			19
							67	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					13
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					13
10	2759	X	222	-0-	-2537	-0-	222	2			N	-0-					13
11	2670	X	562	-0-	-2108	-0-	562	2			N	-0-					13
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					13
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					13

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

08	DLQ	G-10	7678	-0-	7678	7678	498	1	7162	2	N	16					168
							18	9									
09	DLQ	G-10	7300	-0-	7300	14978	464	1	6806	2	N	27					195
							30	9									
10	DLQ	G-10	7422	-0-	7422	22400	487	1	6916	2	N	17					212
							19	9									
11	DLQ	G-10	7378	-0-	7378	29778	487	1	6872	2	N	17	185	1			44
							19	9									
12	37806	X	8028	-0-	-29778	-0-	532	1	7473	2	N	21					65
							23	9									
*01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	505	1	6920	2	N	25					90
							28	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 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
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1566	2	1	9	N	1					31
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					31
11	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	1486	2			N	-0-					31
*12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					31
*01	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1458	2			N	-0-					27

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2626	2	4	9	N	4					59
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2289	2	4	9	N	4					63
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1876	2	3	9	N	3					66
11	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1394	2	6	9	N	5					71
*12	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	1260	2	21	9	N	19					90
*01	1891	N	958	-0-	-933	-0-	958	2			N	-0-					90

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	150	1	2500	2	Y	-0-					13
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	129	1	2198	2	Y	2					15
							2	9									
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	128	1	2321	2	Y	7					22
							8	9									
11	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	116	1	2263	2	Y	-0-	19	1			3
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	123	1	2330	2	Y	-0-					3
01	2449	N	2201	-0-	-248	-0-	109	1	2079	2	Y	12					15
							13	9									

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					51
09	1200	N	214	-0-	-986	-0-	214	2			N	-0-					51
10	1085	N	140	-0-	-945	-0-	140	2			N	-0-					51
11	900	N	209	-0-	-691	-0-	209	2			N	-0-					51
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					51
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					138
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					138
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					138
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					138
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					138
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					138

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-					110
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					110
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					110
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					110
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	N	37					147
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	217	2	31	9	N	28					175

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

O'BENCO, INC. 617512

NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					106
09	1080	N	244	-0-	-836	-0-	240	2	4	9	N	4					110
10	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	2			N	-0-					110
11	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					110
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	2	6	9	N	5	2	8			113
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	118	2	2	9	N	2					115

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					80
09	1440	X	893	-0-	-547	-0-	892	2	1	9	N	1	1	8			80
10	1488	X	795	-0-	-693	-0-	795	2			N	-0-					80
11	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80
*01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					80

SND OPERATING, L.L.C. 797127

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

08	3720	X	1959	-0-	-1761	-0-	1918	2	41	9	Y	37					54
09	3600	X	1654	-0-	-1946	-0-	1639	2	15	9	Y	14	46	1			22
10	2325	X	1138	-0-	-1187	-0-	1110	2	28	9	Y	25					47
11	2250	X	1087	-0-	-1163	-0-	1075	2	12	9	Y	11	36	1			22
12	2325	X	671	-0-	-1654	-0-	670	2	1	9	Y	1					23
01	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1002	2	18	9	Y	16					39

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26					99
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	N	29					128
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					128
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1227	2	98	9	N	89	188	1			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					150
09	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	2			N	-0-					150
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					150
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67					112
09	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	951	2	99	9	N	90	141	1			61
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	697	2	187	9	N	170	170	1			61
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1861	2	132	9	N	120	161	1			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					139
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					139
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					139
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2287	2	23	9	N	21					53
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					57
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	2	4	9	N	4					61
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					61
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					137
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					140
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					140
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	537	2	17	9	N	15					72
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	534	2	52	9	N	47					119
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	N	41					160
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	455	2	26	9	N	24	150	1			34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

08	3100	N	3381	-0-	281	281	3352	2	29	9	N	26					86
09	3439	X	3158	-0-	-281	-0-	3134	2	24	9	N	22					108
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					108
11	2970	X	1348	-0-	-1622	-0-	1348	2			N	-0-					108
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					108
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					108

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	473	2	10	9	N	9					89
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					104
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					104
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	908	2	128	9	N	116	184	1			36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					77
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1406	2	24	9	N	22					99
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					99
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					185
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2598	2	24	9	N	22					207
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					207
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					207
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					102
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	9	N	2					104
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					104
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					102
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					102
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					102
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8555	2	22	9	N	20					60
09	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					60
10	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					60
11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					60
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					60
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					125
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					125
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					125
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					125
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	178	1			7
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					7

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	34	-0-	-380	-0-	34	2			N	-0-					135
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					135
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					135
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					135
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					135
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 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
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683																	
08	1209	N	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					40
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					40
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20					60
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					60
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					60
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012																	
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					55
09	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	2			N	-0-					55
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					55
11	1230	N	35	-0-	-1195	-0-	35	2			N	-0-					55
12	1085	N	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-					55
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	2			N	-0-					55

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	731	2	N	28					163
							31	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	N	37	170	1			30
							41	9									
10	1209	N	658	-0-	-551	-0-	46	1	572	2	N	36					66
							40	9									
11	810	N	401	-0-	-409	-0-	25	1	333	2	N	39					105
							43	9									
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	35					140
							39	9									
*01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	846	2	N	25					165
							28	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

08	62	N	27	-0-	-35	-0-	1 18	1 9	8	2	N	16					34
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	11	2	N	14					48
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	9					57
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					57
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					57
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					57

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

08	806	N	625	-0-	-181	-0-	616	2	9	9	N	8					20
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					20
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	764	2	11	9	N	10					30
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	584	2	3	9	N	3					33
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					33
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	753	2	8	9	N	7					40

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4668	2	164	9	N	149	177	1			50
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					50
10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4580	2	176	9	N	160					210
11	4680	X	3227	-0-	-1453	-0-	3154	2	73	9	N	66	184	1			92
12	4836	X	4187	-0-	-649	-0-	4079	2	108	9	N	98					190
01	4836	X	2925	-0-	-1911	-0-	2811	2	114	9	N	104	182	1			112

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					170
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	718	2	23	9	N	21					191
10	868	N	684	-0-	-184	-0-	671	2	13	9	N	12					203
11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					203
12	775	N	513	-0-	-262	-0-	510	2	3	9	N	3	170	1			36
01	682	N	274	-0-	-408	-0-	253	2	21	9	N	19					55

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 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
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					56
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					56
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					56
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					56

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					80
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					80
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					80
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					80
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	N	7					35
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	509	2	6	9	N	5					40
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					40
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	506	2	2	9	N	2					42
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	472	2	6	9	N	5					47
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					47

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					62
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					62
10	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					62
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	2			N	-0-					62
12	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					62
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					75
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					75
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					75
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	715	2	2	9	N	2					77
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					77
01	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					77

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					62
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					62
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					62
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					62
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					62
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	N	-0-					52
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-					52
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					52
11	270	N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					52
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-					52
*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					139
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	10	9	N	9					148
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11					159
11	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	1076	2	1	9	N	1					160
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1119	2	1	9	N	1					161
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1131	2	3	9	N	3	12	5			152

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					7
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					7
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					7
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	138	2	6	9	N	5					12

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

08	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1661	2	36	9	N	33					115
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1628	2	39	9	N	35					150
10	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1534	2	37	9	N	34					184
11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1630	2	3	9	N	3					187
12	1736	N	1055	-0-	-681	-0-	1055	2			N	-0-					187
01	1581	N	949	-0-	-632	-0-	949	2			N	-0-					187

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2683	2	67	9	N	61	157	1			86
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2630	2	46	9	N	42					128
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2721	2	57	9	N	52					180
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2460	2	24	9	N	22					202
*12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-	160	1			42
*01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2719	2	97	9	N	88					130

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13	151	1			42
09	2130	N	1694	-0-	-436	-0-	1685	2	9	9	N	8					50
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1602	2	11	9	N	10					60
11	2070	N	1682	-0-	-388	-0-	1680	2	2	9	N	2					62
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1706	2	33	9	N	30					92
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	N	13					105

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

08	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2809	2	22	9	N	20					108
09	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2904	2	6	9	N	5					113
10	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2931	2	21	9	N	19					132
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	4	1	2745	2	N	6					138
							7	9									
12	3007	X	1071	-0-	-1936	-0-	211	1	860	2	N	-0-					138
01	3007	X	652	-0-	-2355	-0-	240	1	412	2	N	-0-					138

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	1757	2	6	9	N	5					140
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1656	2	8	9	N	7					147
10	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	1702	2	6	9	N	5					152
11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1633	2	3	9	N	3					155
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1634	2	9	9	N	8					163
01	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1681	2	8	9	N	7					170

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					95
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					95
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					95
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					95
01	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					95

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					46
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					46
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					46
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					46
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					46

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	52	1	867	2	N	13					137
							14	9									
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	11	1	884	2	N	15					152
							17	9									
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	17	1	900	2	N	24					176
							26	9									
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	3	1	858	2	N	-0-					176
*12	930	N	923	-0-	-7	-0-	72	1	851	2	N	-0-	160	1			16
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	20	1	873	2	N	-0-					16

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					177
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					177
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	2	7	9	N	6					183
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	495	2	2	9	N	2					185
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			N	-0-					185
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	586	2	12	9	N	11					196

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					172
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	528	2	9	9	N	8					180
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2					182
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	N	6					188
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	516	2	14	9	N	13					201
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					201

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	639	2	18	9	N	16					129
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	N	2					131
10	837	N	523	-0-	-314	-0-	520	2	3	9	N	3					134
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					134
12	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					134
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					134

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	33	1	1010	2	Y	-0-					73
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	Y	1					74
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10					84
11	840	N	715	-0-	-125	-0-	698	2	17	9	Y	15	87	1			12
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	Y	10					22
01	868	N	651	-0-	-217	-0-	645	2	6	9	Y	5					27

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					84
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					84
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					84
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					84
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					84
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					84

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					190
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					193
10	1767	N	1510	-0-	-257	-0-	1502	2	8	9	N	7					200
11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1377	2			N	-0-					200
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					200
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					200

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					23
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					23
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					23
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					23
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					23
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

08	310 N	228	-0-	-82	-0-	2	1	226	2	N	-0-					58
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					58
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					58
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	N	5					97
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					97
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					97
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					97
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					97
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	2	1	9	N	1					98

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	671	2	13	9	N	12					62
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					65
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	635	2	17	9	N	15					80
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	606	2	3	9	N	3					83
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	604	2	4	9	N	4					87
01	651 N	540	-0-	-111	-0-	538	2	2	9	N	2					89

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1377	2	10	9	N	9					38
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	2	2	9	N	2					40
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1572	2	11	9	N	10					50
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8					58
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1259	2	17	9	N	15					73
01	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1207	2	6	9	N	5					78

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					97
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					97
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					97
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					97
01	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					97

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

08	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	1325	2	14	9	Y	13					26
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1231	2	12	9	Y	11					37
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1226	2	6	9	Y	5					42
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	Y	8					50
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	55	1			11
01	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1120	2	35	9	Y	32					43

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	N	4					134
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					134
10	527	N	383	-0-	-144	-0-	380	2	3	9	N	3					137
11	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	2			N	-0-					137
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					137
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7					144

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	277	1	665	2	N	2					45
							2	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	7					52
							8	9									
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	29	1	566	2	N	3					55
							3	9									
11	900	N	471	-0-	-429	-0-	471	2			N	-0-					55
12	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-					55
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					55

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1525	2	19	9	Y	17					91
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9					100
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5					105
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	Y	13					118
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17					135
*01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5					140

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	N	-0-					58
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-					58
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					58
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	N	15					73
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					75
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3					78

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	765	2	11	9	N	10					156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	706	2	2	9	N	2					158
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					160
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					160
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	690	2	6	9	N	5					165
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					165

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					18
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					18
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	554	2	4	9	N	4					132
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					142
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	579	2	25	9	N	23					165
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					165
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					172
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					172

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					57
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					57
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					57
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					57
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					57

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	N	5					85
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1564	2	15	9	N	14					99
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1694	2	22	9	N	20					119
11	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1234	2	2	9	N	2					121
12	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	2			N	-0-					121
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			N	-0-					121

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

08	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	1775	2	3	9	Y	3					87
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8					95
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2131	2	8	9	Y	7					102
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	2	3	9	Y	3					105
12	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	2036	2	18	9	Y	16					121
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1990	2	9	9	Y	8					129

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1044	2	15	9	N	14					176
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	986	2	18	9	N	16					192
10	1054	N	962	-0-	-92	-0-	949	2	13	9	N	12					204
11	1020	N	648	-0-	-372	-0-	647	2	1	9	N	1	185	1			20
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1071	2	N	13					33
							14	9									
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	N	17					50
							19	9									

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					55
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					55
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					55
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					55
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					55
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					55

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11	9	Y	10					31
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	2	13	9	Y	12					43
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1366	2	12	9	Y	11	40	1			14
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10	9	Y	9					23
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	Y	10					33
01	1364	N	985	-0-	-379	-0-	982	2	3	9	Y	3					36

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					179
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	252	2	17	9	N	15					194
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					194
11	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					194
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					194
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					194

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					92
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					92
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					92
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					92
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2039	2	17	9	N	15					135
09	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2082	2	11	9	N	10					145
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2					147
11	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1	1	1941	2	N	5					152
							6	9									
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	19	1	2115	2	N	6					158
							7	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1	1	2104	2	N	33					191
							36	9									

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

08	868	N	845	-0-	-23	-0-	29	1	806	2	N	9					39
							10	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	17	1	775	2	N	10					49
							11	9									
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	2	7	9	N	6					55
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4					59
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					64
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1132	2	17	9	N	15					79

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					144
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					159
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1027	2	11	9	N	10					169
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	965	2	4	9	N	4					173
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	952	2	3	9	N	3	121	1			55
01	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	2			N	-0-					55

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					63
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	28	1	62	2	Y	-0-					63
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					63
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	50	2	Y	1	41	1			23
							1	9									
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	88	2	44	9	Y	40					63

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					65
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					65
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					65
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					65

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	877	2	11	9	Y	10	78	1			21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	Y	13					34
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	754	2	12	9	Y	11					45
11	870	N	597	-0-	-273	-0-	586	2	11	9	Y	10					55
12	930	N	706	-0-	-224	-0-	691	2	15	9	Y	14					69
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	623	2	4	9	Y	4					73

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	869	2	30	9	Y	27	16	1			18
09	510	N	220	-0-	-290	-0-	217	2	3	9	Y	3					21
10	527	N	232	-0-	-295	-0-	230	2	2	9	Y	2	13	1			10
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8					18
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	Y	6	16	1			8
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	710	2	14	9	Y	13					21

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					62
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					62
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					63
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					63
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	Y	4					67
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					67

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	712	2	7	9	Y	6					43
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	Y	5					48
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	624	2	6	9	Y	5					53
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					54
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	Y	4					58
							4	9									
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	721	2	6	9	Y	5					63

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	N	5	157	1			15
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2186	2	17	9	N	15					30
10	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	1928	2	28	9	N	25					55
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1764	2	8	9	N	7					62
12	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1017	2	9	9	N	8					70
01	1953	N	981	-0-	-972	-0-	979	2	2	9	N	2					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KING GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204810	COMPL. DATE 09/14/2004				TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8186 - 9176				
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					22
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	746	2	20	9	N	18					40
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15					55
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	702	2	13	9	N	12					67
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	751	2	14	9	N	13					80
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					90
	MILLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204812	COMPL. DATE 09/13/2004				TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8023 - 8953				
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
	WEATHERLY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 205930	COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8596 - 9402				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	LAIRD, LOMA L.				WELL #: 1	RRCID -> 206206	COMPL. DATE 11/16/2004				TOTAL DEPTH 8852		PERF. 6964 - 6990				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206541	COMPL. DATE 11/18/2004				TOTAL DEPTH 9175		PERF. 7399 - 8998				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
	SEELIGSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206789	COMPL. DATE 12/05/2004				TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7960 - 9058				
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	898	2	40	9	N	36					111
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	488	2	3	9	N	3					114
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	834	2	9	9	N	8					122
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					122
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	816	2	32	9	N	29	56	1			95
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-					95

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	11	1	2594	2	N	8					50
							9	9									
09	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	2264	2	19	9	N	17					67
10	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	2537	2	14	9	N	13					80
11	2520	N	2149	-0-	-371	-0-	2141	2	8	9	N	7					87
12	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	2002	2	23	9	N	21					108
*01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2586	2	10	9	N	9					117

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	N	22					222
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	2	4	9	N	4	183	1			43
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	2	11	9	N	10					53
11	870	N	706	-0-	-164	-0-	700	2	6	9	N	5					58
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	741	2	6	9	N	5					63
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	663	2	15	9	N	14					77

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					50
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					50
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					50
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					50

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	544	2	N	8					93
							9	9									
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	35	1	523	2	N	4					97
							4	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					98
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					98
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	541	2	4	9	N	4					102
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

08	620	N	565	-0-	-55	-0-	556	2	9	9	N	8					148
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	546	2	2	9	N	2					150
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	541	2	3	9	N	3					153
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-					153
12	558	N	379	-0-	-179	-0-	377	2	2	9	N	2					155
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-					155

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					97
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	N	-0-					97
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					97
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	N	2					87
							2	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	1					88
							1	9									
10	620	N	398	-0-	-222	-0-	383	2	15	9	N	14					102
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	354	2	33	9	N	30					132
12	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					132
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	304	2	6	9	N	5					137

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					24
09	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					24
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					24
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					24
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	75	1	263	2	Y	2					3
							2	9									
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	51	1	280	2	Y	3					6
							3	9									
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	125	1	175	2	Y	1					7
							1	9									
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	123	1	171	2	Y	-0-					7
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	61	1	255	2	Y	-0-					7
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	240	2	Y	1					8
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					63
09	250	X	23	-0-	-227	-0-	23	2			N	-0-					63
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					63
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	86	2	6	9	N	5					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	12	1	2113	2	N	17					90
							19	9									
09	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	53	1	1913	2	N	47					137
							52	9									
10	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	15	1	1956	2	N	10					147
							11	9									
11	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	8	1	1810	2	N	7					154
							8	9									
12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	17	1	1837	2	N	38					192
							42	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1891	2	35	9	N	32					224

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 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
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	2	6	9	Y	5					55
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	420	2	2	9	Y	2					57
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	456	2	11	9	Y	10					67
11	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			Y	-0-					67
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					67
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					68

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	163	2	19	9	N	17					160
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					160
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					160
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					160
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					160
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					160

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					143
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	185	2	2	9	N	2					145
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	N	48	181	1			12
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					12
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					12
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					100
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					100
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					100
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					100
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					100
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	108	2	9	9	N	8					108

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

08	2201	N	954	-0-	-1247	-0-	954	2			N	-0-					62
09	1320	N	798	-0-	-522	-0-	798	2			N	-0-					62
10	1085	N	708	-0-	-377	-0-	708	2			N	-0-					62
11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					62
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					62
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-					62

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					95
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					107
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	787	2	33	9	N	30					137
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15					152
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16					168
01	651	N	319	-0-	-332	-0-	315	2	4	9	N	4					172

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	2	21	9	N	19					177
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	391	2	9	9	N	8					185
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	415	2	136	9	N	124	176	1			133
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	321	2	11	9	N	10					143
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					143
01	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					143

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1	173	1			53
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					53
10	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1443	2	2	9	N	2					55
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	13	1	1482	2	N	-0-					55
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	2	N	10					65
							11	9									
01	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	4	1	1328	2	N	2					67
							2	9									

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	20	1	244	2	N	-0-					85
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	6	1	206	2	N	-0-					85
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	2	2	9	N	2					87
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					87
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					87
*01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	-0-					87

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					62
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					62
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					62
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					62
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					62
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	81	2	11	9	N	10					127
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	81	2	7	9	N	6					133
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					133
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					133
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	54	2	37	9	N	34					167
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					167

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					41
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					41
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					41
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					41
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					41
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					41

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

08	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1345	2	19	9	N	17					177
09	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1161	2	13	9	N	12	167	1			22
10	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1242	2	11	9	N	10					32
11	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	1177	2	9	9	N	8					40
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					55
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					55

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

08	527	N	492	-0-	-35	-0-	484	2	8	9	N	7					25
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	457	2	9	9	N	8					33
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					33
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	471	2	2	9	N	2					35
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	385	2	6	9	N	5					40
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	412	2	2	9	N	2					42

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	N	23					120
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	N	17					137
10	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1091	2	23	9	N	21					158
11	1140	N	704	-0-	-436	-0-	693	2	11	9	N	10					168
12	1178	N	645	-0-	-533	-0-	635	2	10	9	N	9					177
01	1116	N	515	-0-	-601	-0-	515	2			N	-0-					177

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1919	2	37	9	N	34					77
09	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1806	2	39	9	N	35					112
10	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1913	2	33	9	N	30					142
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1791	2	34	9	N	31					173
12	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1812	2	30	9	N	27					200
01	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1811	2	35	9	N	32					232

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					67
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					67
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					67
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					67
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					67
*01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	775	N	746	-0-	-29	-0-	724	2	22	9	N	20	168	1			57
*09	750	N	672	-0-	-78	-0-	626	2	46	9	N	42					99
*10	744	N	623	-0-	-121	-0-	591	2	32	9	N	29					128
*11	690	N	300	-0-	-390	-0-	294	2	6	9	N	5					133
12	651	N	395	-0-	-256	-0-	380	2	15	9	N	14					147
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	214	2	1	9	N	1					148

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					35
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					35
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					35
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					35
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					35
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8					113
09	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2472	2	10	9	N	9					122
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2544	2	7	9	N	6					128
11	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	2414	2	15	9	N	14					142
12	2542	N	2346	-0-	-196	-0-	2335	2	11	9	N	10					152
01	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2392	2	12	9	N	11					163

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	7					115
							8	9									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	6	1	509	2	N	3					118
							3	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	494	2	N	2					120
							2	9									
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	502	2	8	9	N	7					127
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	N	1					128
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					130

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					27
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					27
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

08	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					72
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					72
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					72
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					72
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					72
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

08	248	N	210	-0-	-38	-0-	2	1	208	2	Y	-0-					42
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					42
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					42
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					42
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					42
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					42

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	2884	2	4	9	N	4	163	1			23
09	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2777	2	11	9	N	10					33
10	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2844	2	11	9	N	10					43
11	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	2	1	2698	2	N	9					52
							10	9									
12	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	25	1	2778	2	N	13					65
							14	9									
01	2852	N	2670	-0-	-182	-0-	2667	2	3	9	N	3					68

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 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
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	534	1	337	2	Y	-0-					68
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	581	1	327	2	Y	-0-					68
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	605	1	338	2	Y	-0-					68
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	508	1	315	2	Y	-0-					68
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					68
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1188	2	21	9	N	19					87
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1142	2	17	9	N	15					102
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1165	2	20	9	N	18					120
11	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1070	2	13	9	N	12					132
12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1057	2	44	9	N	40					172
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					172

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1371	2	41	9	Y	37					75
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1336	2	34	9	Y	31	70	1			36
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1338	2	44	9	Y	40					76
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1159	2	35	9	Y	32					108
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1337	2	52	9	Y	47					155
01	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1063	2	51	9	Y	46					201

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

08	372	N	328	-0-	-44	-0-	326	2	2	9	Y	2					53
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	490	2	24	9	Y	22	46	1			29
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	441	2	17	9	Y	15					44
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	362	2	9	9	Y	8					52
12	527	N	345	-0-	-182	-0-	332	2	13	9	Y	12					64
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	117	2	8	9	Y	7					71

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					7
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					7
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					7
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					7
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					7
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					7

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	Y	2					18
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	519	2	18	9	Y	16	23	1			11
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	472	2	3	9	Y	3					14
11	750	N	496	-0-	-254	-0-	492	2	4	9	Y	4					18
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	473	2	3	9	Y	3					21
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9	Y	2					23

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	9					82
							10	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	2					84
							2	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	100	2	Y	14	85	1			13
							15	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	59	2	Y	7					20
							8	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					20
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					20

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	338	2	Y	8					83
							9	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	1					84
							1	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	195	1	394	2	Y	13	90	1			7
							14	9									
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	245	1	360	2	Y	8					15
							9	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-					15
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					15

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2167	2	39	9	Y	35					106
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2049	2	43	9	Y	39					145
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2140	2	41	9	Y	37	133	1			49
11	2130	N	1866	-0-	-264	-0-	1832	2	34	9	Y	31					80
12	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	1794	2	37	9	Y	34					114
01	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	1860	2	13	9	Y	12					126

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					170
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					170

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2302	2	120	9	Y	109	66	1			67
09	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2098	2	24	9	Y	22					89
10	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2123	2	20	9	Y	18	63	1			44
11	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	1900	2	35	9	Y	32					76
12	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2137	2	24	9	Y	22	67	1			31
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	1956	2	51	9	Y	46					77

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					80
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					80
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					80
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					80
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					80

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

08	527	N	439	-0-	-88	-0-	435	2	4	9	Y	4					84
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	475	2	2	9	Y	2					86
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	2	4	9	Y	4					90
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					90
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					90
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					90

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 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
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	77	1	2115	2	N	33					178
							36	9									
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	42	1	1967	2	N	42					220
							46	9									
10	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2157	2	39	9	N	35	162	1			93
11	2160	N	1515	-0-	-645	-0-	1493	2	22	9	N	20					113
12	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1829	2	26	9	N	24					137
01	2201	N	1634	-0-	-567	-0-	1581	2	53	9	N	48					185

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					127
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			N	-0-					127
10	806	N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-					127
11	720	N	398	-0-	-322	-0-	398	2			N	-0-					127
*12	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-	74	1			53
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					53

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					92
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	235	2	3	9	N	3					95
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	237	2	6	9	N	5					100
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					100
12	248	N	73	-0-	-175	-0-	70	2	3	9	N	3					103
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					103

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

08	837	N	785	-0-	-52	-0-	174	1	608	2	Y	3					15
							3	9									
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	94	1	514	2	Y	5					20
							6	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	981	1	1379	2	Y	2					22
							2	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	948	1	1316	2	Y	3					25
							3	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	147	1	618	2	Y	3					28
							3	9									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	113	1	614	2	Y	3					31
							3	9									

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					40
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					40
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					40
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	1	1	521	2	Y	-0-					40
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					40
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					40

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

08	1271	N	855	-0-	-416	-0-	189	1	660	2	Y	5					15
							6	9									
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	110	1	600	2	Y	12					27
							13	9									
10	1023	N	801	-0-	-222	-0-	332	1	466	2	Y	3					30
							3	9									
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	309	1	430	2	Y	8					38
							9	9									
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	147	1	616	2	Y	10					48
							11	9									
*01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	10					58
							11	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

08	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	467	2	Y	14					97
							15	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	777	2	Y	5					102
							6	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	Y	8	89	1			21
							9	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	13					34
							14	9									
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	369	2	9	9	Y	8					42
01	744	N	335	-0-	-409	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					42

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
*01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			Y	-0-					123
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					123
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	2	Y	-0-					123
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					123
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					123
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					123

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	211	64	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		70	-0-	70	281	70	2			Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

08	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	2	2	9	N	2					35
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2					37
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					37
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					37
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					37
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 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
08	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					155
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1414	2	Y	7					162
							8	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1340	2	Y	3					165
							3	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	2	Y	-0-					165
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					165
*01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1301	2	35	9	Y	32					197

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	47	1	1628	2	Y	19	33	1			17
							21	9									
09	1770	N	1584	-0-	-186	-0-	74	1	1499	2	Y	10					27
							11	9									
10	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	96	1	1451	2	Y	11					38
							12	9									
11	1650	N	1483	-0-	-167	-0-	50	1	1413	2	Y	18	37	1			19
							20	9									
12	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	119	1	1297	2	Y	6					25
							7	9									
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1474	2	Y	19					44
							21	9									

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	34	1	1178	2	Y	18	33	1			15
							20	9									
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	50	1	1024	2	Y	9					24
							10	9									
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	70	1	1061	2	Y	11					35
							12	9									
11	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	36	1	1002	2	Y	17	37	1			15
							19	9									
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	81	1	881	2	Y	6					21
							7	9									
01	1147	N	767	-0-	-380	-0-	30	1	718	2	Y	17					38
							19	9									

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	566	2	59	9	Y	54	33	1			35
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	Y	11					46
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9	31	1			24
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	544	2	19	9	Y	17					41
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	Y	11	34	1			18
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					43

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	N	11					43
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	580	2	6	9	N	5					48
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	601	2	8	9	N	7					55
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	659	2	6	9	N	5					60
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10					70
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	628	2	17	9	N	15					85

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1253	2	12	9	Y	11	97	1			27
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	Y	14					41
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12					53
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1275	2	13	9	Y	12					65
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	Y	14					79
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	2	6	9	Y	5					84

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	Y	-0-					62
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					63
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10					73
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	517	2	18	9	Y	16	83	1			6
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	2	11	9	Y	10					16
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					21

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	284	1	991	2	Y	9					28
							10	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	186	1	1021	2	Y	15					43
							17	9									
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	522	1	734	2	Y	5					48
							6	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	464	1	644	2	Y	8					56
							9	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	220	1	924	2	Y	8					64
							9	9									
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	927	2	Y	9					73
							10	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	34	1	187	2	Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1442	2	3	9	Y	3					78
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1276	2	15	9	Y	14					92
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1317	2	11	9	Y	10					102
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	Y	20					122
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16					138
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	2	Y	22					160
							24	9									

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	424	2	1	9	Y	1					86
09	480	N	197	-0-	-283	-0-	196	2	1	9	Y	1					87
10	496	N	6	-0-	-490	-0-	5	2	1	9	Y	1					88
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					88
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					88
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					88

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 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
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	Y	4					92
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2193	2	36	9	Y	33	76	1			49
10	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2292	2	26	9	Y	24					73
11	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2156	2	13	9	Y	12					85
12	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2254	2	22	9	Y	20					105
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2270	2	33	9	Y	30					135

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 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
08	651	N	612	-0-	-39	-0-	609	2	3	9	Y	3					16
09	660	N	505	-0-	-155	-0-	503	2	2	9	Y	2					18
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	547	2	2	9	Y	2					20
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	485	2	2	9	Y	2					22
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	524	2	2	9	Y	2					24
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					158
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	76	2	4	9	N	4					162
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					162
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-	150	1			12
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	1	1	65	2	N	-0-					12
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	N	-0-					12

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	Y	6					42
09	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1375	2	6	9	Y	5					47
10	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1394	2	4	9	Y	4					51
11	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1346	2	2	9	Y	2					53
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	2	1	1364	2	Y	4					57
							4	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1371	2	6	9	Y	5					62

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	Y	1					43
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	741	2	12	9	Y	11	30	1			24
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	Y	8					32
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	Y	4					36
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7					43
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	902	2	11	9	Y	10					53

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

08	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	Y	2					4
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	2	1			-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	61	1	2124	2	Y	19	35	1			18
							21	9									
09	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	94	1	1916	2	Y	9					27
							10	9									
10	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	132	1	2011	2	Y	11					38
							12	9									
11	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	61	1	1713	2	Y	18	38	1			18
							20	9									
12	2077	N	1594	-0-	-483	-0-	133	1	1454	2	Y	6					24
							7	9									
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	75	1	1827	2	Y	19					43
							21	9									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4065	2	12	9	N	11					63
09	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	3978	2	26	9	N	24					87
10	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	4019	2	1	9	N	1					88
11	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	3586	2	21	9	N	19					107
12	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	3875	2	23	9	N	21					128
01	4123	X	3681	-0-	-442	-0-	3670	2	11	9	N	10					138

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	1	1	156	2	N	-0-					143
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	3	1	121	2	N	-0-					143
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	N	-0-					143
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					143
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					143
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					143

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	37	1	456	2	N	-0-					4
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	14	1	475	2	N	-0-					4
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					4
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	N	-0-					4
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					4
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	40	1	386	2	N	-0-					4

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	42	1	384	2	Y	-0-					51
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	126	1	284	2	Y	-0-					51
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	170	1	253	2	Y	-0-					51
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	175	1	245	2	Y	-0-					51
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	44	1	372	2	Y	1	34	1			18
							1	9									
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39					57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					49
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	2	N	-0-					49
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					49
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					49
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					49
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1437	2	30	9	Y	27	16	1			18
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1312	2	6	9	Y	5					23
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	Y	4	16	1			11
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1355	2	9	9	Y	8					19
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1461	2	7	9	Y	6	16	1			9
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1465	2	14	9	Y	13					22

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	49	1	2162	2	N	4					167
							4	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2082	2	3	9	N	3					170
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2128	2	19	9	N	17					187
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					187
*12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-	174	1			13
01	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	2	Y	7	80	1			64
							8	9									
09	1140	X	732	-0-	-408	-0-	67	1	657	2	Y	7					71
							8	9									
10	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	89	1	998	2	Y	5					76
							6	9									
11	1320	X	637	-0-	-683	-0-	17	1	601	2	Y	17					93
							19	9									
12	1364	X	720	-0-	-644	-0-	167	1	541	2	Y	11					104
							12	9									
01	1364	X	211	-0-	-1153	-0-	208	2	3	9	Y	3					107

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	99	1	739	2	Y	8	86	1			68
							9	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	70	1	686	2	Y	8					76
							9	9									
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	62	1	695	2	Y	11					87
							12	9									
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	16	1	565	2	Y	28					115
							31	9									
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	150	1	484	2	Y	24					139
							26	9									
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	601	2	10	9	Y	9					148

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	430	-0-	-841	-0-	417	2	13	9	Y	12					28
09	1200	N	48	-0-	-1152	-0-	36	2	12	9	Y	11					39
10	1209	N	37	-0-	-1172	-0-	30	2	7	9	Y	6					45
11	420	N	25	-0-	-395	-0-	16	2	9	9	Y	8					53
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	6	2	15	9	Y	14	53	1			14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					16

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	424	2	12	9	Y	11					17
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	15	1			6
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	770	2	14	9	Y	13					19
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	Y	9	19	1			9
12	682	N	285	-0-	-397	-0-	283	2	2	9	Y	2					11
01	775	N	618	-0-	-157	-0-	607	2	11	9	Y	10					21

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	9	Y	1					1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	51	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	65	2	14	9	Y	13					15
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	Y	10	15	1			10
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					11
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	32	2	1	9	Y	1					12

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	2	N	-0-					112
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					112
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					112
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1093	2	N	8					120
							9	9									
12	899	N	781	-0-	-118	-0-	773	2	8	9	N	7					127
01	899	N	394	-0-	-505	-0-	374	2	20	9	N	18					145

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2879	2	59	9	Y	54	33	1			30
09	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2657	2	12	9	Y	11					41
10	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2662	2	10	9	Y	9	32	1			18
11	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2452	2	19	9	Y	17					35
12	2945	X	2616	-0-	-329	-0-	2604	2	12	9	Y	11	34	1			12
01	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	2416	2	25	9	Y	23					35

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	704	-0-	-71	-0-	155	1	541	2	Y	7					22
							8	9									
09	570	X	475	-0-	-95	-0-	71	1	391	2	Y	12					34
							13	9									
10	696	X	696	-0-	-0-	-0-	286	1	402	2	Y	7					41
							8	9									
11	690	X	535	-0-	-155	-0-	219	1	304	2	Y	11					52
							12	9									
12	713	X	568	-0-	-145	-0-	107	1	449	2	Y	11					63
							12	9									
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	102	1	557	2	Y	12					75
							13	9									

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					42
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					42
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					42
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					42
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					42
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	987	-0-	-129	-0-	27	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	907	-0-	-173	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	33	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	69	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	27	1	651	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1099	-0-	-575	-0-	1085	2	14	9	Y	13					26
09	1620	N	887	-0-	-733	-0-	881	2	6	9	Y	5	17	1			14
10	1674	N	760	-0-	-914	-0-	746	2	14	9	Y	13					27
11	1050	N	468	-0-	-582	-0-	457	2	11	9	Y	10	20	1			17
12	930	N	232	-0-	-698	-0-	226	2	6	9	Y	5					22
01	775	N	262	-0-	-513	-0-	248	2	14	9	Y	13					35

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5					25
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					50
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1999	2	11	9	N	10					60
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2760	2	9	9	N	8					68
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1448	2	8	9	N	7					75
01	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1460	2	8	9	N	7					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	57	1	1698	2	N	22					96
							24	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	175	1	1747	2	N	5					101
							6	9									
10	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	72	1	1548	2	N	7	94	1			14
							8	9									
11	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	113	1	1365	2	N	12					26
							13	9									
12	1984	N	1294	-0-	-690	-0-	1287	2	7	9	N	6					32
01	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	94	1	1210	2	N	-0-					32

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	855	-0-	-75	-0-	4	1	836	2	N	14					67
							15	9									
09	900	N	658	-0-	-242	-0-	644	2	14	9	N	13					80
10	1023	N	868	-0-	-155	-0-	855	2	13	9	N	12					92
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	832	2	18	9	N	16					108
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	N	9					117
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	760	2	12	9	N	11					128

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	173	1	1715	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	196	1	1657	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	172	1	1729	2	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	158	1	1674	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	192	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	160	1	1558	2	N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	N	19	36	1			19
							21	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	54	1	1102	2	N	10					29
							11	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	2	N	11					40
							12	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	41	1	1142	2	N	18	38	1			20
							20	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	99	1	1083	2	N	6					26
							7	9									
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	19					45
							21	9									

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	120	2	20	9	N	18					123
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					123
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					123
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					123
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	976	2	35	9	N	32	181	1			53
09	1050	N	937	-0-	-113	-0-	935	2	2	9	N	2					55
10	1085	N	994	-0-	-91	-0-	986	2	8	9	N	7					62
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	940	2	9	9	N	8					70
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	955	2	8	9	N	7					77
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	703	2	7	9	N	6					83

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

08	620	N	603	-0-	-17	-0-	84	1	461	2	N	53	171	1			45
							58	9									
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	90	1	438	2	N	23					68
							25	9									
10	620	N	87	-0-	-533	-0-	2	1	85	2	N	-0-					68
11	570	N	15	-0-	-555	-0-	15	2			N	-0-					68
12	558	N	168	-0-	-390	-0-	4	1	164	2	N	-0-					68
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					68

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

08	1271	N	969	-0-	-302	-0-	958	2	11	9	N	10					118
09	1350	N	801	-0-	-549	-0-	793	2	8	9	N	7					125
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					137
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	840	2	14	9	N	13					150
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7					157
01	837	N	638	-0-	-199	-0-	635	2	3	9	N	3					160

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	260	1	2590	2	N	72	182	1			103
							79	9									
09	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	290	1	2451	2	N	54					157
							59	9									
10	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	256	1	2574	2	N	33					190
							36	9									
11	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	233	1	2474	2	N	84	186	1			88
							92	9									
12	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	287	1	2255	2	N	39					127
							43	9									
01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	245	1	2374	2	N	96					223
							106	9									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

08	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					16
09	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-	16	1			-0-
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5099	2	29	9	Y	26					37
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4872	2	11	9	Y	10	34	1			13
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4580	2	30	9	Y	27					40
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4774	2	23	9	Y	21	39	1			22
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4970	2	11	9	Y	10					32
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4203	2	35	9	Y	32					64

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4507	2	39	9	N	35					115
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4432	2	52	9	N	47					162
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4423	2	25	9	N	23					185
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4064	2	11	9	N	10	167	1			28
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4272	2	30	9	N	27					55
*01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4189	2	22	9	N	20					75

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					40
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					42
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					42
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					42
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	424	2	9	9	N	8					50

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					53
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					53
10	558	N	435	-0-	-123	-0-	433	2	2	9	N	2					55
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	N	3					58
12	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					58
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	400	2	6	9	N	5					63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	702	2	29	9	Y	26					40
09	1290	N	59	-0-	-1231	-0-	48	2	11	9	Y	10	34	1			16
10	1364	N	3	-0-	-1361	-0-	1	2	2	9	Y	2					18
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	2	28	9	Y	25					25

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	N	15					83
							17	9									
09	1710	X	1547	-0-	-163	-0-	23	1	1514	2	N	9					92
							10	9									
10	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	1417	2	12	9	N	11					103
11	1740	X	1356	-0-	-384	-0-	1345	2	11	9	N	10	86	1			27
12	1798	X	375	-0-	-1423	-0-	369	2	6	9	N	5					32
01	1798	X	632	-0-	-1166	-0-	632	2			N	-0-					32

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

08	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	46	1	1567	2	N	13					183
							14	9									
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	23	1	1504	2	N	7					190
							8	9									
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1570	2	13	9	N	12					202
11	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	1471	2	12	9	N	11	99	1			114
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1421	2	12	9	N	11					125
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1225	2	17	9	N	15					140

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	885	2	1	9	N	1					14
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	943	2	6	9	N	5	9	1			10
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	809	2	3	9	N	3					13
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	821	2	1	9	N	1					14
12	992	N	859	-0-	-133	-0-	857	2	2	9	N	2					16
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	696	2	3	9	N	3					19

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	45	2	24	9	N	22					40
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	58	2	11	9	N	10	30	1			20
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	2	29	9	N	26					46
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	119	2	22	9	N	20	37	1			29
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	73	2	10	9	N	9					38
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	N	31					69

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	115	2	3	9	N	3	2	1			1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					2
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	2	1			1
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					2
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-	1	1			1
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	31	2	1	9	N	1					2

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3808	2	41	9	Y	37					70
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3725	2	34	9	Y	31	70	1			31
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3525	2	41	9	Y	37					68
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3728	2	36	9	Y	33					101
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	2	53	9	Y	48					149
01	3596	X	3220	-0-	-376	-0-	3172	2	48	9	Y	44					193

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	16	1	561	2	N	19	31	1			16
							21	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	27	1	543	2	N	10					26
							11	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	11					37
							12	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	N	18	37	1			18
							20	9									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	43	1	474	2	N	6					24
							7	9									
01	620	N	444	-0-	-176	-0-	17	1	412	2	N	14					38
							15	9									

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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
08	3534	X	2752	-0-	-782	-0-	425	1	2321	2	N	5					78
							6	9									
09	3420	X	2389	-0-	-1031	-0-	407	1	1965	2	N	15					93
							17	9									
10	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	44	1	2381	2	N	12					105
							13	9									
11	3390	X	1849	-0-	-1541	-0-	29	1	1817	2	N	3					108
							3	9									
12	2759	X	1950	-0-	-809	-0-	39	1	1907	2	N	4					112
							4	9									
01	2759	X	1907	-0-	-852	-0-	1895	2	12	9	N	11					123

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3377	2	13	9	Y	12					31
09	3270	X	3260	-0-	-10	-0-	3249	2	11	9	Y	10					41
10	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	3241	2	6	9	Y	5					46
11	3270	X	2894	-0-	-376	-0-	2884	2	10	9	Y	9					55
12	3379	X	2611	-0-	-768	-0-	2593	2	18	9	Y	16	54	1			17
01	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2477	2	35	9	Y	32					49

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1051	-0-	-499	-0-	29	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1070	-0-	-430	-0-	50	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	68	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1014	-0-	-96	-0-	35	1	979	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	1146	-0-	-1	-0-	96	1	1050	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	468	-0-	-617	-0-	18	1	450	2	N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	110	2	6	9	N	5					47
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					48
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					48
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					48
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					48
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					48

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18					175
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12	156	1			31
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17					48
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	691	2	N	-0-					48
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	131	1	531	2	N	4					52
							4	9									
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	251	1	432	2	N	6					58
							7	9									

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2043	-0-	-1057	2640	2010	2	33	9	N	30	170	1			17
09	3000	N	1967	-0-	-1033	1607	1938	2	29	9	N	26					43
10	3100	N	2005	-0-	-1095	512	1973	2	32	9	N	29					72
11	2328	N	1816	-0-	-512	-0-	1802	2	14	9	N	13					85
12	2046	N	1887	-0-	-159	-0-	1865	2	22	9	N	20					105
01	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	1826	2	30	9	N	27					132

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1083	2	22	9	N	20					153
09	1140	N	949	-0-	-191	-0-	941	2	8	9	N	7					160
10	1178	N	964	-0-	-214	-0-	955	2	9	9	N	8					168
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	902	2	9	9	N	8	151	1			25
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	942	2	9	9	N	8					33
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	938	2	13	9	N	12					45

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3066	-0-	3066	3066	3066	2			N	-0-					142
09	6009	X	2943	-0-	-3066	-0-	2943	2			N	-0-					142
10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					142
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					142
12	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2			N	-0-					142
01	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					142

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			N	-0-					114
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					114
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					114
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					114
12	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	1304	2			N	-0-					114
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			N	-0-					114

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 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
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765	2	20	9	N	18					123
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					123
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					127
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					127
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	660	2	14	9	N	13					140
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	571	2	14	9	N	13					153

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	818	2	72	9	N	65					117
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	809	2	23	9	N	21					138
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22					160
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	780	2	24	9	N	22					182
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					193
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	2	46	9	N	42					235

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					22
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					22
10	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					22
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					22
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1590	2	3	9	N	3					25
01	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	2			N	-0-					25

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	9	1	1559	2	N	28					73
							31	9									
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	40	1	1452	2	N	34					107
							37	9									
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	11	1	1484	2	N	23					130
							25	9									
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	6	1	1342	2	N	8					138
							9	9									
12	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	13	1	1403	2	N	34					172
							37	9									
01	1519	N	999	-0-	-520	-0-	985	2	14	9	N	13					185

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					163
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					163
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					163
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					163
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					163
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					164

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

08	961	N	878	-0-	-83	-0-	863	2	15	9	N	14					32
09	840	N	783	-0-	-57	-0-	766	2	17	9	N	15					47
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22	9	N	20					67
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					67
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	843	2	25	9	N	23					90
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2450	2	50	9	N	45					135

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					112
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	739	2	63	9	Y	57	117	1			125
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	718	2	26	9	Y	24					149
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	569	2	64	9	Y	58	122	1			85
11	780	N	413	-0-	-367	-0-	365	2	48	9	Y	44					129
12	590	N	328	-0-	-262	-0-	254	2	74	9	Y	67					196
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	974	2	108	9	Y	98	238	1			56

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

08	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-					36
09	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2594	1310	2			Y	-0-					36
10	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3872	1278	2			Y	-0-					36
11	DLQ G-10		1204	-0-	1204	5076	1204	2			Y	-0-					36
12	3000	N	1219	-0-	-1781	3295	1219	2			Y	-0-					36
*01	3100	N	973	-0-	-2127	1168	973	2			Y	-0-					36

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		384	-0-	384	384	352	2	32	9	Y	29					78
09	DLQ G-10		508	-0-	508	892	468	2	40	9	Y	36					114
10	DLQ G-10		470	-0-	470	1362	430	2	40	9	Y	36					150
11	DLQ G-10		443	-0-	443	1805	418	2	25	9	Y	23					173
12	2156	N	351	-0-	-1805	-0-	327	2	24	9	Y	22					195
01	465	N	65	-0-	-400	-0-	15	2	50	9	Y	45					240

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	Y	-0-					43
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	517	1	1162	2	Y	-0-					43
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	804	1	1196	2	Y	-0-					43
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	821	1	1152	2	Y	-0-					43
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	127	1	1058	2	Y	-0-	32	1			11
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	874	2	43	9	Y	39					50

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	1000	-0-	-395	-0-	1000	2			N	-0-					154
09	1350	X	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					154
10	1271	X	875	-0-	-396	-0-	875	2			N	-0-					154
11	1110	X	960	-0-	-150	-0-	960	2			N	-0-					154
12	1178	X	992	-0-	-186	-0-	992	2			N	-0-					154
01	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					37
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					37
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					37
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					37
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					37
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					37

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					32
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					32
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					32
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					32
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					32

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

08	2666	X	263	-0-	-2403	-0-	263	2			N	-0-					21
09	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	2			N	-0-					21
10	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2109	2	1	9	N	1					22
11	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	1645	2			N	-0-					22
12	1612	X	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					22
01	2108	X	1404	-0-	-704	-0-	1397	2	7	9	N	6					28

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					30
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					30
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					30
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					71
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					71
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					71
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					71
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					71
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					71

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		561	-0-	561	3945	561	2			N	-0-					80
09	4489	X	544	-0-	-3945	-0-	544	2			N	-0-					80
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					80
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					80
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					80
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					80

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 5842

08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 5730

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	#	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	#	2357	-0-	-193	-0-	390	1	1967	2	N	-0-					-0-
10	2635	#	1817	-0-	-818	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1890	#	1858	-0-	-32	-0-	351	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	2449	#	2026	-0-	-423	-0-	390	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	2449	#	1944	-0-	-505	-0-	325	1	1619	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	1079	2			N	-0-					9
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					9
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1187	2			N	-0-					9
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					9
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					9
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	527	1	4597	2	Y	-0-					188
09	6090	X	4630	-0-	-1460	-0-	476	1	4154	2	Y	-0-					188
10	5921	X	4120	-0-	-1801	-0-	4120	2			Y	-0-					188
11	5340	X	2201	-0-	-3139	-0-	340	1	1861	2	Y	-0-					188
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					188
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					188

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	473	3	45	9	N	41					130
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	369	3	55	9	N	50					180
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	311	3	26	9	N	24					204
11	510	N	426	-0-	-84	-0-	358	3	68	9	N	62					266
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	426	3	30	9	N	27	190	1			103
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	443	3	55	9	N	50					153

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					110
09	660	#	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					110
10	496	#	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					110
11	570	#	220	-0-	-350	-0-	220	3			N	-0-					110
12	589	#	443	-0-	-146	-0-	443	3			N	-0-					110
*01	589	#	585	-0-	-4	-0-	575	3	10	9	N	9					119

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	N	3					101
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	812	2	25	9	N	23					124
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					124
11	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	2			N	-0-					124
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					124
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 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
08	2945	#	2435	-0-	-510	-0-	2434	2	1	9	N	1					199
09	2850	#	2272	-0-	-578	-0-	2272	2			N	-0-					199
10	2821	#	2250	-0-	-571	-0-	2250	2			N	-0-					199
11	2730	#	1941	-0-	-789	-0-	1941	2			N	-0-					199
12	2666	#	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-					199
01	2449	#	1707	-0-	-742	-0-	1707	2			N	-0-					199

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	#	938	-0-	-240	-0-	450	1	475	2	N	12					52
							13	9									
09	930	#	837	-0-	-93	-0-	450	1	376	2	N	10					62
							11	9									
10	961	#	841	-0-	-120	-0-	450	1	367	2	N	22					84
							24	9									
11	900	#	701	-0-	-199	-0-	450	1	251	2	N	-0-					84
12	930	#	830	-0-	-100	-0-	450	1	380	2	N	-0-					84
01	930	#	848	-0-	-82	-0-	450	1	395	2	N	3					87
							3	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					60
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					63
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	Y	2					65
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					65
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	221	3	20	9	Y	18	45	1			38

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	X	106	-0-	-452	-0-	23	1	69	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	59	1	723	3	Y	46	37	1			13
							51	9									
10	434	N	244	-0-	-190	-0-	20	1	196	3	Y	25	21	1			17
							28	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	3	Y	42	50	1			6
							46	9									
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	953	3	Y	43	45	1			4
							47	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

08	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1415	3	43	9	Y	39	40	1			9
09	2070	N	1877	-0-	-193	-0-	1816	3	61	9	Y	55	52	1			12
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2322	3	80	9	Y	73	77	1			8
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1580	3	73	9	Y	66	65	1			9
12	1953	N	1225	-0-	-728	-0-	1092	3	133	9	Y	121	123	1			7
01	2387	N	666	-0-	-1721	-0-	583	3	83	9	Y	75	78	1			4

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2369	3	381	9	N	346	328	1			108
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3187	3	595	9	N	541	595	1			54
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3154	3	542	9	N	493	526	1			21
11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4372	3	583	9	N	530	494	1			57
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4315	3	476	9	N	433	460	1			30
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	2979	3	504	9	N	458	422	1			66

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

08	6727	X	5018	-0-	-1709	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6107	-0-	-558	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
*01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	5139	-0-	-2363	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6231	-0-	-1509	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7724	-0-	-274	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7278	-0-	-462	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7172	-0-	-764	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	6661	-0-	-1058	-0-	6661	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7874	X	6066	-0-	-1808	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
09	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
10	7719	X	7664	-0-	-55	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7469	-0-	-498	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7416	-0-	-272	-0-	7416	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4888	-0-	-692	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1244	-0-	-346	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1302	-0-	-341	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 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
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

08	10726	X	7273	-0-	-3453	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8496	-0-	-1884	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8587	-0-	-992	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	6135	-0-	-2205	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7287	-0-	-1486	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	7247	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

08	7378	X	5191	-0-	-2187	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2915	-0-	-3130	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2968	-0-	-422	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2682	-0-	-46	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

08	1953	N	1434	-0-	-519	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 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
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
09	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
11	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
*01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	3412	-0-	-1703	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
*01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5457	-0-	-63	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5376	-0-	-144	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5424	-0-	-218	-0-	5424	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 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
08	21049	X	14779	-0-	-6270	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
09	20370	X	19053	-0-	-1317	-0-	19053	3			N	-0-					-0-
10	20770	X	19705	-0-	-1065	-0-	19705	3			N	-0-					-0-
11	19290	X	18705	-0-	-585	-0-	18705	3			N	-0-					-0-
12	19933	X	19878	-0-	-55	-0-	19878	3			N	-0-					-0-
01	19716	X	18978	-0-	-738	-0-	18978	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 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
08	9238	X	6488	-0-	-2750	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8254	-0-	-686	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8401	-0-	-713	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
11	8430	X	7972	-0-	-458	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8282	-0-	-243	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	6894	-0-	-1569	-0-	6894	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	#	535	-0-	-1480	-0-	518	2	17	9	N	15					212
09	1950	#	546	-0-	-1404	-0-	523	2	23	9	N	21	144	1			89
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					89
11	600	#	476	-0-	-124	-0-	454	2	22	9	N	20					109
12	620	#	612	-0-	-8	-0-	582	2	30	9	N	27	1	8			135
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					135

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 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
08	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2873	-0-	-727	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	2197	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3510	X	1766	-0-	-1744	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	2048	-0-	-1579	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2546	-0-	-1081	-0-	2447	2	99	9	Y	90	47	1			43

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2801	-0-	-516	-0-	2665	2	136	9	Y	124	130	1			15
09	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	2619	2	129	9	Y	117	126	1			6
10	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2771	2	130	9	Y	118	82	1			42
11	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2504	2	163	9	Y	148	165	1			25
12	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	1865	2	119	9	Y	108	126	1			7
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2481	2	123	9	Y	112	66	1			53

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2684	2	141	9	Y	128	127	1			15
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2481	2	125	9	Y	114	123	1			6
10	1891	N	1424	-0-	-467	-0-	1359	2	65	9	Y	59	44	1			21
11	1830	N	1197	-0-	-633	-0-	1122	2	75	9	Y	68	77	1			12
12	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1500	2	98	9	Y	89	96	1			5
01	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	1102	2	84	9	Y	76	45	1			36

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4136	-0-	-855	-0-	4097	2	39	9	Y	35	37	1			4
09	4830	X	4406	-0-	-424	-0-	4366	2	40	9	Y	36	38	1			2
10	4991	X	4729	-0-	-262	-0-	4688	2	41	9	Y	37	26	1			13
11	4800	X	4126	-0-	-674	-0-	4078	2	48	9	Y	44	50	1			7
12	4960	X	3127	-0-	-1833	-0-	3091	2	36	9	Y	33	38	1			2
01	4743	X	3636	-0-	-1107	-0-	3566	2	70	9	Y	64	36	1			30

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7080	2	310	9	Y	282	284	1			33
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7428	2	315	9	Y	286	303	1			16
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4690	2	186	9	Y	169	126	1			59
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3626	2	202	9	Y	184	210	1			33
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5988	2	327	9	Y	297	313	1			17
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-	17	1			-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8199	2	70	9	Y	64					190
09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8216	2	67	9	Y	61	171	1			80
10	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9226	2	68	9	Y	62					142
11	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11077	2	73	9	Y	66	173	1			35
12	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11099	2	77	9	Y	70					105
*01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10996	2	70	9	Y	64					169

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1728	-0-	-1465	-0-	1660	2	68	9	Y	62	68	1			7
09	3090	X	1577	-0-	-1513	-0-	1516	2	61	9	Y	55	59	1			3
10	3193	X	1234	-0-	-1959	-0-	1189	2	45	9	Y	41	29	1			15
11	2520	X	2002	-0-	-518	-0-	1903	2	99	9	Y	90	90	1			15
12	2418	X	1344	-0-	-1074	-0-	1278	2	66	9	Y	60	71	1			4
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					4

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6315	2	20	9	Y	18	17	1			3
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6261	2	19	9	Y	17	19	1			1
10	6293	X	5868	-0-	-425	-0-	5851	2	17	9	Y	15	11	1			5
11	6090	X	5396	-0-	-694	-0-	5375	2	21	9	Y	19	21	1			3
12	6293	X	4900	-0-	-1393	-0-	4881	2	19	9	Y	17	19	1			1
01	6293	X	5584	-0-	-709	-0-	5474	2	110	9	Y	100	57	1	1	8	43

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	3252	-0-	-3630	-0-	3185	2	67	9	Y	61	69	1			7
09	6660	X	2729	-0-	-3931	-0-	2675	2	54	9	Y	49	54	1			2
10	6882	X	4539	-0-	-2343	-0-	4453	2	86	9	Y	78	52	1			28
11	5850	X	3828	-0-	-2022	-0-	3728	2	100	9	Y	91	103	1			16
12	5611	X	3134	-0-	-2477	-0-	3054	2	80	9	Y	73	84	1			5
01	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3174	2	174	9	Y	158	86	1			77

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	2992	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	3025	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
10	3658	X	205	-0-	-3453	-0-	204	2	1	9	Y	1					1
11	3540	X	207	-0-	-3333	-0-	206	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	3658	X	129	-0-	-3529	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	83	-0-	-3048	-0-	82	2	1	9	Y	1					1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	961	X	885	-0-	-76	-0-	885	3		Y	-0-			83
09	930	X	902	-0-	-28	-0-	902	3		Y	-0-			83
10	961	X	806	-0-	-155	-0-	806	3		Y	-0-			83
11	930	X	886	-0-	-44	-0-	886	3		Y	-0-			83
12	961	X	750	-0-	-211	-0-	750	3		Y	-0-			83
01	930	X	861	-0-	-69	-0-	861	3		Y	-0-			83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	1417	-0-	-846	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
01	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	761	-0-	-417	-0-	761	3		N	-0-			-0-
09	1140	X	843	-0-	-297	-0-	843	3		N	-0-			-0-
10	1085	X	773	-0-	-312	-0-	773	3		N	-0-			-0-
11	1050	X	766	-0-	-284	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12	1085	X	751	-0-	-334	-0-	751	3		N	-0-			-0-
01	868	X	768	-0-	-100	-0-	768	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	729	-0-	-891	-0-	729	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	564	-0-	-738	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	599	-0-	-451	-0-	599	3		N	-0-			-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1046	-0-	-304	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 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
08	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	860	-0-	-640	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5219	-0-	2219	2219	5219	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4642	-0-	1542	3761	4642	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4258	-0-	1158	4919	4258	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1510	3	15	9	Y	14	13	1			1
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1700	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1690	3	18	9	Y	16	15	1			1
11	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1815	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1679	3	17	9	Y	15	15	1			1
01	1767	X	1622	-0-	-145	-0-	1607	3	15	9	Y	14	14	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 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
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1920	3	18	9	Y	16	47	1			7
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					23
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					23
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-	23	1			-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	606	-0-	-1502	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	442	-0-	-1598	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
*01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3			Y	-0-					11
09	1890	N	1483	-0-	-407	-0-	1483	3			Y	-0-					11
10	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			Y	-0-					11
11	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	1566	3			Y	-0-	11	1			-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					181
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			Y	-0-					181
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					181
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			Y	-0-					181
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					181
*01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
09	1740	X	816	-0-	-924	-0-	805	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	1798	X	809	-0-	-989	-0-	788	3	21	9	Y	19	18	1			1
11	1140	X	766	-0-	-374	-0-	747	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	837	X	751	-0-	-86	-0-	732	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	837	X	757	-0-	-80	-0-	739	3	18	9	Y	16	16	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3			N	-0-					112
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					112
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					112
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	823	3	138	9	N	125	183	1			54
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					54
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					54

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					170
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					170
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					170
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					170
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					170
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1907	3	61	9	Y	55					56
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					56
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					56
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					56
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	Y	5	5	8			56
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	3	1	9	Y	1	1	8			56

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					27
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					27
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					27
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					27
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					27
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

08	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	270	N	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					31
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					31
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					31
11	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	2219	3			Y	-0-					31
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					31
*01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			Y	-0-					31

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1694	3	44	9	Y	40	39	1			2
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1574	3	33	9	Y	30	31	1			1
10	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	1623	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

08	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

08	1333	N	957	-0-	-376	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	679	-0-	-401	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

08	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
10	2635	X	1604	-0-	-1031	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2559	-0-	-479	-0-	2556	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3038	X	1289	-0-	-1749	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

08	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1602	-0-	-498	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1521	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1419	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1518	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1527	3	14	9	Y	13	13	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3495	-0-	495	495	3486	3	9	9	Y	8					8
10	3100	N	3078	-0-	-22	473	3052	3	26	9	Y	24					32
11	2940	N	2467	-0-	-473	-0-	2436	3	31	9	Y	28	32	1			28
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2252	3	31	9	Y	28					56
*01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2115	3	34	9	Y	31	66	1			21

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 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
08	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2461	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1937	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1942	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1606	-0-	-44	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	450	N	159	-0-	-291	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	326	-0-	-170	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
09	480	X	278	-0-	-202	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	279	-0-	-111	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

08	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	1090	3			N	-0-					108
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	817	3	211	9	N	192					300
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					300
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					300
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					300
01	1860	N	974	-0-	-886	-0-	974	3			N	-0-					300

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

08	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2099	-0-	-421	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	1745	-0-	-859	-0-	1742	3	3	9	Y	3					3
11	2250	N	1332	-0-	-918	-0-	1323	3	9	9	Y	8					11
12	2170	N	1352	-0-	-818	-0-	1346	3	6	9	Y	5	8	1			8
01	1736	N	1001	-0-	-735	-0-	993	3	8	9	Y	7	9	1			6

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3		Y	-0-			-0-
09	1020	N	938	-0-	-82	-0-	938	3		Y	-0-			-0-
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3		Y	-0-			-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	3		Y	-0-			-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

08	1457	N	961	-0-	-496	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
09	1050	N	804	-0-	-246	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		Y	-0-			-0-
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3		Y	-0-			-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		Y	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
10	1457	X	1261	-0-	-196	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
11	1410	X	1248	-0-	-162	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
12	1457	X	1169	-0-	-288	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
01	1333	X	1167	-0-	-166	-0-	1167	3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

08	2046	N	1151	-0-	-895	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3129	-0-	29	29	3129	3		N	-0-			-0-
*01	3100	N	3110	-0-	10	39	3110	3		N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

08	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
09	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2161	-0-	-784	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	2023	-0-	-827	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	2034	-0-	-849	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
01	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	748	-0-	-392	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	681	-0-	-528	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	N	99	-0-	-711	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

08	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					4
09	1440	X	970	-0-	-470	-0-	970	3			Y	-0-					4
10	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			Y	-0-					4
11	1590	X	1145	-0-	-445	-0-	1145	3			Y	-0-					4
12	1643	X	1118	-0-	-525	-0-	1118	3			Y	-0-					4
01	1643	X	880	-0-	-763	-0-	880	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	732	-0-	-415	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	488	-0-	-622	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	245	3	74	9	Y	67	64	1			4
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	238	3	64	9	Y	58	61	1			1
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	249	3	85	9	Y	77	74	1			4
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	251	3	76	9	Y	69	69	1			4
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	260	3	79	9	Y	72	73	1			3
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	252	3	75	9	Y	68	68	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3274	X	3144	-0-	-130	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2236	-0-	-895	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					12
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	327	3			Y	-0-					12
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					12
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	1830	-0-	-420	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1755	-0-	-585	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	600	N	49	-0-	-551	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1215	-0-	-242	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012 - PLUGGED 05/14/2014

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

08	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1816	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

08	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	2571	3	55	9	Y	50	111	1			4
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	2437	3			Y	-0-					4
10	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	2315	3			Y	-0-					4
11	2670	X	2042	-0-	-628	-0-	2042	3			Y	-0-					4
12	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					4
01	2635	X	2090	-0-	-545	-0-	2090	3			Y	-0-					4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2378	3	12	9	Y	11					36
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2243	3	4	9	Y	4					40
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					40
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					40
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					40
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					124
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					124
10	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			Y	-0-					124
11	3000	N	3006	-0-	6	6	2905	3	101	9	Y	92	156	1			60
12	2596	N	2590	-0-	-6	-0-	2590	3			Y	-0-					60
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					60

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	X	961	-0-	-434	-0-	961	3			Y	-0-					83
09	1350	X	955	-0-	-395	-0-	955	3			Y	-0-					83
10	1147	X	909	-0-	-238	-0-	909	3			Y	-0-					83
11	1080	X	841	-0-	-239	-0-	841	3			Y	-0-					83
12	1054	X	750	-0-	-304	-0-	750	3			Y	-0-					83
01	992	X	659	-0-	-333	-0-	659	3			Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1140	X	987	-0-	-153	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1516	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	1470	X	620	-0-	-850	-0-	607	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1519	X	1279	-0-	-240	-0-	1265	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	1519	X	743	-0-	-776	-0-	730	3	13	9	Y	12	12	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	215	3	62	9	Y	56					104
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					104
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	3			Y	-0-					104
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			Y	-0-					104
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					104
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					104

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			Y	-0-					6
09	1680	N	1415	-0-	-265	-0-	1415	3			Y	-0-					6
10	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			Y	-0-					6
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3			Y	-0-					6
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	3			Y	-0-					6
*01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1698	-0-	-968	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	1451	-0-	-1129	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1101	-0-	-1596	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	286	-0-	-2324	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	94	-0-	-2603	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
01	1705	X	396	-0-	-1309	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1078	-0-	-1154	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	587	-0-	-1183	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	866	-0-	-184	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	958	-0-	-778	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	1500	X	1071	-0-	-429	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	792	-0-	-1254	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1326	-0-	-654	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
12	2046	X	915	-0-	-1131	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
01	1116	X	711	-0-	-405	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	575	-0-	-145	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
10	744	X	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
11	600	X	560	-0-	-40	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	620	X	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
01	589	X	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 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
08	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2490	N	1367	-0-	-1123	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
10	2821	N	1642	-0-	-1179	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
11	2730	N	787	-0-	-1943	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2658	3	21	9	Y	19	19	8			-0-
*01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3796	3	18	9	Y	16	47	1			7
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3953	3	25	9	Y	23					30
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3281	3	17	9	Y	15					45
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3396	3	18	9	Y	16	45	1			16
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4103	3	19	9	Y	17					33
*01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3619	3	22	9	Y	20	39	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 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
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					73
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					73
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					73
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					73
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					73
*01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					73

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			Y	-0-					6
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					6
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			Y	-0-					6
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			Y	-0-					6
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					6
*01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					147
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					147
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					147
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	1052 3		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1219 3		Y	-0-			-0-
10	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		Y	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275 3	3 9	Y	3	3	8	-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257 3		Y	-0-			-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2842 3	95 9	Y	86	83	1	5
09	3030	X	2684	-0-	-346	-0-	2600 3	84 9	Y	76	79	1	2
10	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	2479 3	109 9	Y	99	96	1	5
11	3030	X	2764	-0-	-266	-0-	2664 3	100 9	Y	91	90	1	6
12	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2687 3	101 9	Y	92	94	1	4
01	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2607 3	97 9	Y	88	88	1	4

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3308 3	33 9	Y	30	89	1	13
09	3150	X	3130	-0-	-20	-0-	3083 3	47 9	Y	43			56
10	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3042 3	32 9	Y	29			85
11	3240	X	2806	-0-	-434	-0-	2770 3	36 9	Y	33	84	1	34
12	3348	X	1969	-0-	-1379	-0-	1940 3	29 9	Y	26			60
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2471 3	42 9	Y	38	72	1	26

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1150 3	41 9	Y	37			37
09	750	N	520	-0-	-230	-0-	520 3		Y	-0-			37
10	465	N	377	-0-	-88	-0-	377 3		Y	-0-			37
11	750	N	407	-0-	-343	-0-	407 3		Y	-0-			37
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	336 3		Y	-0-			37
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	282 3		Y	-0-			37

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1282	-0-	-547	-0-	1220	3	62	9	Y	56	41	1			25
09	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					25
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					25
11	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	3			Y	-0-					25
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			Y	-0-					25
01	1302	N	479	-0-	-823	-0-	479	3			Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1371	3	25	9	Y	23					73
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	3	17	9	Y	15					88
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					88
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					88
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					88
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1261	3	45	9	Y	41					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-	131	1			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	161	-0-	-229	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	55	-0-	-255	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1234	3	56	9	Y	51	70	1			4
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					4
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					4
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					4
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					4

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1341	-0-	-399	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

08	1271	N	604	-0-	-667	-0-	263	3	341	9	Y	310	298	1			17
09	1260	N	534	-0-	-726	-0-	234	3	300	9	Y	273	284	1			6
10	837	N	624	-0-	-213	-0-	230	3	394	9	Y	358	347	1			17
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	3	359	9	Y	326	323	1			20
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	77	3	369	9	Y	335	340	1			15
*01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	678	3	348	9	Y	316	317	1			14

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1384	-0-	-724	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 6580

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1539	-0-	-259	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1854	-0-	-966	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1719	-0-	-1195	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	838	-0-	-1982	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	467	-0-	-1517	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	624	-0-	-1360	-0-	624	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

08	3193	X	1340	-0-	-1853	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2634	-0-	-869	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	531	-0-	-669	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	X	1024	-0-	-309	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	929	-0-	-361	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	540	N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
01	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 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
08	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
*01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2983	-0-	-117	68	2983	3			N	-0-					-0-
09	2966	X	2898	-0-	-68	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	570	N	454	-0-	-116	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	844	-0-	-365	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	781	-0-	-389	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	899	X	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	810	X	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	X	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	837	X	728	-0-	-109	-0-	728	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	514	-0-	-1036	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	91	-0-	-1409	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1627	-0-	-295	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1496	-0-	-544	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	990	X	987	-0-	-3	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	669	-0-	-664	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1421	-0-	-1039	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1326	-0-	-564	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	745	-0-	-340	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	564	-0-	-490	-0-	564	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	776	-0-	-681	-0-	776	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2643	-0-	-178	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2566	-0-	-164	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

08	2170	X	1689	-0-	-481	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1330	-0-	-320	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1496	-0-	-271	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2974	-0-	-777	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2864	-0-	-766	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	824	-0-	-416	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	855	-0-	-345	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 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
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1095	-0-	-424	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

08	2139	X	879	-0-	-1260	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1791	-0-	-279	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	960	X	845	-0-	-115	-0-	845	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	801	-0-	-1059	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1205	-0-	-655	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	502	-0-	-1358	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	473	-0-	-1327	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	819	-0-	-1041	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	515	-0-	-1097	-0-	515	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

08	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

08	558	X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	540	X	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	434	X	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	420	X	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3020	-0-	-328	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2578	-0-	-722	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3021	-0-	-389	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4346	-0-	1346	1346	4346	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6431	-0-	3331	4677	6392	3	39	9	Y	35					35
*01	3100	N	5331	-0-	2231	6908	5283	3	48	9	Y	44					79

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2260	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	X	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	600	X	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	403	X	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	330	X	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	279	X	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3627	-0-	-33	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3672	-0-	-110	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3411	-0-	-249	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	776	-0-	-402	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	681	-0-	-459	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10	930	X	581	-0-	-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	840	X	194	-0-	-646	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	806	X	3	-0-	-803	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	282	-0-	-586	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	840	X	258	-0-	-582	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	713	X	160	-0-	-553	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	690	X	124	-0-	-566	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	310	X	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2723	-0-	-439	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2466	-0-	-603	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	1978	-0-	-1091	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	128	3	210	9	Y	191	184	1			10
09	390	N	314	-0-	-76	-0-	128	3	186	9	Y	169	175	1			4
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	101	3	242	9	Y	220	214	1			10
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	77	3	222	9	Y	202	200	1			12
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	118	3	231	9	Y	210	210	1	3	8	9
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	175	3	216	9	Y	196	196	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	595	-0-	-1296	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1064	-0-	-766	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	992	X	758	-0-	-234	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	690	X	582	-0-	-108	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	579	-0-	-506	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	1085	X	131	-0-	-954	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	187	-0-	-833	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	144	-0-	-1127	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5850	X	4158	-0-	-1692	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	14	-0-	-3737	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	30	-0-	-3600	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	96	-0-	-3655	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	87	-0-	-3664	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

08	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	440	-0-	-580	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	425	-0-	-722	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

08	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1713	-0-	-364	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	1983	-0-	-2637	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	1438	-0-	-3336	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2982	-0-	-1792	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1855	-0-	-346	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	1856	-0-	-274	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	2233	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2275	3	43	9	Y	39	37	1			2
11	2850	X	1269	-0-	-1581	-0-	1232	3	37	9	Y	34	34	1			2
12	2573	X	1202	-0-	-1371	-0-	1162	3	40	9	Y	36	36	1			2
01	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1207	3	37	9	Y	34	34	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	3	14	9	Y	13					45
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					45
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					45
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1808	3	88	9	Y	80					125
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	3	14	9	Y	13					138
*01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2432	3	12	9	Y	11					149

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					33
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					33
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					33
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					33
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					33
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		262	-0-	262	262	262	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		459	-0-	459	721	459	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 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
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2631	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	N	3523	-0-	423	423	3497	3	26	9	Y	24	23	1			1
11	3000	N	3930	-0-	930	1353	3906	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	3100	N	4180	-0-	1080	2433	4155	3	25	9	Y	23	23	1			1
*01	6385	X	3952	-0-	-2433	-0-	3929	3	23	9	Y	21	21	1			1

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2334	-0-	-576	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	1979	-0-	-1028	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	2129	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2850	X	1254	-0-	-1596	-0-	1248	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1710	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	2670	X	900	-0-	-1770	-0-	892	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	2759	X	1777	-0-	-982	-0-	1769	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	2139	X	1288	-0-	-851	-0-	1281	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	Y	-0-			-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	Y	-0-			-0-
10	1891	N	985	-0-	-906	-0-	985	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1416	-0-	-204	-0-	1416	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3	Y	-0-			-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3	Y	-0-			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1242	-0-	-308	-0-	1242	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	3	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	3	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	1064	-0-	-238	-0-	1064	3	Y	-0-			-0-
09	1260	X	803	-0-	-457	-0-	803	3	Y	-0-			-0-
10	1085	X	808	-0-	-277	-0-	808	3	Y	-0-			-0-
11	1050	X	715	-0-	-335	-0-	715	3	Y	-0-			-0-
12	1054	X	706	-0-	-348	-0-	706	3	Y	-0-			-0-
01	1054	X	727	-0-	-327	-0-	727	3	Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	856	-0-	-446	-0-	856	3	Y	-0-			-0-
09	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-
10	1302	X	984	-0-	-318	-0-	984	3	Y	-0-			-0-
11	990	X	422	-0-	-568	-0-	422	3	Y	-0-			-0-
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1209	X	891	-0-	-318	-0-	891	3	Y	-0-			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	454	-0-	-1313	-0-	454	3	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	1124	3	Y	-0-			-0-
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	Y	-0-			-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	849	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	840	N	777	-0-	-63	-0-	742	3	35	9	Y	32	32	1			1
10	961	N	832	-0-	-129	-0-	781	3	51	9	Y	46	45	1			2
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	576	3	47	9	Y	43	42	1			3
12	806	N	288	-0-	-518	-0-	241	3	47	9	Y	43	44	1			2
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	229	3	45	9	Y	41	41	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1274	-0-	-316	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1180	-0-	-897	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	911	-0-	-709	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	877	-0-	-115	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	705	-0-	-255	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
10	1085	X	785	-0-	-300	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	904	-0-	-146	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
01	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1563	-0-	-80	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
09	1590	X	791	-0-	-799	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
11	1650	X	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1606	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1501	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1557	3	15	9	Y	14	13	1			1
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1372	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	1060	3	14	9	Y	13	13	1			1
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	X	122	-0-	-157	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	8	-0-	-271	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	990	-0-	-591	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	992	-0-	-538	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
*01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3025	3	53	9	Y	48	46	1			3
09	3120	X	2975	-0-	-145	-0-	2935	3	40	9	Y	36	38	1			1
10	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2832	3	17	9	Y	15	15	1			1
11	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	2634	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	2733	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	1956	3	14	9	Y	13	13	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	681	-0-	-466	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	3	14	9	Y	13	12	1			1
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1676	3	26	9	Y	24	24	1			1
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1730	3	44	9	Y	40	39	1			2
11	1680	N	1525	-0-	-155	-0-	1485	3	40	9	Y	36	36	1			2
12	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	1584	3	42	9	Y	38	38	1			2
01	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1577	3	40	9	Y	36	36	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	3	13	9	Y	12	11	1			1
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1620	3	12	9	Y	11	11	1			1
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	3	11	9	Y	10	11	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1812	3	23	9	Y	21	20	1			1
09	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	1685	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1736	3	26	9	Y	24	23	1			1
11	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	1615	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1694	3	25	9	Y	23	23	1			1
01	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1650	3	23	9	Y	21	21	1			1

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4547	-0-	-568	-0-	4433	3	114	9	Y	104	100	1			6
09	4950	X	4305	-0-	-645	-0-	4237	3	68	9	Y	62	67	1			1
10	4898	X	4277	-0-	-621	-0-	4238	3	39	9	Y	35	34	1			2
11	4710	X	3796	-0-	-914	-0-	3762	3	34	9	Y	31	31	1			2
12	4681	X	3806	-0-	-875	-0-	3772	3	34	9	Y	31	32	1			1
01	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	3793	3	33	9	Y	30	30	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1285	-0-	-275	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1269	-0-	-250	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1046	-0-	-454	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
*01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1337	3	6	9	Y	5					9
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1425	3	6	9	Y	5	11	1			3
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1347	3	15	9	Y	14					17
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1187	3	54	9	Y	49					66
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1221	3	28	9	Y	25	45	1			46
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	723	3	31	9	Y	28	49	1			25

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	X	843	-0-	-428	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
09	1230	X	802	-0-	-428	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
10	1271	X	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	1110	X	851	-0-	-259	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
12	992	X	810	-0-	-182	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
01	899	X	689	-0-	-210	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1391	3	28	9	Y	25	24	1			1
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1326	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	3	21	9	Y	19	18	1			1
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1099	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	992	N	22	-0-	-970	-0-	2	3	20	9	Y	18	18	1			1
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1222	3	19	9	Y	17	17	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1568	-0-	-292	-0-	1559	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1705	X	1035	-0-	-670	-0-	1018	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	1650	X	1152	-0-	-498	-0-	1138	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	1705	X	893	-0-	-812	-0-	878	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	1612	X	887	-0-	-725	-0-	873	3	14	9	Y	13	13	1			1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	965	-0-	-835	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1099	-0-	-701	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
12	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
01	1426	X	716	-0-	-710	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	892	-0-	-441	-0-	859	3	33	9	Y	30	29	1			2
09	1290	N	847	-0-	-443	-0-	819	3	28	9	Y	25	26	1			1
10	1147	N	747	-0-	-400	-0-	747	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1663	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1713	3	14	9	Y	13	12	1			1
11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1511	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1698	3	12	9	Y	11	11	1			1
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1684	3	11	9	Y	10	11	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2326	3	26	9	Y	24	79	1			7
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					7
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					7
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					7
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2251	3	35	9	Y	32					39
*01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					39

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1535	3	3	9	Y	3	12	1			1
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					1
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					1
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	3			Y	-0-					1
12	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	1439	3			Y	-0-					1
01	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4558	3	7	9	Y	6	20	1			2
09	5010	X	3427	-0-	-1583	-0-	3427	3			Y	-0-					2
10	5177	X	3537	-0-	-1640	-0-	3537	3			Y	-0-					2
11	4830	X	3385	-0-	-1445	-0-	3385	3			Y	-0-					2
12	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4733	3	57	9	Y	52	1	8			53
01	4557	X	3005	-0-	-1552	-0-	3005	3			Y	-0-					53

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2139	-0-	-1240	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	1666	-0-	-1604	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	1588	-0-	-2039	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1481	-0-	-2146	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	870	X	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	868	X	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1308	-0-	-676	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2531	-0-	-135	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3788	-0-	688	688	3788	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2863	-0-	-137	551	2863	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2709	-0-	-391	160	2709	3			N	-0-					-0-
*01	2909	X	2749	-0-	-160	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

08	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300	X	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	X	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	X	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

08	1581	X	642	-0-	-939	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	573	-0-	-567	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	1316	-0-	-296	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	882	-0-	-1518	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

08	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					30
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			N	-0-					30
10	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	3			N	-0-					30
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	3			N	-0-					30
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					30
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

08	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	480	X	154	-0-	-326	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	496	X	160	-0-	-336	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	480	X	184	-0-	-296	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	780	N	334	-0-	-446	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	677	3	33	9	Y	30					48
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	671	3	25	9	Y	23	54	1			17
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	624	3	26	9	Y	24					41
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	542	3	85	9	Y	77					118
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	522	3	43	9	Y	39	80	1			77
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	507	3	72	9	Y	65	85	1			57

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	1608	-0-	-1151	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1613	-0-	-836	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1620	-0-	-750	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1464	-0-	-799	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	404	-0-	-557	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	172	-0-	-758	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	154	-0-	-528	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4304	-0-	-1096	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4809	-0-	-231	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	5040	-0-	-44	-0-	5040	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

08	6510	X	3836	-0-	-2674	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	3748	-0-	-2552	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3785	-0-	-1516	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3699	-0-	-711	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3750	-0-	-218	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

08	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1061	-0-	-2473	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

08	3286	X	1206	-0-	-2080	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	1024	-0-	-2156	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
10	1302	X	846	-0-	-456	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	283	-0-	-887	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	913	-0-	-296	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	434	N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

08	4216	X	2765	-0-	-1451	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3524	-0-	-847	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	2919	-0-	-1311	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

08	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5018	-0-	-322	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	3730	-0-	-1788	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	3704	-0-	-1546	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	2944	-0-	-2233	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	2665	-0-	-2512	-0-	2665	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2343	-0-	-117	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1742	-0-	-986	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	971	-0-	-2599	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	742	-0-	-3412	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	2203	-0-	-1817	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1880	-0-	-2274	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2927	-0-	-452	-0-	2927	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4372	-0-	-128	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3340	-0-	-1160	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	677	-0-	-966	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	618	-0-	-972	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	742	-0-	-684	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
*01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1466	-0-	-94	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1458	-0-	-132	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	1546	-0-	-97	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	2694	-0-	-1584	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3663	-0-	-1197	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4133	-0-	-727	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3371	-0-	-1589	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2148	-0-	-549	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	702	-0-	-1282	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	810	X	295	-0-	-515	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1364	X	872	-0-	-492	-0-	872	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 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
08	1891	X	1519	-0-	-372	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1320	-0-	-510	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1217	-0-	-674	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2455	-0-	-425	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1765	-0-	-905	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1631	-0-	-1004	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1254	-0-	-1350	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	611	-0-	-409	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	350	-0-	-1030	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	620	N	326	-0-	-294	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1753	-0-	-417	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	292	-0-	-1630	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	218	-0-	-892	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	651	X	224	-0-	-427	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	510	X	32	-0-	-478	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	372	X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	2986	3	45	9	Y	41	40	1			2
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	2515	3	41	9	Y	37	38	1			1
10	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2561	3	45	9	Y	41	40	1			2
11	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	2445	3	41	9	Y	37	37	1			2
12	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2598	3	43	9	Y	39	39	1			2
01	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2590	3	41	9	Y	37	37	1			2

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2531	-0-	-538	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2077	-0-	-383	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2484	-0-	-306	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2835	-0-	-544	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2575	-0-	-695	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2372	-0-	-1007	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1065	-0-	-1665	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1949	-0-	-903	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1368	-0-	-1484	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1324	-0-	-629	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2589	-0-	-1565	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	2869	-0-	-1285	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 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
08	837	X	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	810	X	621	-0-	-189	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	713	X	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

08	1271	X	749	-0-	-522	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	725	-0-	-546	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	733	-0-	-317	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	716	-0-	-555	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1722	-0-	-468	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1444	-0-	-819	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

08	1333	X	1017	-0-	-316	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	959	-0-	-331	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	922	-0-	-128	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	927	-0-	-127	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	906	-0-	-117	-0-	906	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

08	3689	X	1978	-0-	-1711	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	1881	-0-	-2829	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	1957	-0-	-2910	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
*01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

08	3937	X	3730	-0-	-207	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3358	-0-	-452	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3446	-0-	-154	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	237	3	41	9	Y	37	36	1			2
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	178	3	26	9	Y	24	25	1			1
10	217	N	91	-0-	-126	-0-	76	3	15	9	Y	14	14	1			1
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	13	13	1			1
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	15	3	14	9	Y	13	13	1			1
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	69	3	14	9	Y	13	13	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	Y	15	14	1			1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	340	3	18	9	Y	16	17	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	310	3	31	9	Y	28	27	1			1
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	236	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	218	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	171	3	28	9	Y	25	25	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

08	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1413	-0-	-807	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	874	-0-	-893	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	893	-0-	-817	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	931	-0-	-836	-0-	931	3			N	-0-					-0-
01	1612	X	579	-0-	-1033	-0-	579	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1097	-0-	-943	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1975	-0-	-288	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2384	3	30	9	Y	27	26	1			1
09	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2279	3	23	9	Y	21	22	1			-0-
10	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2287	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	2127	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2150	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2159	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	651	N	165	-0-	-486	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2691	-0-	-192	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
09	2790	X	1227	-0-	-1563	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	2728	X	1839	-0-	-889	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1682	-0-	-958	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1808	-0-	-889	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1906	3	29	9	Y	26	25	1			1
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	197	-0-	-423	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1516	3	26	9	Y	24	23	1			1
09	1230	X	703	-0-	-527	-0-	681	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
11	1500	X	195	-0-	-1305	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1194	-0-	-356	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	700	-0-	-850	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	3292	-0-	-1916	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3042	-0-	-1998	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	2983	-0-	-2287	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3010	-0-	-2090	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3133	-0-	-2137	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	873	-0-	-537	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	1334	-0-	-123	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	1083	-0-	-237	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
01	1333	X	989	-0-	-344	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	616	-0-	-404	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	3	57	9	Y	52					84
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1326	3	44	9	Y	40	94	1			30
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1450	3	11	9	Y	10					40
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1337	3	30	9	Y	27					67
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1498	3	13	9	Y	12	45	1			34
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1591	3	12	9	Y	11	36	1			9

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1307	-0-	-763	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3613	-0-	-541	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3454	-0-	-566	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3516	-0-	-174	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
*01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1767	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1686	3	33	9	Y	30	31	1			1
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1741	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	3	30	9	Y	27	26	1			2
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1780	3	30	9	Y	27	28	1			1
*01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	3	29	9	Y	26	26	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	767	-0-	-403	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1086	-0-	-384	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

08	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	320	-0-	-970	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

08	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*01	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

08	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	2596	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1926	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	3131	X	213	-0-	-2918	-0-	192	3	21	9	Y	19	18	1			1
11	2760	X	122	-0-	-2638	-0-	103	3	19	9	Y	17	17	1			1
12	2728	X	263	-0-	-2465	-0-	244	3	19	9	Y	17	17	1			1
01	2604	X	108	-0-	-2496	-0-	90	3	18	9	Y	16	16	1			1

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

08	2883	X	2623	-0-	-260	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
09	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

08	4774	X	4706	-0-	-68	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4179	-0-	-441	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4764	-0-	-10	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

08	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1571	-0-	-1219	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	1597	-0-	-1286	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1660	-0-	-380	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1171	-0-	-596	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

08	2914	X	1784	-0-	-1130	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
*01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	2026	-0-	-2221	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	2339	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3470	3	86	9	Y	78	74	1			4
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3015	3	77	9	Y	70	70	1			4
12	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	2042	3	80	9	Y	73	74	1			3
01	3565	X	1014	-0-	-2551	-0-	939	3	75	9	Y	68	68	1			3

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2499	-0-	-167	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2548	-0-	-32	-0-	2537	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2577	3	30	9	Y	27	26	1			1
11	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	2368	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	2243	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2098	3	26	9	Y	24	24	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2089	-0-	-251	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1735	-0-	-745	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 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
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3577	3	20	9	Y	18	57	1			5
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					5
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					5
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					5
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3576	3	43	9	Y	39					44
01	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	3512	3			Y	-0-					44

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4529	-0-	-271	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4691	-0-	-207	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
*01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	52	-0-	-971	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	5150	-0-	-120	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3325	-0-	-1852	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5023	-0-	-123	-0-	5023	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4435	-0-	1335	2601	4435	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4361	-0-	1361	3962	4361	3			N	-0-					-0-
10	7535	X	3573	-0-	-3962	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
*01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
*01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1421	-0-	-439	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1285	-0-	-515	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1295	-0-	-286	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1278	-0-	-192	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2408	-0-	-258	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1778	-0-	-562	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	351	3	42	9	Y	38	37	1			2
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2324	3	37	9	Y	34	35	1			1
10	1736	N	1183	-0-	-553	-0-	1135	3	48	9	Y	44	43	1			2
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2167	3	44	9	Y	40	40	1			2
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2304	3	46	9	Y	42	42	1			2
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1132	3	43	9	Y	39	39	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
*01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3227	-0-	127	329	3227	3			N	-0-					-0-
09	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	860	-0-	-721	-0-	860	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3457	-0-	-449	-0-	3402	3	55	9	Y	50	48	1			3
09	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3267	3	33	9	Y	30	32	1			1
10	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	3337	3	30	9	Y	27	27	1			1
11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	3089	3	29	9	Y	26	25	1			2
12	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3139	3	28	9	Y	25	26	1			1
01	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3053	3	28	9	Y	25	25	1			1

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
*01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3384	-0-	284	464	3384	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2973	-0-	-27	437	2973	3			N	-0-					-0-
10	3282	X	2845	-0-	-437	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3100	-0-	-527	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
*01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3919	-0-	-235	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3746	-0-	-274	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3594	-0-	-336	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3670	-0-	-298	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3682	-0-	-534	-0-	3643	3	39	9	Y	35	34	1			2
09	3660	X	3634	-0-	-26	-0-	3603	3	31	9	Y	28	29	1			1
10	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	3318	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	3660	X	704	-0-	-2956	-0-	672	3	32	9	Y	29	29	1			2
12	3751	X	1048	-0-	-2703	-0-	1015	3	33	9	Y	30	31	1			1
01	3751	X	1190	-0-	-2561	-0-	1158	3	32	9	Y	29	29	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2286	-0-	-1104	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2283	-0-	-972	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5414	X	4316	-0-	-1098	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	139	-0-	-233	-0-	115	3	24	9	Y	22	21	1			1
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	348	3	21	9	Y	19	20	1			-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	594	3	26	9	Y	24	23	1			1
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	146	3	24	9	Y	22	22	1			1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	23	23	1			1
01	620	N	234	-0-	-386	-0-	211	3	23	9	Y	21	21	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
10	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
*01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

08	2666	X	2521	-0-	-145	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3586	-0-	-1126	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

08	3596	X	2423	-0-	-1173	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2688	-0-	-582	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2649	-0-	-171	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

08	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2855	-0-	-325	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
12	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

08	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	720	N	35	-0-	-685	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	961	N	225	-0-	-736	-0-	225	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

08	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3930	-0-	-840	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4371	-0-	-558	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3984	-0-	-726	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3109	-0-	-1262	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5706	-0-	-474	-0-	5706	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5776	-0-	-74	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5430	-0-	-584	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5806	-0-	-177	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6882	X	4166	-0-	-2716	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	3900	-0-	-2760	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5554	-0-	-801	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3767	-0-	-733	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	2306	-0-	-1864	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	123	-0-	-4000	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	75	-0-	-4017	-0-	75	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	1410	-0-	-1200	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2450	-0-	-247	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
*01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3102	-0-	-1269	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3962	-0-	-268	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4165	-0-	-206	-0-	4165	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	510	N	292	-0-	-218	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
*01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

08	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2979	-0-	-351	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
*01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

08	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

08	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3394	-0-	-176	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2668	-0-	-928	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3522	-0-	-43	-0-	3522	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	2548	-0-	-211	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2211	-0-	-249	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	1737	-0-	-464	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4061	-0-	-651	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	3316	-0-	-1154	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	1439	3	29	9	Y	26	25	1			1
09	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1766	3	39	9	Y	35	35	1			1
10	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	1422	3	59	9	Y	54	52	1			3
11	1410	N	156	-0-	-1254	-0-	102	3	54	9	Y	49	49	1			3
12	1860	N	644	-0-	-1216	-0-	588	3	56	9	Y	51	52	1			2
*01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1475	3	53	9	Y	48	48	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5214	-0-	-96	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	3249	-0-	-2238	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4709	-0-	-601	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
*01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2429	-0-	-481	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2554	-0-	-267	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2542	-0-	-968	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2614	-0-	-1226	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	1985	-0-	-2789	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	2173	-0-	-2601	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	4551	3			N	-0-					1
09	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	4365	3			N	-0-					1
10	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	3978	3			N	-0-					1
11	4410	X	4336	-0-	-74	-0-	4336	3			N	-0-					1
12	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425	3			N	-0-					1
01	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	3			N	-0-					1

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
10	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79372	X	79372	-0-	-0-	-0-	78247	3	1125	9	Y	1023	986	1			55
09	75174	X	75174	-0-	-0-	-0-	74178	3	996	9	Y	905	939	1			21
10	75268	X	74638	-0-	-630	-0-	73501	3	1137	9	Y	1034	1007	1			48
11	72840	X	69071	-0-	-3769	-0-	68029	3	1042	9	Y	947	937	1			58
12	75268	X	67406	-0-	-7862	-0-	66336	3	1070	9	Y	973	987	1			44
01	75268	X	64498	-0-	-10770	-0-	63489	3	1009	9	Y	917	919	1			42

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 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
08	37572	X	30694	-0-	-6878	-0-	30512	3	182	9	Y	165	159	1			9
09	35820	X	28941	-0-	-6879	-0-	28795	3	146	9	Y	133	139	1			3
10	35402	X	25838	-0-	-9564	-0-	25694	3	144	9	Y	131	128	1			6
11	33930	X	24989	-0-	-8941	-0-	24858	3	131	9	Y	119	118	1			7
12	32829	X	21920	-0-	-10909	-0-	21784	3	136	9	Y	124	125	1			6
01	30690	X	18704	-0-	-11986	-0-	18584	3	120	9	Y	109	110	1			5

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87730	X	76595	-0-	-11135	-0-	76014	3	581	9	Y	528	509	1			28
09	84900	X	70878	-0-	-14022	-0-	70379	3	499	9	Y	454	472	1			10
10	86676	X	67299	-0-	-19377	-0-	66741	3	558	9	Y	507	493	1			24
11	81450	X	62131	-0-	-19319	-0-	61622	3	509	9	Y	463	458	1			29
12	80755	X	61495	-0-	-19260	-0-	60971	3	524	9	Y	476	483	1			22
01	76601	X	59029	-0-	-17572	-0-	58536	3	493	9	Y	448	449	1			21

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72912	X	36537	-0-	-36375	-0-	35775	3	762	9	Y	693	669	1			37
09	70560	X	33742	-0-	-36818	-0-	33045	3	697	9	Y	634	657	1			14
10	69161	X	42036	-0-	-27125	-0-	41114	3	922	9	Y	838	813	1			39
11	66930	X	35509	-0-	-31421	-0-	34666	3	843	9	Y	766	758	1			47
12	50158	X	22040	-0-	-28118	-0-	21173	3	867	9	Y	788	799	1			36
01	42036	X	10257	-0-	-31779	-0-	9484	3	773	9	Y	703	707	1			32

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38502	X	36708	-0-	-1794	-0-	36708	3			Y	-0-					-0-
09	37260	X	31602	-0-	-5658	-0-	31602	3			Y	-0-					-0-
10	38502	X	31738	-0-	-6764	-0-	31738	3			Y	-0-					-0-
11	37140	X	32526	-0-	-4614	-0-	32526	3			Y	-0-					-0-
12	37448	X	31793	-0-	-5655	-0-	31793	3			Y	-0-					-0-
01	36704	X	31192	-0-	-5512	-0-	31192	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25575	X	5761	-0-	-19814	-0-	5555	3	206	9	Y	187	180	1			10
09	24750	X	5872	-0-	-18878	-0-	5729	3	143	9	Y	130	137	1			3
10	24831	X	5870	-0-	-18961	-0-	5851	3	19	9	Y	17	19	1			1
11	9180	X	4933	-0-	-4247	-0-	4916	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	6076	X	4734	-0-	-1342	-0-	4716	3	18	9	Y	16	16	1			1
01	6076	X	3669	-0-	-2407	-0-	3656	3	13	9	Y	12	12	1			1

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 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
08	31403	X	27012	-0-	-4391	-0-	26774	3	238	9	Y	216	208	1			12
09	30390	X	25374	-0-	-5016	-0-	25165	3	209	9	Y	190	198	1			4
10	30721	X	25213	-0-	-5508	-0-	25002	3	211	9	Y	192	187	1			9
11	29070	X	21923	-0-	-7147	-0-	21729	3	194	9	Y	176	174	1			11
12	27993	X	21242	-0-	-6751	-0-	21044	3	198	9	Y	180	183	1			8
01	27001	X	21378	-0-	-5623	-0-	21191	3	187	9	Y	170	170	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31558	X	24905	-0-	-6653	-0-	24374	3	531	9	Y	483	466	1			26
09	28380	X	24886	-0-	-3494	-0-	24384	3	502	9	Y	456	472	1			10
10	28365	X	24401	-0-	-3964	-0-	23744	3	657	9	Y	597	579	1			28
11	27390	X	20104	-0-	-7286	-0-	19503	3	601	9	Y	546	540	1			34
12	25730	X	24708	-0-	-1022	-0-	24092	3	616	9	Y	560	569	1			25
01	25730	X	24688	-0-	-1042	-0-	24107	3	581	9	Y	528	529	1			24

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

08	25606	X	22258	-0-	-3348	-0-	1	1	22204	3	Y	48	56	1			5
							53	9									
09	23760	X	20744	-0-	-3016	-0-	1	1	20696	3	Y	43	38	1	4	8	6
							47	9									
10	23963	X	16809	-0-	-7154	-0-	1	1	16713	3	Y	86	75	1			17
							95	9									
11	23190	X	19573	-0-	-3617	-0-	2	1	19355	3	Y	196	172	1			41
							216	9									
12	23002	X	19371	-0-	-3631	-0-	1	1	19138	3	Y	211	205	1			47
							232	9									
01	22258	X	16155	-0-	-6103	-0-	1	1	15869	3	Y	259	217	1			89
							285	9									

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

08	51863	X	46341	-0-	-5522	-0-	46213	3	128	9	Y	116	126	1			42
09	49230	X	43138	-0-	-6092	-0-	42988	3	150	9	Y	136	127	1			51
10	50871	X	41951	-0-	-8920	-0-	41762	3	189	9	Y	172	167	1			56
11	45780	X	37857	-0-	-7923	-0-	37765	3	92	9	Y	84	120	1			20
12	47306	X	38782	-0-	-8524	-0-	38647	3	135	9	Y	123	120	1			23
01	46345	X	37668	-0-	-8677	-0-	18	1	37505	3	Y	132	124	1			31
							145	9									

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

08	31930	X	27074	-0-	-4856	-0-	26952	3	122	9	Y	111					169
09	30450	X	24560	-0-	-5890	-0-	24454	3	106	9	Y	96	168	1			97
10	31186	X	24505	-0-	-6681	-0-	2	1	24372	3	Y	119	173	1			43
							131	9									
11	28260	X	22075	-0-	-6185	-0-	21962	3	113	9	Y	103					146
12	28613	X	19048	-0-	-9565	-0-	18950	3	98	9	Y	89	183	1			52
*01	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	971	1	29686	3	Y	132					184
							145	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

08	66650	X	59509	-0-	-7141	-0-	58576	3	933	9	Y	848	818	1			45
09	64500	X	55444	-0-	-9056	-0-	54654	3	790	9	Y	718	747	1			16
10	66216	X	53042	-0-	-13174	-0-	52140	3	902	9	Y	820	798	1			38
11	63480	X	50614	-0-	-12866	-0-	49788	3	826	9	Y	751	743	1			46
12	62496	X	51374	-0-	-11122	-0-	50526	3	848	9	Y	771	782	1			35
01	59520	X	49803	-0-	-9717	-0-	49004	3	799	9	Y	726	728	1			33

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

08	57660	X	49009	-0-	-8651	-0-	48376	3	633	9	Y	575	554	1			31
09	55800	X	45681	-0-	-10119	-0-	45140	3	541	9	Y	492	512	1			11
10	56792	X	42522	-0-	-14270	-0-	41970	3	552	9	Y	502	489	1			24
11	52650	X	40073	-0-	-12577	-0-	39569	3	504	9	Y	458	454	1			28
12	51336	X	40285	-0-	-11051	-0-	39767	3	518	9	Y	471	478	1			21
01	49011	X	39510	-0-	-9501	-0-	39022	3	488	9	Y	444	445	1			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59737	X	56346	-0-	-3391	-0-	54913	3	1433	9	Y	1303	1256	1			70
09	57810	X	53018	-0-	-4792	-0-	51771	3	1247	9	Y	1134	1178	1			26
10	59737	X	48251	-0-	-11486	-0-	47395	3	856	9	Y	778	768	1			36
11	56910	X	45327	-0-	-11583	-0-	44543	3	784	9	Y	713	705	1			44
12	57567	X	44718	-0-	-12849	-0-	43913	3	805	9	Y	732	743	1			33
01	56358	X	43156	-0-	-13202	-0-	42397	3	759	9	Y	690	691	1			32

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

08	50034	X	42735	-0-	-7299	-0-	2	1	42465	3	Y	244	285	1			26
							268	9									
09	46200	X	34352	-0-	-11848	-0-	2	1	34131	3	Y	199	194	1			31
							219	9									
10	47027	X	34204	-0-	-12823	-0-	2	1	33967	3	Y	214	202	1			43
							235	9									
11	43170	X	29080	-0-	-14090	-0-	2	1	28733	3	Y	314	291	1			66
							345	9									
12	42749	X	27497	-0-	-15252	-0-	1	1	27147	3	Y	317	312	1			71
							349	9									
01	42749	X	33100	-0-	-9649	-0-	2	1	32729	3	Y	335	290	1			116
							369	9									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

08	46965	X	38918	-0-	-8047	-0-	38606	3	312	9	Y	284	274	1			15
09	44280	X	36217	-0-	-8063	-0-	35955	3	262	9	Y	238	248	1			5
10	43648	X	33497	-0-	-10151	-0-	33246	3	251	9	Y	228	222	1			11
11	41130	X	31559	-0-	-9571	-0-	31330	3	229	9	Y	208	206	1			13
12	40641	X	31589	-0-	-9052	-0-	31354	3	235	9	Y	214	217	1			10
01	38905	X	30416	-0-	-8489	-0-	30195	3	221	9	Y	201	202	1			9

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

08	96906	X	83731	-0-	-13175	-0-	82328	3	1403	9	Y	1275	1413	1	2	8	133
09	93780	X	75753	-0-	-18027	-0-	74654	3	1099	9	Y	999	982	1			150
10	84289	X	70771	-0-	-13518	-0-	69989	3	782	9	Y	711	740	1			121
11	81570	X	61750	-0-	-19820	-0-	61175	3	575	9	Y	523	566	1			78
12	84289	X	60271	-0-	-24018	-0-	59653	3	618	9	Y	562	558	1			82
01	83731	X	57136	-0-	-26595	-0-	56542	3	594	9	Y	540	503	1			119

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

08	141453	X	75819	-0-	-65634	-0-	4	1	75122	3	Y	630	736	1			66
							693	9									
09	132210	X	66148	-0-	-66062	-0-	3	1	65577	3	Y	516	502	1			80
							568	9									
10	116157	X	64381	-0-	-51776	-0-	4	1	63854	3	Y	475	461	1			94
							523	9									
11	94020	X	55245	-0-	-38775	-0-	4	1	55009	3	Y	211	261	1			44
							232	9									
12	86428	X	53131	-0-	-33297	-0-	3	1	52877	3	Y	228	221	1			51
							251	9									
01	75826	X	48586	-0-	-27240	-0-	2	1	48278	3	Y	278	233	1			96
							306	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148180	X	75056	-0-	-73124	-0-	74646	3	410	9	Y	373	416	1			136
09	143400	X	66949	-0-	-76451	-0-	66467	3	482	9	Y	438	409	1			165
10	107012	X	65593	-0-	-41419	-0-	64936	3	657	9	Y	597	568	1			194
11	103560	X	60705	-0-	-42855	-0-	60365	3	340	9	Y	309	430	1			73
12	87699	X	58036	-0-	-29663	-0-	1	1	57526	3	Y	463	441	1	10	8	85
							509	9									
01	75051	X	54234	-0-	-20817	-0-	26	1	53733	3	Y	432	416	1			101
							475	9									

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

08	SHUT IN		177876	-0-	177876	489242	176748	3	1128	9	Y	1025	916	1	2	8	107
09	644651	X	155409	-0-	-489242	-0-	154296	3	1113	9	Y	1012	967	1			152
10	203763	X	137620	-0-	-66143	-0-	136445	3	1175	9	Y	1068	1038	1			182
11	197190	X	118917	-0-	-78273	-0-	118020	3	897	9	Y	815	875	1			122
12	202957	X	112427	-0-	-90530	-0-	111466	3	961	9	Y	874	868	1			128
01	177878	X	104102	-0-	-73776	-0-	103178	3	924	9	Y	840	783	1			185

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		135785	-0-	135785	135785	135608	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
10	294455	X	158670	-0-	-135785	-0-	158465	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
11	167250	X	135258	-0-	-31992	-0-	135258	3			Y	-0-					-0-
12	172825	X	137978	-0-	-34847	-0-	137978	3			Y	-0-					-0-
01	172825	X	112991	-0-	-59834	-0-	112991	3			Y	-0-					-0-

ARCHON RESOURCES LLC 029327
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

08	1023	X	743	-0-	-280	-0-	743	2			Y	-0-					14
09	870	X	777	-0-	-93	-0-	777	2			Y	-0-					14
*10	1271	X	795	-0-	-476	-0-	795	2			Y	-0-					14
*11	1230	X	800	-0-	-430	-0-	800	2			Y	-0-					14
12	1271	X	916	-0-	-355	-0-	916	2			Y	-0-					14
*01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					14

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					3
*10	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			Y	-0-					3
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					3
12	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					3
01	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*12	1519	N	534	-0-	-985	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	126	-0-	-1393	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-			-0-
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2	Y	-0-			-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2	Y	-0-			-0-
*12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-			-0-
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2479	2 14 9	Y	13	16	1	4
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1776	2 9 9	Y	8	5	1	7
10	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1940	2 15 9	Y	14	17	1	4
11	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	2244	2 13 9	Y	12	11	1	5
*12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2182	2 15 9	Y	14	11	1	8
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2 17 9	Y	15	17	1	6

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2	Y	-0-			-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2	Y	-0-			-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	2912	-0-	-1304	-0-	2900	2 12 9	Y	11	14	1	3
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2 9 9	Y	8	5	1	6
10	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2210	2 13 9	Y	12	15	1	3
11	2820	X	1507	-0-	-1313	-0-	1494	2 13 9	Y	12	10	1	5
*12	3224	X	958	-0-	-2266	-0-	945	2 13 9	Y	12	10	1	7
01	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2782	2 17 9	Y	15	16	1	6

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92	N	-0-	-0-	-92	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2767	-0-	-333	9445	2759	2 8 9	N	7	9	1	2
09	11150	X	1705	-0-	-9445	-0-	1699	2 6 9	N	5	3	1	4
10	3038	X	2104	-0-	-934	-0-	2096	2 8 9	N	7	9	1	2
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4475	2 8 9	N	7	6	1	3
*12	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	2463	2 8 9	N	7	6	1	4
01	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1449	2 9 9	N	8	9	1	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	24	1			6
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2143	2	14	9	Y	13	8	1			11
10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2045	2	22	9	Y	20	26	1			5
11	2100	X	1908	-0-	-192	-0-	1886	2	22	9	Y	20	17	1			8
*12	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1366	2	23	9	Y	21	17	1			12
01	2232	X	1112	-0-	-1120	-0-	1086	2	26	9	Y	24	26	1			10

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	2	12	9	Y	11	14	1			3
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2102	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	Y	12	15	1			3
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	10	1			5
*12	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	10	1			7
*01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	Y	15	16	1			6

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	71	1	1760	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1642	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1992	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	86	1	2193	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	130	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	158	1	1897	2	Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	101	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	102	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	90	1	877	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1174	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1527	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1585	2	6	9	Y	5	5	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1724	-0-	-1376	9693	73	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1509	-0-	-1491	8202	60	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1796	-0-	-1304	6898	77	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1274	-0-	-1726	5172	3	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1354	-0-	-1746	3426	1354	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1514	-0-	-1586	1840	23	1	1491	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	162	1	3662	2	Y	15					37
							17	9									
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	147	1	3304	2	Y	4					41
							4	9									
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	177	1	3942	2	Y	55	40	1			56
							61	9									
11	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	7	1	3256	2	Y	-0-	14	5			42
12	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3494	2	2	9	Y	2					44
01	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	52	1	3523	2	Y	9					53
							10	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	135	1	1686	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3215	-0-	215	215	161	1	3054	2	Y	-0-					-0-
*10	2307	N	2092	-0-	-215	-0-	166	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	167	1	1777	2	Y	-0-					-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	165	1	1675	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	163	1	1589	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	144	1	1790	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	3000	N	3367	-0-	367	367	165	1	3201	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	2341	N	1974	-0-	-367	-0-	156	1	1816	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161	1	1733	2	Y	1					2
							1	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	191	1	1942	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	194	1	1896	2	Y	1					3
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	Y	4	5	1			1
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3576	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2227	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5	4	1			3
*01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	2	6	9	Y	5	6	1			2

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	70	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	3	Y	-0-					-0-
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	70	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 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
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3587	-0-	587	587	139	1	3448	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3325	-0-	225	812	131	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4413	-0-	1413	2225	169	1	4244	3	Y	-0-					-0-
*12	6078	X	3853	-0-	-2225	-0-	143	1	3710	3	Y	-0-					-0-
*01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	96	1	2436	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	58	1	1317	2	Y	29					73
							32	9									
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	71	1	1625	2	Y	9					82
							10	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	2	Y	107	78	1			111
							118	9									
11	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	2	1	1247	2	Y	-0-	29	5			82
12	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	999	2	6	9	Y	5					87
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	21	1	1370	2	Y	19					106
							21	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4603	-0-	1503	2196	195	1	4396	2	Y	11					27
							12	9									
09	3000	N	4204	-0-	1204	3400	176	1	4025	2	Y	3					30
							3	9									
10	7767	X	4367	-0-	-3400	-0-	186	1	4139	2	Y	38	28	1			40
							42	9									
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	7	1	2973	2	Y	-0-	10	5			30
12	2263	X	1856	-0-	-407	-0-	1854	2	2	9	Y	2					32
01	2263	X	2077	-0-	-186	-0-	32	1	2038	2	Y	6					38
							7	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	89	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	86	1	997	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	93	1	1003	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	704	-0-	-505	-0-	61	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	424	-0-	-661	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	220	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	302	1	5727	2	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	227	1	2656	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	228	1	2428	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	260	1	2636	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2630	-0-	-873	-0-	245	1	2385	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	95	1	2143	2	Y	2					5
							2	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	2	Y	-0-					5
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	2160	N	1519	-0-	-641	-0-	3	1	1516	2	Y	-0-	2	5			5
12	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1674	2	1	9	Y	1					6
01	2263	N	1482	-0-	-781	-0-	23	1	1458	2	Y	1					7
							1	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	Y	-0-					-0-
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	66	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	444	2	Y	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

08	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	58	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1	1	1348	2	Y	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	21	1	1471	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

08	20033	X	1936	-0-	-18097	-0-	1924	2	12	9	Y	11	13	1			3
09	2550	X	1839	-0-	-711	-0-	1831	2	8	9	Y	7	4	1			6
10	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2576	2	11	9	Y	10	13	1			3
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2954	2	11	9	Y	10	9	1			4
*12	2976	X	1917	-0-	-1059	-0-	1905	2	12	9	Y	11	9	1			6
01	2573	X	2143	-0-	-430	-0-	2129	2	14	9	Y	13	14	1			5

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

08	3100	N	1642	-0-	-1458	8745	1639	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3000	N	1384	-0-	-1616	7129	1381	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	3100	N	1437	-0-	-1663	5466	1433	2	4	9	Y	4	5	1			1
11	3000	N	1246	-0-	-1754	3712	1242	2	4	9	Y	4	3	1			2
*12	3100	N	1136	-0-	-1964	1748	1133	2	3	9	Y	3	3	1			2
*01	2505	N	757	-0-	-1748	-0-	751	2	6	9	Y	5	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3141	-0-	41	15918	133	1	3008	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3225	-0-	225	16143	136	1	3089	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3224	-0-	124	16267	139	1	3085	2	Y	-0-					-0-
11	18606	X	2339	-0-	-16267	-0-	6	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	25	1	2122	2	Y	-0-					-0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2229	2	4	9	Y	4	6	1			1
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2326	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2104	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1953	N	1116	-0-	-837	-0-	1109	2	7	9	Y	6	7	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	562	-0-	-1236	-0-	548	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	1740	X	758	-0-	-982	-0-	748	2	10	9	Y	9	6	1			7
10	1023	X	952	-0-	-71	-0-	937	2	15	9	Y	14	17	1			4
11	990	X	439	-0-	-551	-0-	425	2	14	9	Y	13	11	1			6
*12	1023	X	711	-0-	-312	-0-	697	2	14	9	Y	13	11	1			8
01	961	X	694	-0-	-267	-0-	677	2	17	9	Y	15	17	1			6

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2171	-0-	2171	2171	2160	2	11	9	Y	10	12	1			3
09	T. A.		3113	-0-	3113	5284	3106	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	T. A.		1874	-0-	1874	7158	1862	2	12	9	Y	11	13	1			3
11	T. A.		1800	-0-	1800	8958	1794	2	6	9	Y	5	6	1			2
*12	10876	X	1918	-0-	-8958	-0-	1911	2	7	9	Y	6	5	1			3
*01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1914	2	8	9	Y	7	7	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	442	-0-	-908	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*12	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1128	-0-	-608	-0-	1116	2	12	9	Y	11	14	1			3
09	1650	X	1242	-0-	-408	-0-	1233	2	9	9	Y	8	5	1			6
10	1705	X	1325	-0-	-380	-0-	1312	2	13	9	Y	12	15	1			3
11	1650	X	1312	-0-	-338	-0-	1299	2	13	9	Y	12	10	1			5
*12	1705	X	1182	-0-	-523	-0-	1169	2	13	9	Y	12	10	1			7
*01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
09	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
*01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1883	2	29	9	Y	26	33	1			7
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1969	2	21	9	Y	19	11	1			15
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	Y	27	35	1			7
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2100	2	30	9	Y	27	23	1			11
*12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1816	2	32	9	Y	29	23	1			17
01	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1769	2	35	9	Y	32	36	1			13

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	34279	X	4963	-0-	-29316	-0-	194	1	4745	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	178	1	4446	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*10	5208	X	4520	-0-	-688	-0-	178	1	4312	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	178	1	4481	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*12	4960	X	4702	-0-	-258	-0-	173	1	4501	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	145	1	3690	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					-0-
10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
*12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
*01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	110	1	1367	2	Y	10	16	1			24
							11	9									
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	138	1	2603	2	Y	7	17	1			14
							8	9									
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	148	1	1583	2	Y	10					21
							11	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	157	1	1594	2	Y	11	17	1			15
							12	9									
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1520	2	Y	11					26
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2178	-0-	-829	-0-	2137	2	41	9	Y	37	47	1			11
09	2910	X	1465	-0-	-1445	-0-	1435	2	30	9	Y	27	16	1			22
10	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2440	2	44	9	Y	40	51	1			11
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2748	2	42	9	Y	38	33	1			16
*12	2728	X	2566	-0-	-162	-0-	2520	2	46	9	Y	42	34	1			24
*01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2506	2	52	9	Y	47	52	1			19

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	2988	-0-	-4235	-0-	2968	2	20	9	Y	18	23	1			5
09	6990	X	2349	-0-	-4641	-0-	2334	2	15	9	Y	14	8	1			11
10	3441	X	2629	-0-	-812	-0-	2608	2	21	9	Y	19	25	1			5
11	2940	X	2540	-0-	-400	-0-	2519	2	21	9	Y	19	16	1			8
*12	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	2302	2	23	9	Y	21	17	1			12
01	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	2156	2	25	9	Y	23	26	1			9

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2195	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2212	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6	7	1			2
11	1800	N	1008	-0-	-792	-0-	1002	2	6	9	Y	5	5	1			2
*12	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1702	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	1860	N	863	-0-	-997	-0-	855	2	8	9	Y	7	7	1			3

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2123	-0-	-233	-0-	158	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3629	-0-	629	629	177	1	3452	2	Y	-0-					-0-
*10	2708	N	2079	-0-	-629	-0-	164	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	169	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	208	1	2123	2	Y	-0-					-0-
*01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	213	1	2077	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	140	1	3392	3	Y	-0-					-0-
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	134	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	118	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2039	3	Y	-0-					-0-
*12	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	129	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	120	1	3047	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	Y	13	16	1			4
09	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2103	2	10	9	Y	9	6	1			7
10	3100	N	3207	-0-	107	107	3192	2	15	9	Y	14	17	1			4
11	2824	N	2717	-0-	-107	-0-	2703	2	14	9	Y	13	11	1			6
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2432	2	15	9	Y	14	12	1			8
*01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2	18	9	Y	16	18	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	420	-0-	-900	-0-	18	1	400	2	Y	2					2
							2	9									
10	3100	N	3135	-0-	35	35	127	1	2984	2	Y	22	2	1			22
							24	9									
11	3000	N	3301	-0-	301	336	7	1	3293	2	Y	1	6	5			17
							1	9									
12	3100	N	3431	-0-	331	667	3430	2	1	9	Y	1					18
*01	3869	X	3202	-0-	-667	-0-	48	1	3151	2	Y	3					21
							3	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

08	403	N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	2	Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	127	-0-	-233	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	79	-0-	-293	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	132	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	65	1	653	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	87	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	82	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	2	Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	9	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	25	1	1527	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	-0-					-0-
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	3	Y	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	3	Y	-0-					-0-
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	Y	9	14	1			21
							10	9									
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	108	1	2243	2	Y	6	15	1			12
							7	9									
10	3100	N	4210	-0-	1110	1110	332	1	3866	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
11	3000	N	3905	-0-	905	2015	332	1	3562	2	Y	10					19
							11	9									
12	3100	N	3729	-0-	629	2644	331	1	3388	2	Y	9	15	1			13
							10	9									
*01	6272	X	3628	-0-	-2644	-0-	338	1	3279	2	Y	10					23
							11	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 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
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3109	2	34	9	Y	31	39	1			9
09	2880	X	2119	-0-	-761	-0-	2094	2	25	9	Y	23	14	1			18
10	2976	X	1937	-0-	-1039	-0-	1901	2	36	9	Y	33	42	1			9
11	2880	X	2391	-0-	-489	-0-	2356	2	35	9	Y	32	27	1			14
*12	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2915	2	37	9	Y	34	28	1			20
01	2976	X	1373	-0-	-1603	-0-	1356	2	17	9	Y	15	29	1			6

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

*08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	1830	N	1336	-0-	-494	-0-	51	1	1266	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1821	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	56	1	1408	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	53	1	1373	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	65	1	1667	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

08	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	98	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	Y	-0-					-0-
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	116	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	123	1	1308	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	126	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3247	-0-	247	247	162	1	3085	2	Y	-0-					-0-
*10	2071	N	1824	-0-	-247	-0-	144	1	1680	2	Y	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	149	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	170	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	167	1	1633	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

08	3100	N	2544	-0-	-556	18091	2544	2			Y	-0-					-0-
09	20439	X	2348	-0-	-18091	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2299	-0-	-101	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*12	2480	X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2181	-0-	-113	-0-	173	1	1989	2	Y	17	30	1			44
							19	9									
*09	2220	X	21	-0-	-2199	-0-	7	2	14	9	Y	13	31	1			26
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	277	1	3410	2	Y	24	30	1			20
							26	9									
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	20					40
12	2294	X	90	-0-	-2204	-0-	5	1	63	2	Y	20	32	1			28
							22	9									
01	2294	X	1265	-0-	-1029	-0-	110	1	1132	2	Y	21					49
							23	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2038	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	3	9	Y	3	3	1			1
*12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2551	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	2043	2	6	9	Y	5	5	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3794	2	64	9	Y	58	73	1			17
09	3660	X	3405	-0-	-255	-0-	3360	2	45	9	Y	41	25	1			33
10	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3594	2	68	9	Y	62	78	1			17
11	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3619	2	66	9	Y	60	52	1			25
*12	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3517	2	70	9	Y	64	52	1			37
01	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	3685	2	79	9	Y	72	80	1			29

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	333	1	4071	2	Y	39	66	1			98
							43	9									
*09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	361	1	6893	2	Y	29	69	1			58
							32	9									
10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	383	1	4552	2	Y	52	66	1			44
							57	9									
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	351	1	3719	2	Y	45					89
							50	9									
12	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	387	1	3919	2	Y	46	72	1			63
							51	9									
01	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	361	1	3512	2	Y	46					109
							51	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	4373	-0-	1273	1273	4373	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4219	-0-	1119	2392	4219	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	40	1	540	2	Y	-0-					-0-
*09	1050	X	260	-0-	-790	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	1085	X	136	-0-	-949	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	71	-0-	-979	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	119	-0-	-470	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	60	-0-	-529	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	209	1	2676	2	Y	-0-					-0-
*09	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	445	1	4770	2	Y	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	479	1	4857	2	Y	-0-					-0-
*01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	383	1	3780	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3100	N	6580	-0-	3480	3480	258	1	6315	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	9725	X	6245	-0-	-3480	-0-	240	1	5999	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	204	1	5119	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4973	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	187	1	4763	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	299	1	3796	2	Y	-0-					1
*09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	368	1	7192	2	Y	-0-					1
10	4991	X	3328	-0-	-1663	-0-	256	1	3072	2	Y	-0-					1
11	4830	X	2649	-0-	-2181	-0-	226	1	2423	2	Y	-0-					1
12	4588	X	2553	-0-	-2035	-0-	219	1	2334	2	Y	-0-					1
01	4464	X	2860	-0-	-1604	-0-	256	1	2604	2	Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-	408	1	5021	2	Y	28	49	1			72
							31	9									
*09	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	497	1	9466	2	Y	22	51	1			43
							24	9									
10	6045	X	5563	-0-	-482	-0-	436	1	5085	2	Y	38	49	1			32
							42	9									
11	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	449	1	4774	2	Y	34					66
							37	9									
12	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	497	1	5041	2	Y	33	53	1			46
							36	9									
01	5890	X	5218	-0-	-672	-0-	482	1	4697	2	Y	35					81
							39	9									

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

08	3348	X	3336	-0-	-12	-0-	3321	2	15	9	Y	14	17	1			4
09	3240	X	2957	-0-	-283	-0-	2946	2	11	9	Y	10	6	1			8
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3502	2	15	9	Y	14	18	1			4
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3431	2	15	9	Y	14	12	1			6
*12	3348	X	3041	-0-	-307	-0-	3026	2	15	9	Y	14	12	1			8
*01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3551	2	19	9	Y	17	18	1			7

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	4473	2	19	9	N	17	21	1			5
09	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	3854	2	12	9	N	11	7	1			9
10	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	4346	2	20	9	N	18	22	1			5
11	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	4283	2	19	9	N	17	15	1			7
*12	4495	X	3936	-0-	-559	-0-	3916	2	20	9	N	18	15	1			10
01	4495	X	4229	-0-	-266	-0-	4206	2	23	9	N	21	23	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	N	11					28
							12	9									
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2599	2	N	4					32
							4	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	124	1	2746	2	N	41	30	1			43
							45	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	5	1	2218	2	N	-0-	11	5			32
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2306	2	2	9	N	2					34
*01	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	N	7					41
							8	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	3917	2			N	-0-	1	1			-0-
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1					1
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	3726	-0-	-84	-0-	3725	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	N	2	1	1			1
01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3798	2	2	9	N	2	2	1			1

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27620	X	27620	-0-	-0-	-0-	27613	2	7	9	Y	6	7	1			2
09	25291	X	25291	-0-	-0-	-0-	25287	2	1	4	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	25651	2	1	4	Y	6	7	1			2
							7	9									
11	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	23514	2	6	9	Y	5	5	1			2
*12	22772	X	22772	-0-	-0-	-0-	22764	2	8	9	Y	7	5	1			4
*01	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	21836	2	8	9	Y	7	8	1			3

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	25585	-0-	-4082	-0-	25505	2	80	9	Y	73	92	1			21
09	28740	X	23103	-0-	-5637	-0-	23044	2	1	4	Y	53	32	1			42
							58	9									
10	29264	X	25404	-0-	-3860	-0-	25317	2	1	4	Y	78	99	1			21
							86	9									
11	26400	X	23492	-0-	-2908	-0-	23408	2	84	9	Y	76	65	1			32
*12	26536	X	23075	-0-	-3461	-0-	22986	2	89	9	Y	81	66	1			47
01	25575	X	22081	-0-	-3494	-0-	21981	2	100	9	Y	91	101	1			37

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	6115	2			N	-0-	14	1			-0-
09	6450	X	5399	-0-	-1051	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5305	-0-	-1360	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
*12	6262	X	5339	-0-	-923	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4008	-0-	-2099	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		857	-0-	857	857	857	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		808	-0-	808	1665	808	2			Y	-0-					-0-
10	2462	N	797	-0-	-1665	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	90	-0-	-750	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	115	-0-	-722	-0-	18	1	80	2	Y	15					15
							17	9									
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	82	1	424	2	Y	48					63
							53	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					147
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					147
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	2	6	9	Y	5					152
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	148	1	355	2	Y	3					155
							3	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	182	1	535	2	Y	-0-					155
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	90	1	435	2	Y	-0-					155

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

08	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	2			Y	-0-					77
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			Y	-0-					77
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					77
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	38	1	1112	2	Y	-0-					77
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	316	1	1373	2	Y	-0-					77
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					77

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	75	1	1152	2	N	-0-					129
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	40	1	1020	2	N	-0-					129
10	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	30	1	1028	2	N	-0-					129
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	48	1	1033	2	N	-0-					129
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	-0-					129
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	1221	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					154
09	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					154
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1320	2	N	-0-					154
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					154
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	N	-0-					154
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	N	-0-					154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					25
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-					25
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1220	2	2	9	Y	2					27
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	432	1	1041	2	Y	2					29
							2	9									
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	270	1	793	2	Y	3					32
							3	9									
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	201	1	977	2	Y	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 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
08	14B2	EXT	662	-0-	662	662	662	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	662					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2197	-0-	2197	2859	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2797	-0-	2797	5656	72	1	2697	2	Y	25					25
							28	9									
01	14B2	EXT	1882	-0-	1882	7538	1871	2	11	9	Y	10					35

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1542	-0-	-442	-0-	1527	2	15	9	Y	14					23
09	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1439	2	2	9	Y	2					25
10	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	1420	2	11	9	Y	10					35
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	354	1	1102	2	Y	6					41
							7	9									
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	333	1	1459	2	Y	-0-					41
*01	3100	N	4035	-0-	935	935	655	1	3380	2	Y	-0-					41

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1473	2	15	9	Y	14					23
09	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1388	2	2	9	Y	2					25
10	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1369	2	11	9	Y	10					35
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	386	1	1203	2	Y	6					41
							7	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	251	1	1101	2	Y	-0-					41
*01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	316	1	1628	2	Y	-0-					41

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	872	-0-	-1019	-0-	872	2			Y	-0-					40
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			Y	-0-					40
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1518	2	8	9	Y	7					47
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	66	1	1354	2	Y	-0-					47
12	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	251	1	1101	2	Y	-0-					47
*01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1859	2	11	9	Y	10					57

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	1508	-0-	-1141	-0-	1505	2	3	9	Y	3					38
09	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	1705	2			Y	-0-					38
10	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1637	2	6	9	Y	5					43
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	184	1	1474	2	Y	-0-					43
12	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	193	1	1447	2	Y	-0-					43
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	254	1	1887	2	Y	-0-					43

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	473	-0-	-364	-0-	473	2			Y	-0-					39
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					39
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			Y	-0-					39
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-					39
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					39
*01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	662	-0-	-702	-0-	662	2			Y	-0-					65
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					65
10	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					65
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					65
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	26	1	971	2	Y	-0-					65
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					65

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	360	-0-	-477	-0-	360	2			Y	-0-					27
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					27
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					27
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					27
12	682	N	286	-0-	-396	-0-	7	1	279	2	Y	-0-					27
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					27

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2708	N	1809	-0-	-899	-0-	1794	2	15	9	Y	14					23
09	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	1690	2	2	9	Y	2					25
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1669	2	11	9	Y	10					35
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	626	1	1950	2	Y	-0-					35
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	429	1	1881	2	Y	-0-					35
*01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	384	1	1980	2	Y	-0-					35

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					27
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					27
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					28
11	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	41	1	1190	2	Y	3					31
							3	9									
12	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	196	1	851	2	Y	5					36
							6	9									
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			Y	-0-					36

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			92
09	1440	X	1309	-0-	-131	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			92
10	1488	X	1024	-0-	-464	-0-	1024	2			N	-0-					92
11	1590	X	1261	-0-	-329	-0-	1239	2	22	9	N	20					112
12	1767	X	885	-0-	-882	-0-	876	2	9	9	N	8	1	8			119
01	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1428	2	22	9	N	20					139

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					22
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					22
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					22
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					22
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					22
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					63
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					63
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					63
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					63
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					63
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					63

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	502	2	Y	2	43	1			11
							2	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	Y	2					13
							2	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	8					21
							9	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	501	2	Y	11					32
							12	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	Y	-0-	16	1	5	5	11
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	2	Y	-0-	3	5			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	15	1	1907	2	N	-0-	98	1	2	5	37
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	14	1	1803	2	N	3					40
							3	9									
10	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	12	1	1556	2	N	3					43
							3	9									
11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	13	1	1742	2	N	15					58
							17	9									
12	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	11	1	1383	2	N	7					65
							8	9									
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	11	1	1385	2	N	6					71
							7	9									

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1337	-0-	-1763	487	10	1	1314	2	Y	12					82
							13	9									
09	1754	N	1267	-0-	-487	-0-	10	1	1255	2	Y	2					84
							2	9									
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	10	1	1316	2	Y	3					87
							3	9									
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	9	1	1129	2	Y	15					102
							17	9									
12	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	9	1	1139	2	Y	4	87	1			19
							4	9									
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	9	1	1171	2	Y	-0-					19

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	17	1	2230	2	Y	5					23
							6	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	Y	5					28
							6	9									
10	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	16	1	2059	2	Y	4					32
							4	9									
11	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	15	1	1905	2	Y	5					37
							6	9									
12	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	15	1	1992	2	Y	6	34	1			9
							7	9									
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	15	1	1987	2	Y	8					17
							9	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1923	-0-	-1177	4430	15	1	1904	2	Y	4					18
							4	9									
09	3000	N	1802	-0-	-1198	3232	14	1	1784	2	Y	4					22
							4	9									
10	3100	N	1788	-0-	-1312	1920	14	1	1770	2	Y	4					26
							4	9									
11	3000	N	1604	-0-	-1396	524	12	1	1590	2	Y	2					28
							2	9									
12	2210	N	1686	-0-	-524	-0-	13	1	1671	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
01	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	13	1	1650	2	Y	7					11
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

08	3100	N	2592	-0-	-508	8813	20 9	1	2563	2	Y	8	39	1			18
09	3000	N	2416	-0-	-584	8229	18 8	1 9	2390	2	Y	7	17	1			8
10	3100	N	2555	-0-	-545	7684	19 9	1 9	2527	2	Y	8					16
11	3000	N	2393	-0-	-607	7077	18 11	1 9	2364	2	Y	10					26
12	3100	N	2621	-0-	-479	6598	20 12	1 9	2589	2	Y	11	20	1			17
*01	3100	N	2565	-0-	-535	6063	19 6	1 9	2540	2	Y	5					22

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

08	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	17	1	2190	2	N	-0-					37
09	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	16 1	1 9	2096	2	N	1					38
10	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	17 7	1 9	2157	2	N	6					44
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	16 20	1 9	2087	2	N	18					62
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	2230	2	N	18					80
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	2185	2	N	8					88

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	14 24	1 9	1834	2	N	22					165
09	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	13 15	1 9	1745	2	N	14					179
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	14 9	1 9	1812	2	N	8					187
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	13 21	1 9	1741	2	N	19					206
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	14 8	1 9	1853	2	N	7	174	1			39
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	14 6	1 9	1800	2	N	5					44

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1088	11	1	1484	2	Y	1					3
							1	9									
09	2478	N	1390	-0-	-1088	-0-	11	1	1379	2	Y	-0-					3
10	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9	1	1207	2	Y	1					4
							1	9									
11	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	9	1	1145	2	Y	-0-					4
12	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	10	1	1334	2	Y	1					5
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	8	1	1085	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1896	-0-	-1204	3927	14	1	1876	2	Y	5					72
							6	9									
09	3000	N	1822	-0-	-1178	2749	14	1	1796	2	Y	11					83
							12	9									
10	3100	N	1830	-0-	-1270	1479	14	1	1814	2	Y	2	67	1			18
							2	9									
11	3000	N	1782	-0-	-1218	261	14	1	1764	2	Y	4					22
							4	9									
12	2121	N	1860	-0-	-261	-0-	14	1	1843	2	Y	3					25
							3	9									
*01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	14	1	1801	2	Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 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
08	3100	N	1314	-0-	-1786	94	10	1	1295	2	Y	8					51
							9	9									
09	1401	N	1307	-0-	-94	-0-	10	1	1295	2	Y	2	36	1			17
							2	9									
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	10	1	1309	2	Y	1					18
							1	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	Y	4					22
							4	9									
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	10	1	1327	2	Y	5					27
							6	9									
01	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	10	1	1248	2	Y	4					31
							4	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2784	-0-	2784	2784	21	1	2753	2	Y	9	48	1			35
							10	9									
09	DLQ G-10		2829	-0-	2829	5613	21	1	2800	2	Y	7					42
							8	9									
10	DLQ G-10		3105	-0-	3105	8718	24	1	3070	2	Y	10					52
							11	9									
11	DLQ G-10		2805	-0-	2805	11523	21	1	2777	2	Y	6					58
							7	9									
12	14396	X	2873	-0-	-11523	-0-	22	1	2838	2	Y	12	46	1			24
							13	9									
*01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	21	1	2790	2	Y	8					32
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2866	-0-		-234	10586	22	1	2834	2	Y	9					50
								10	9									
09	3000	N	2767	-0-		-233	10353	21	1	2737	2	Y	8					58
								9	9									
10	3100	N	2873	-0-		-227	10126	22	1	2840	2	Y	10					68
								11	9									
11	3000	N	2829	-0-		-171	9955	21	1	2804	2	Y	4					72
								4	9									
12	3100	N	2970	-0-		-130	9825	23	1	2940	2	Y	6	57	1			21
								7	9									
*01	3100	N	2823	-0-		-277	9548	21	1	2787	2	Y	14					35
								15	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1950	-0-		-1150	4759	15	1	1925	2	Y	9	25	1			41
								10	9									
09	3000	N	1926	-0-		-1074	3685	15	1	1908	2	Y	3	34	1			10
								3	9									
10	3100	N	1817	-0-		-1283	2402	14	1	1795	2	Y	7					17
								8	9									
11	3000	N	1743	-0-		-1257	1145	13	1	1728	2	Y	2					19
								2	9									
12	2581	N	1436	-0-		-1145	-0-	11	1	1421	2	Y	4					23
								4	9									
*01	1908	N	1908	-0-		-0-	-0-	14	1	1879	2	Y	14					37
								15	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2692	-0-		-160	-0-	20	1	2652	2	N	18					107
								20	9									
09	2910	X	2586	-0-		-324	-0-	20	1	2559	2	N	6	68	1			45
								7	9									
10	3007	X	2588	-0-		-419	-0-	20	1	2559	2	N	8					53
								9	9									
11	2910	X	2634	-0-		-276	-0-	20	1	2595	2	N	17					70
								19	9									
12	2883	X	2672	-0-		-211	-0-	20	1	2649	2	N	3					73
								3	9									
01	2697	X	2288	-0-		-409	-0-	17	1	2271	2	N	-0-					73

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1611	-0-		-1489	1561	12	1	1597	2	Y	2					32
								2	9									
09	3000	N	1589	-0-		-1411	150	12	1	1575	2	Y	2					34
								2	9									
10	1705	N	1555	-0-		-150	-0-	12	1	1537	2	Y	5					39
								6	9									
11	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	12	1	1526	2	Y	3					42
								3	9									
12	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	12	1	1562	2	Y	3	30	1			15
								3	9									
01	1550	N	1499	-0-		-51	-0-	11	1	1484	2	Y	4					19
								4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2768	-0-	-177		-0-	21	1	2741	2	Y	5					58
								6	9									
09	2618	N	2618	-0-	-0-		-0-	20	1	2591	2	Y	6					64
								7	9									
10	2883	N	2835	-0-	-48		-0-	22	1	2810	2	Y	3					67
								3	9									
11	2944	N	2944	-0-	-0-		-0-	22	1	2912	2	Y	9					76
								10	9									
12	2962	N	2962	-0-	-0-		-0-	22	1	2929	2	Y	10	62	1	1	8	23
								11	9									
01	2821	N	2605	-0-	-216		-0-	20	1	2579	2	Y	5					28
								6	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1612	-0-	-0-		-0-	12	1	1586	2	N	13					38
								14	9									
09	1560	N	1468	-0-	-92		-0-	11	1	1456	2	N	1					39
								1	9									
10	1612	N	1462	-0-	-150		-0-	11	1	1448	2	N	3					42
								3	9									
11	1560	N	1327	-0-	-233		-0-	10	1	1313	2	N	4					46
								4	9									
12	1519	N	1352	-0-	-167		-0-	10	1	1278	2	N	58	16	1			88
								64	9									
01	1457	N	1420	-0-	-37		-0-	11	1	1409	2	N	-0-	5	5			83

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2664	-0-	-64		-0-	20	1	2640	2	Y	4					40
								4	9									
09	2640	N	2575	-0-	-65		-0-	20	1	2543	2	Y	11	35	1			16
								12	9									
10	2728	N	2621	-0-	-107		-0-	20	1	2599	2	Y	2					18
								2	9									
11	2580	N	2520	-0-	-60		-0-	19	1	2497	2	Y	4					22
								4	9									
12	2666	N	2611	-0-	-55		-0-	20	1	2588	2	Y	3					25
								3	9									
01	2635	N	2505	-0-	-130		-0-	19	1	2486	2	Y	-0-					25

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1281	-0-	-1819		781	10	1	1261	2	Y	9					77
								10	9									
09	2169	N	1388	-0-	-781		-0-	11	1	1370	2	Y	6	49	1			34
								7	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-		-0-	9	1	1163	2	Y	13					47
								14	9									
11	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-	10	1	1330	2	Y	11					58
								12	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-		-0-	10	1	1325	2	Y	3	36	1			25
								3	9									
*01	1367	N	1367	-0-	-0-		-0-	10	1	1347	2	Y	9					34
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3523	X	3523	-0-		-0-		-0-	27	1	3484	2	Y	11					57
									12	9									
09	3401	X	3401	-0-		-0-		-0-	26	1	3365	2	Y	9					66
									10	9									
10	3456	X	3456	-0-		-0-		-0-	26	1	3418	2	Y	11					77
									12	9									
11	3404	X	3404	-0-		-0-		-0-	26	1	3372	2	Y	5					82
									6	9									
12	3464	X	3464	-0-		-0-		-0-	26	1	3432	2	Y	5	64	1			23
									6	9									
01	3348	X	3325	-0-		-23		-0-	25	1	3285	2	Y	14					37
									15	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2294	-0-		-0-		-0-	17	1	2274	2	Y	3	15	1			10
									3	9									
09	2046	X	2046	-0-		-0-		-0-	16	1	2026	2	Y	4					14
									4	9									
10	2015	X	1448	-0-		-567		-0-	11	1	1436	2	Y	1					15
									1	9									
11	2220	X	1522	-0-		-698		-0-	12	1	1508	2	Y	2					17
									2	9									
12	2294	X	442	-0-		-1852		-0-	3	1	436	2	Y	3					20
									3	9									
01	2294	X	2037	-0-		-257		-0-	15	1	2022	2	Y	-0-					20

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4251	X	4251	-0-		-0-		-0-	32	1	4211	2	Y	7					31
									8	9									
09	4129	X	4129	-0-		-0-		-0-	31	1	4091	2	Y	6					37
									7	9									
10	4333	X	4333	-0-		-0-		-0-	33	1	4293	2	Y	6					43
									7	9									
11	4089	X	4089	-0-		-0-		-0-	31	1	4050	2	Y	7					50
									8	9									
12	4216	X	4174	-0-		-42		-0-	32	1	4133	2	Y	8	46	1			12
									9	9									
01	4216	X	4032	-0-		-184		-0-	30	1	3984	2	Y	16					28
									18	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3735	X	3735	-0-		-0-		-0-	28	1	3701	2	Y	5					23
									6	9									
09	3586	X	3586	-0-		-0-		-0-	27	1	3553	2	Y	5					28
									6	9									
10	3706	X	3706	-0-		-0-		-0-	28	1	3672	2	Y	5					33
									6	9									
11	3540	X	3494	-0-		-46		-0-	27	1	3461	2	Y	5					38
									6	9									
12	3658	X	3556	-0-		-102		-0-	27	1	3522	2	Y	6	35	1			9
									7	9									
01	3658	X	3466	-0-		-192		-0-	26	1	3422	2	Y	16					25
									18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	28	1	3682	2	Y	7	39	1			17
							8	9									
09	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	27	1	3491	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
10	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	27	1	3518	2	Y	8					16
							9	9									
11	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	27	1	3492	2	Y	9					25
							10	9									
12	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	27	1	3580	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
01	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	26	1	3374	2	Y	5					22
							6	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	25	1	3243	2	Y	10					81
							11	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	24	1	3138	2	Y	5	51	1			35
							6	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	24	1	3137	2	Y	14					49
							15	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	24	1	3138	2	Y	12					61
							13	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	24	1	3075	2	Y	11	38	1			34
							12	9									
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	23	1	3047	2	Y	20					54
							22	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1534	-0-	-1566	1326	12	1	1515	2	Y	6					69
							7	9									
09	2686	N	1360	-0-	-1326	-0-	10	1	1342	2	Y	7					76
							8	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	2	Y	4					80
							4	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1438	2	Y	10					90
							11	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	10	1	1286	2	Y	11	73	1			28
							12	9									
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1459	2	Y	6					34
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1739	-0-	-1361	3957	13	1	1708	2	Y	16					76
							18	9									
09	3000	N	1692	-0-	-1308	2649	13	1	1669	2	Y	9	65	1			20
							10	9									
10	3100	N	1536	-0-	-1564	1085	12	1	1518	2	Y	5					25
							6	9									
11	2831	N	1746	-0-	-1085	-0-	13	1	1726	2	Y	6					31
							7	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	14	1	1778	2	Y	13					44
							14	9									
*01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	13	1	1728	2	Y	5					49
							6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	26	1	3343	2	Y	8	43	1			31
							9	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	23	1	3062	2	Y	7					38
							8	9									
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	25	1	3312	2	Y	9					47
							10	9									
11	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	21	1	2707	2	Y	4					51
							4	9									
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	28	1	3694	2	Y	12	41	1			22
							13	9									
01	3162	X	3028	-0-	-134	-0-	23	1	2994	2	Y	10					32
							11	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 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
08	3100	N	1844	-0-	-1256	3819	14	1	1823	2	Y	6					54
							7	9									
09	3000	N	1749	-0-	-1251	2568	13	1	1719	2	Y	15	47	1			22
							17	9									
10	3100	N	1839	-0-	-1261	1307	14	1	1823	2	Y	2					24
							2	9									
11	2986	N	1679	-0-	-1307	-0-	13	1	1660	2	Y	5					29
							6	9									
12	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	13	1	1734	2	Y	4					33
							4	9									
01	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	12	1	1524	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2094	-0-		-1006	5679	16	1 2 9	2076	2	Y	2					38
09	3000	N	1993	-0-		-1007	4672	15	1 3 9	1975	2	Y	3					41
10	3100	N	1962	-0-		-1138	3534	15	1 6 9	1941	2	Y	5					46
11	3000	N	1903	-0-		-1097	2437	14	1 6 9	1883	2	Y	5					51
12	3100	N	2022	-0-		-1078	1359	15	1 3 9	2004	2	Y	3	36	1			18
*01	3100	N	1965	-0-		-1135	224	15	1 4 9	1946	2	Y	4					22

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2490	-0-		-610	7961	19	1 19 9	2452	2	Y	17					77
09	3000	N	2358	-0-		-642	7319	18	1 10 9	2330	2	Y	9	66	1			20
10	3100	N	2329	-0-		-771	6548	18	1 6 9	2305	2	Y	5					25
11	3000	N	1688	-0-		-1312	5236	13	1 7 9	1668	2	Y	6					31
12	3100	N	2072	-0-		-1028	4208	16	1 11 9	2045	2	Y	10					41
*01	3100	N	2742	-0-		-358	3850	21	1 4 9	2717	2	Y	4					45

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1555	-0-		-274	-0-	12	1 9 9	1534	2	Y	8	25	1			40
09	1710	N	1651	-0-		-59	-0-	13	1 4 9	1634	2	Y	4	34	1			10
10	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	13	1 8 9	1656	2	Y	7					17
11	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	12	1 2 9	1551	2	Y	2					19
12	1705	N	1544	-0-		-161	-0-	12	1 4 9	1528	2	Y	4					23
01	1674	N	1417	-0-		-257	-0-	11	1 10 9	1396	2	Y	9					32

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2157	-0-		-943	6095	16	1 3 9	2138	2	Y	3					49
09	3000	N	2080	-0-		-920	5175	16	1 3 9	2061	2	Y	3					52
10	3100	N	2126	-0-		-974	4201	16	1 8 9	2102	2	Y	7					59
11	3000	N	2075	-0-		-925	3276	16	1 7 9	2052	2	Y	6					65
12	3100	N	2173	-0-		-927	2349	16	1 4 9	2153	2	Y	4	46	1			23
*01	3100	N	2074	-0-		-1026	1323	16	1 4 9	2054	2	Y	4					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	22	1 9	2895	2	Y	8					53
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	22	1 9	2808	2	Y	1	37	1			17
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	22	1 9	2848	2	Y	2					19
11	2820	N	2698	-0-	-122	-0-	20	1 9	2674	2	Y	4					23
12	2914	N	2825	-0-	-89	-0-	21	1 9	2798	2	Y	5					28
01	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	21	1 9	2773	2	Y	4					32

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	17	1	2163	2	N	-0-					93
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	19	1 9	2418	2	N	2					95
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1 9	2397	2	N	7					102
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	18	1 9	2296	2	N	5					107
12	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	18	1 9	2353	2	N	2					109
01	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	18	1	2314	2	N	-0-					109

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	28	1 9	3709	2	Y	6	27	1			20
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3552	2	Y	4					24
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3563	2	Y	5					29
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3496	2	Y	4					33
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3562	2	Y	10	26	1			17
*01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	27	1 9	3465	2	Y	8					25

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	956					Y	-0-					68
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					68
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	2	Y	-0-					68
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1 9	331	2	Y	6	3	8			71
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1 9	2601	2	Y	15	60	1			26
*01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	21	1 9	2777	2	Y	14					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1800	-0-		-1300		3201	14	1	1778	2	Y	7					101
										8 9									
09	3000	N	1745	-0-		-1255		1946	13	1	1717	2	Y	14					115
										15 9									
10	3100	N	1723	-0-		-1377		569	13	1	1706	2	Y	4	94	1			25
										4 9									
11	2263	N	1694	-0-		-569		-0-	13	1	1674	2	Y	6					31
										7 9									
12	1798	N	1726	-0-		-72		-0-	13	1	1707	2	Y	5					36
										6 9									
01	1736	N	1657	-0-		-79		-0-	13	1	1644	2	Y	-0-					36

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2649	-0-		-451		9543	20	1	2614	2	N	14					100
										15 9									
09	3000	N	2540	-0-		-460		9083	19	1	2509	2	N	11	72	1			39
										12 9									
10	3100	N	2504	-0-		-596		8487	19	1	2478	2	N	6					45
										7 9									
11	3000	N	2500	-0-		-500		7987	19	1	2475	2	N	5					50
										6 9									
12	3100	N	2652	-0-		-448		7539	20	1	2622	2	N	9					59
										10 9									
*01	3100	N	2550	-0-		-550		6989	19	1	2524	2	N	6					65
										7 9									

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3841	-0-		-34		-0-	29	1	3802	2	Y	9	26	1			43
										10 9									
09	3750	X	3627	-0-		-123		-0-	28	1	3596	2	Y	3	36	1			10
										3 9									
10	3844	X	3726	-0-		-118		-0-	28	1	3689	2	Y	8					18
										9 9									
11	3720	X	3577	-0-		-143		-0-	27	1	3548	2	Y	2					20
										2 9									
12	3844	X	3669	-0-		-175		-0-	28	1	3637	2	Y	4					24
										4 9									
01	3844	X	3476	-0-		-368		-0-	26	1	3435	2	Y	14					38
										15 9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	25	1	3252	2	Y	3	64	1			15
							3	9									
09	4320	X	4268	-0-	-52	-0-	32	1	4232	2	Y	4					19
							4	9									
10	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	29	1	3818	2	Y	10					29
							11	9									
11	4080	X	3843	-0-	-237	-0-	29	1	3795	2	Y	17					46
							19	9									
12	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	30	1	3904	2	Y	-0-	23	1	5	5	18
01	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	31	1	4027	2	Y	-0-	5	5			13

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	1	1	89	2	Y	1					21
							1	9									
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	64	2	1	9	Y	1	14	1			8
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	Y	1					9
							1	9									
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-					9
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	23	1	2960	2	Y	14	6	1			17
							15	9									
*01	3100	N	3197	-0-	97	97	24	1	3139	2	Y	31					48
							34	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2485	-0-	-615	9580	19	1	2463	2	Y	3					32
							3	9									
09	3000	N	2592	-0-	-408	9172	20	1	2561	2	Y	10					42
							11	9									
10	3100	N	2592	-0-	-508	8664	20	1	2561	2	Y	10	7	8			45
							11	9									
11	3000	N	2438	-0-	-562	8102	18	1	2412	2	Y	7					52
							8	9									
12	3100	N	2672	-0-	-428	7674	20	1	2643	2	Y	8					60
							9	9									
*01	3100	N	2611	-0-	-489	7185	20	1	2584	2	Y	6					66
							7	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	28	1	3646	2	N	7					92
							8	9									
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	26	1	3439	2	N	1	63	1			30
							1	9									
10	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	27	1	3465	2	N	12					42
							13	9									
11	3660	X	3322	-0-	-338	-0-	25	1	3283	2	N	13					55
							14	9									
12	3751	X	3382	-0-	-369	-0-	26	1	3349	2	N	6	1	8			60
							7	9									
01	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	25	1	3283	2	N	13					73
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1974	-0-		-1126	5076	15	1 8 9	1951	2	Y	7					47
09	3000	N	1781	-0-		-1219	3857	14	1 1 9	1766	2	Y	1	33	1			15
10	3100	N	1768	-0-		-1332	2525	13	1 1 9	1754	2	Y	1					16
11	3000	N	1774	-0-		-1226	1299	13	1 4 9	1757	2	Y	4					20
12	3100	N	1861	-0-		-1239	60	14	1 4 9	1843	2	Y	4					24
*01	1814	N	1754	-0-		-60	-0-	13	1 4 9	1737	2	Y	4					28

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3763	X	3763	-0-		-0-	-0-	28	1 21 9	3714	2	Y	19	47	1			89
09	3630	X	3530	-0-		-100	-0-	27	1 17 9	3486	2	Y	15					104
10	3751	X	3417	-0-		-334	-0-	26	1 20 9	3371	2	Y	18					122
11	3630	X	3470	-0-		-160	-0-	26	1 21 9	3423	2	Y	19					141
12	3751	X	246	-0-		-3505	-0-	2	1 1 9	243	2	Y	1	94	1			48
01	3751	X	-0-	-0-		-3751	-0-					Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2808	-0-		-137	-0-	21	1 8 9	2779	2	Y	7	23	1			17
09	2850	X	2816	-0-		-34	-0-	21	1 13 9	2782	2	Y	12					29
10	2945	X	2834	-0-		-111	-0-	22	1 3 9	2809	2	Y	3					32
11	2850	X	2674	-0-		-176	-0-	20	1 6 9	2648	2	Y	5					37
12	2945	X	2824	-0-		-121	-0-	21	1 6 9	2797	2	Y	5					42
01	2914	X	2694	-0-		-220	-0-	20	1 1 9	2673	2	Y	1					43

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.		1433	-0-		1433	1433	11	1	1422	2	N	-0-					6
12	T. A.		2076	-0-		2076	3509	16	1	2060	2	N	-0-					6
01	T. A.		2108	-0-		2108	5617	16	1	2092	2	N	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6	9	N	5					257
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8					265
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2131	2	7	9	N	6	184	1			87
11	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	1814	2	1	9	N	1					88
*12	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1803	2	7	9	N	6	61	1			33
01	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	1766	2	8	9	N	7					40

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		235	-0-	235	5437	2	1	229	2	Y	4	35	1			56
							4	9									
09	5437	X	-0-	-0-	-5437	-0-					Y	-0-					56
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					56
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	24	1	3099	2	Y	7	24	1			18
							8	9									
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	22	1	2920	2	Y	13					31
							14	9									
10	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	22	1	2821	2	Y	3					34
							3	9									
11	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	21	1	2714	2	Y	5					39
							6	9									
12	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	21	1	2737	2	Y	6					45
							7	9									
01	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	20	1	2574	2	Y	-0-					45

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	35	1	4593	2	Y	12					100
							13	9									
09	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	34	1	4389	2	Y	8	64	1			44
							9	9									
10	4805	X	4460	-0-	-345	-0-	34	1	4407	2	Y	17					61
							19	9									
11	4620	X	4382	-0-	-238	-0-	33	1	4334	2	Y	14					75
							15	9									
12	4774	X	4028	-0-	-746	-0-	30	1	3981	2	Y	15	47	1			43
							17	9									
01	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	35	1	4518	2	Y	16					59
							18	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2847	2	Y	6					28
							7	9									
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	21	1	2769	2	Y	6					34
							7	9									
10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	26	1	3431	2	Y	5					39
							6	9									
11	2520	X	2125	-0-	-395	-0-	16	1	2103	2	Y	5					44
							6	9									
12	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	19	1	2447	2	Y	7	40	1			11
							8	9									
01	2604	X	1905	-0-	-699	-0-	14	1	1877	2	Y	13					24
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	27	1	3544	2	Y	9	47	1			34
							10	9									
09	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	25	1	3211	2	Y	7					41
							8	9									
10	3410	X	2620	-0-	-790	-0-	20	1	2590	2	Y	9					50
							10	9									
11	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	21	1	2783	2	Y	5					55
							6	9									
12	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	22	1	2892	2	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	18	1	2413	2	Y	4					18
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	17	1	2276	2	Y	10					60
							11	9									
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	16	1	2125	2	Y	8	49	1			19
							9	9									
10	2418	N	2117	-0-	-301	-0-	16	1	2093	2	Y	7					26
							8	9									
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	16	1	2042	2	Y	8					34
							9	9									
12	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	16	1	2101	2	Y	13	30	1			17
							14	9									
01	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	16	1	2069	2	Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 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
08	3038	N	2958	-0-	-80	-0-	22	1	2925	2	Y	10					60
							11	9									
09	2970	N	2823	-0-	-147	-0-	21	1	2793	2	Y	8	49	1			19
							9	9									
10	2914	N	2839	-0-	-75	-0-	22	1	2809	2	Y	7					26
							8	9									
11	2850	N	2772	-0-	-78	-0-	21	1	2742	2	Y	8					34
							9	9									
12	2914	N	2762	-0-	-152	-0-	21	1	2728	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
01	2852	N	2593	-0-	-259	-0-	20	1	2573	2	Y	-0-					17

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	35	1	4626	2	Y	20					325
							22	9									
09	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	34	1	4404	2	Y	15	187	1			153
							17	9									
10	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	35	1	4541	2	Y	17					170
							19	9									
11	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	33	1	4309	2	Y	10					180
							11	9									
12	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	35	1	4544	2	Y	23	146	1			57
							25	9									
01	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	33	1	4369	2	Y	11					68
							12	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	23	1	3033	2	N	2					70
							2	9									
09	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	25	1	3250	2	N	-0-					70
10	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	26	1	3376	2	N	2					72
							2	9									
11	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	25	1	3237	2	N	5					77
							6	9									
12	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	23	1	3055	2	N	1					78
							1	9									
01	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	24	1	3116	2	N	-0-					78

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1537	-0-	-1563	1567	12	1	1514	2	Y	10					60
							11	9									
09	2804	N	1237	-0-	-1567	-0-	9	1	1220	2	Y	7	49	1			18
							8	9									
10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	11	1	1384	2	Y	7					25
							8	9									
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	11	1	1372	2	Y	8					33
							9	9									
12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	7	1	970	2	Y	13	29	1			17
							14	9									
01	1395	N	736	-0-	-659	-0-	6	1	730	2	Y	-0-					17

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	30	1	3846	2	Y	8	45	1			20
							9	9									
09	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	29	1	3793	2	Y	8	19	1			9
							9	9									
10	4092	X	3881	-0-	-211	-0-	29	1	3841	2	Y	10					19
							11	9									
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	29	1	3749	2	Y	11					30
							12	9									
12	4092	X	3771	-0-	-321	-0-	29	1	3729	2	Y	12	23	1			19
							13	9									
01	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	28	1	3700	2	Y	4					23
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					20
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					20
10	1147	N	921	-0-	-226	-0-	921	2			N	-0-					20
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					20
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					20
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					232
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					232
10	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	1057	2			N	-0-					232
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			N	-0-					232
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					232
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					19
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					19
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					19
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					19
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 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
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					49
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					49
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-					49
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					49
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					49
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					49

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			Y	-0-					94
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	2			Y	-0-					94
10	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	1217	2			Y	-0-					94
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	2			Y	-0-					94
12	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			Y	-0-					94
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1279	2	76	9	Y	69					163

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					122
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					122
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					122
11	1710	N	558	-0-	-1152	-0-	558	2			N	-0-					122
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					122
01	1767	N	431	-0-	-1336	-0-	431	2			N	-0-					122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 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
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					13
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					13
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					13
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					13
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3					16
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	2	7	9	Y	6					22

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			Y	-0-					45
09	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1539	2			Y	-0-					45
10	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	2			Y	-0-					45
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1491	2			Y	-0-					45
12	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	1337	2	1	9	Y	1					46
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1241	2	36	9	Y	33					79

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					61
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					61
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					61
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					61
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			Y	-0-					61
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 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
08	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1941	2	14	9	N	13					67
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2			N	-0-					67
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					67
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					67
12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					67
*01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2920	2	6	9	N	5					72

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					89
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					89
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					89
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					89
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					52
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			Y	-0-					52
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					52
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					52
12	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			Y	-0-					52
*01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					39
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					39
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					39
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					39
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					39
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

08	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			Y	-0-					10
09	690	N	395	-0-	-295	-0-	395	2			Y	-0-					10
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					10
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					10
12	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					10
01	496	N	189	-0-	-307	-0-	189	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

08	3100	N	2198	-0-	-902	68	2198	2			N	-0-					132
09	2595	N	2527	-0-	-68	-0-	2527	2			N	-0-					132
10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					132
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					132
12	2015	X	1552	-0-	-463	-0-	1552	2			N	-0-					132
01	2015	X	1843	-0-	-172	-0-	1843	2			N	-0-					132

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

08	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	2992	2	47	9	N	43					140
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2278	2	21	9	N	19					159
10	2325	X	2163	-0-	-162	-0-	2143	2	20	9	N	18					177
11	2250	X	2018	-0-	-232	-0-	2007	2	11	9	N	10					187
12	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1779	2	13	9	N	12					199
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2803	2	58	9	N	53					252

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

08	1364	N	876	-0-	-488	-0-	876	2			Y	-0-					13
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					13
10	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			Y	-0-					13
11	840	N	413	-0-	-427	-0-	413	2			Y	-0-					13
12	775	N	104	-0-	-671	-0-	101	2	3	9	Y	3					16
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					22

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

08	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	2			N	-0-					115
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1501	2	6	9	N	5					120
10	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1383	2	2	9	N	2					122
11	1560	N	849	-0-	-711	-0-	849	2			N	-0-	118	5			4
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	N	18					22
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	N	16					38

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					4
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					4
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					4
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					4
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					266
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	185	1			82
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					82
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					82
12	527	N	242	-0-	-285	-0-	242	2			N	-0-					82
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					82

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					27
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					27
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					27
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	43	70	1			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					2
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			1
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	2	Y	-0-					1
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					1
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	Y	1					5
							1	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					6
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	88	1	472	2	Y	-0-					6
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	522	2	Y	1					7
							1	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	99	1	547	2	Y	1					8
							1	9									
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	526	2	Y	1					9
							1	9									

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1321	1	965	2	Y	2					17
							2	9									
09	1500	X	874	-0-	-626	-0-	873	2	1	9	Y	1					18
10	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	327	1	935	2	Y	-0-					18
11	2220	X	1931	-0-	-289	-0-	472	1	1455	2	Y	4	2	8			20
							4	9									
12	2294	X	1966	-0-	-328	-0-	483	1	1482	2	Y	1					21
							1	9									
01	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	452	1	1308	2	Y	2					23
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					13
09	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			Y	-0-	7	1			6
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	124	1	992	2	Y	1					7
							1	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	125	1	1001	2	Y	-0-					7
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1020	2	Y	2					9
							2	9									
*01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	2	Y	4	10	1			3
							4	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			Y	-0-					1
09	1830	N	748	-0-	-1082	-0-	747	2	1	9	Y	1					2
10	2077	N	641	-0-	-1436	-0-	641	2			Y	-0-					2
11	1380	N	695	-0-	-685	-0-	695	2			Y	-0-					2
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			2
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					2

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	150	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					1
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	23	1	94	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	2	1	8			2
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	146	1	2488	2	Y	-0-					21
09	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	2089	2	2	9	Y	2	13	1			10
10	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	230	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									
11	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	231	1	1841	2	Y	1					13
							1	9									
12	2635	X	2209	-0-	-426	-0-	248	1	1958	2	Y	3					16
							3	9									
01	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	245	1	2013	2	Y	7	18	1			5
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					28
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					28
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					28
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-					28
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					28
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	350	1	2128	2	Y	3					20
							3	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2554	2	7	9	Y	6					26
10	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	372	1	1990	2	Y	1					27
							1	9									
11	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	356	1	1981	2	Y	3					30
							3	9									
12	2635	X	2441	-0-	-194	-0-	373	1	2066	2	Y	2					32
							2	9									
01	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	401	1	2217	2	Y	5					37
							6	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	85	1	1450	2	Y	-0-					16
09	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	1740	2	1	9	Y	1	9	1			8
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	230	1	1830	2	Y	1					9
							1	9									
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	187	1	1489	2	Y	1					10
							1	9									
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	221	1	1747	2	Y	3					13
							3	9									
01	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	194	1	1595	2	Y	6	15	1			4
							7	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	230	-0-	-886	-0-	128	1	93	2	Y	8					26
							9	9									
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					28
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	383	1	1096	2	Y	-0-					28
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	331	1	1020	2	Y	2	1	8			29
							2	9									
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	314	1	964	2	Y	-0-					29
01	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	270	1	780	2	Y	1					30
							1	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1802	-0-	-585	-0-	100	1	1702	2	Y	-0-					17
09	2430	X	1584	-0-	-846	-0-	1583	2	1	9	Y	1	10	1			8
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	294	1	2340	2	Y	2					10
							2	9									
11	2430	X	2032	-0-	-398	-0-	226	1	1805	2	Y	1					11
							1	9									
12	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	216	1	1710	2	Y	2					13
							2	9									
01	2635	X	1852	-0-	-783	-0-	200	1	1645	2	Y	6	15	1			4
							7	9									

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	60	1	1024	2	Y	5					14
							6	9									
09	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			Y	-0-	8	1			6
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	119	1	951	2	Y	1					7
							1	9									
11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	116	1	929	2	Y	1					8
							1	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1	985	2	Y	1					9
							1	9									
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	114	1	936	2	Y	3	10	1			2
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2144	2	Y	9					30
							10	9									
09	3000	X	1986	-0-	-1014	-0-	1985	2	1	9	Y	1	17	1			14
10	3100	X	2000	-0-	-1100	-0-	223	1	1775	2	Y	2					16
							2	9									
11	3000	X	1754	-0-	-1246	-0-	195	1	1559	2	Y	-0-					16
12	2294	X	1865	-0-	-429	-0-	209	1	1653	2	Y	3					19
							3	9									
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	198	1	1632	2	Y	6	21	1			4
							7	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	2	Y	-0-					17
09	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	1940	2	1	9	Y	1	10	1			8
10	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	218	1	1734	2	Y	2					10
							2	9									
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	217	1	1729	2	Y	1					11
							1	9									
12	2015	X	1976	-0-	-39	-0-	222	1	1752	2	Y	2					13
							2	9									
01	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	196	1	1617	2	Y	6	15	1			4
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			Y	-0-					1
09	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	1558	2	3	9	Y	3					4
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	1	8			4
11	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1616	2			Y	-0-					4
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					4
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			Y	-0-					4

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

08	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	384	1	2335	2	Y	4					22
							4	9									
09	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2435	2	7	9	Y	6					28
10	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	386	1	2066	2	Y	1					29
							1	9									
11	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	373	1	2075	2	Y	3					32
							3	9									
12	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	360	1	1995	2	Y	2					34
							2	9									
01	2728	X	2645	-0-	-83	-0-	404	1	2235	2	Y	5					39
							6	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

08	1054	N	865	-0-	-189	-0-	139	1	726	2	Y	-0-					7
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	749	1	2786	2	Y	-0-					7
10	3100	X	1166	-0-	-1934	-0-	376	1	789	2	Y	1					8
							1	9									
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1044	1	3357	2	Y	22					30
							24	9									
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	931	1	2848	2	Y	28					58
							31	9									
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1379	1	1861	2	Y	23					81
							25	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

08	1643	X	323	-0-	-1320	-0-	168	1	155	2	Y	-0-					11
09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	205	1	1917	2	Y	18	27	1			2
							20	9									
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	333	1	1769	2	Y	11					13
							12	9									
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	228	1	1568	2	Y	3					16
							3	9									
12	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	361	1	1465	2	Y	1					17
							1	9									
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	312	1	1738	2	Y	6					23
							7	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	96	1	889	2	Y	-0-					9
*09	1200	N	638	-0-	-562	-0-	61	1	569	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
*10	1271	N	490	-0-	-781	-0-	77	1	410	2	Y	3					5
							3	9									
*11	960	N	763	-0-	-197	-0-	97	1	665	2	Y	1					6
							1	9									
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	Y	-0-					6
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	121	1	675	2	Y	2					8
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	274	1	2471	2	Y	-0-					24
09	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	253	1	2370	2	Y	24	46	1			2
							26	9									
10	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	421	1	2238	2	Y	14					16
							15	9									
11	2700	X	2552	-0-	-148	-0-	323	1	2223	2	Y	5					21
							6	9									
12	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	523	1	2124	2	Y	1					22
							1	9									
*01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	620	1	3451	2	Y	12					34
							13	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1570	-0-	-135	-0-	221	1	1346	2	Y	3					13
							3	9									
09	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4					17
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	285	1	1524	2	Y	1					18
							1	9									
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	3					21
							3	9									
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	348	1	1927	2	Y	2					23
							2	9									
01	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	276	1	1526	2	Y	3					26
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	168	1	2854	2	Y	15					44
							17	9									
09	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2609	2	2	9	Y	2	26	1			20
10	3689	X	2587	-0-	-1102	-0-	288	1	2297	2	Y	2					22
							2	9									
11	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	342	1	2730	2	Y	1					23
							1	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	350	1	2761	2	Y	4					27
							4	9									
01	3038	X	2875	-0-	-163	-0-	310	1	2553	2	Y	11	31	1			7
							12	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					8
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	5	1			3
10	2108	N	699	-0-	-1409	-0-	78	1	620	2	Y	1					4
							1	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	2	Y	-0-					4
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	74	1	583	2	Y	1					5
							1	9									
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	147	1	1208	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1854	1	1354	2	Y	3					21
							3	9									
09	1500	X	1289	-0-	-211	-0-	1287	2	2	9	Y	2					23
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	713	1	2037	2	Y	2	1	8			24
							2	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	780	1	2404	2	Y	5	3	8			26
							6	9									
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	799	1	2451	2	Y	1					27
							1	9									
01	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	725	1	2099	2	Y	3					30
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	124	1	2110	2	Y	8					26
							9	9									
*09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2268	2	2	9	Y	2	15	1			13
*10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	266	1	2123	2	Y	2					15
							2	9									
*11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	268	1	2140	2	Y	1					16
							1	9									
*12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	270	1	2136	2	Y	3					19
							3	9									
*01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	250	1	2060	2	Y	8	21	1			6
							9	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	2	Y	-0-					6
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	419	2	1	9	Y	1	4	1			3
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	115	1	915	2	Y	1					4
							1	9									
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	111	1	887	2	Y	1					5
							1	9									
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	962	2	Y	2					7
							2	9									
*01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	4	8	1			3
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 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
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	335	1	2039	2	Y	3					17
							3	9									
09	2100	X	35	-0-	-2065	-0-	28	2	7	9	Y	6					23
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	389	1	2081	2	Y	1					24
							1	9									
11	2310	X	2251	-0-	-59	-0-	342	1	1906	2	Y	3					27
							3	9									
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	382	1	2117	2	Y	3					30
							3	9									
*01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	398	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-					12
09	1470	X	232	-0-	-1238	-0-	232	2			Y	-0-	7	1			5
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					5
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					5
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	136	1	829	2	Y	3					12
							3	9									
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	2	3	9	Y	3					15
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	180	1	961	2	Y	-0-					15
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	160	1	889	2	Y	1					16
							1	9									
12	1395	N	913	-0-	-482	-0-	139	1	773	2	Y	1					17
							1	9									
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	126	1	699	2	Y	2					19
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					6
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					7
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					7
11	840	N	604	-0-	-236	-0-	604	2			Y	-0-					7
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			Y	-0-					7
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					8
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					8
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	82	1	500	2	Y	-0-					3
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	Y	2					5
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	Y	-0-					5
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	522	2	Y	1					6
							1	9									
*12	651	N	642	-0-	-9	-0-	98	1	543	2	Y	1					7
							1	9									
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	98	1	544	2	Y	1					8
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					5
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2	3	1			4
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					4
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	659	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	279	1	2580	2	Y	-0-					20
*09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	248	1	2144	2	Y	24	40	1			4
							26	9									
*10	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	427	1	2272	2	Y	14					18
							15	9									
*11	2850	X	1049	-0-	-1801	-0-	133	1	914	2	Y	2					20
							2	9									
*12	2914	X	982	-0-	-1932	-0-	194	1	788	2	Y	-0-					20
*01	2852	X	2174	-0-	-678	-0-	330	1	1836	2	Y	7					27
							8	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	3371	1	2462	2	Y	6					32
							7	9									
09	2310	X	1587	-0-	-723	-0-	1585	2	2	9	Y	2					34
10	2387	X	1807	-0-	-580	-0-	468	1	1338	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
11	4800	X	1012	-0-	-3788	-0-	247	1	763	2	Y	2	1	8			35
							2	9									
12	4960	X	1201	-0-	-3759	-0-	295	1	904	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
01	4960	X	1733	-0-	-3227	-0-	444	1	1285	2	Y	4	2	8			37
							4	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	278	1	2571	2	Y	-0-					16
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	297	1	2571	2	Y	302	41	1			277
							332	9									
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	515	1	2738	2	Y	18	1	8			294
							20	9									
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	362	1	2497	2	Y	5					299
							6	9									
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	537	1	2181	2	Y	1					300
							1	9									
01	3317	X	2561	-0-	-756	-0-	389	1	2163	2	Y	8					308
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	1039	1	5085	2	Y	-0-					26
09	3810	X	1845	-0-	-1965	-0-	391	1	1454	2	Y	-0-					26
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	1515	1	3186	2	Y	4					30
							4	9									
11	5940	X	3333	-0-	-2607	-0-	786	1	2528	2	Y	17					47
							19	9									
12	6138	X	3927	-0-	-2211	-0-	960	1	2935	2	Y	29	1	8			75
							32	9									
01	6138	X	1212	-0-	-4926	-0-	512	1	690	2	Y	9					84
							10	9									

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					5
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2			Y	-0-					5
10	1922	N	1152	-0-	-770	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					5
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1276	2	3	9	Y	3	3	8			5
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	8			5

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	X	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					10
09	2070	X	1592	-0-	-478	-0-	1592	2			Y	-0-					10
10	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	2070	X	1656	-0-	-414	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			10
12	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			Y	-0-					10
*01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					10

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	2634	2			Y	-0-					13
09	2910	X	2501	-0-	-409	-0-	2501	2			Y	-0-					13
10	2914	X	2723	-0-	-191	-0-	2699	2	24	9	Y	22	1	8			34
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2775	2	1	9	Y	1	1	8			34
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2966	2	2	9	Y	2	2	8			34
*01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2934	2	95	9	Y	86	99	1			21

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-					14
09	3060	X	2708	-0-	-352	-0-	2708	2			Y	-0-					14
10	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2747	2	26	9	Y	24	2	8			36
11	3060	X	2419	-0-	-641	-0-	2419	2			Y	-0-					36
12	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2308	2			Y	-0-					36
01	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	2240	2	72	9	Y	65	85	1			16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	581	-0-	-752	-0-	560	2	21	9	Y	19					35
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	268	2	9	9	Y	8					43
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	Y	2	31	1			14
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	517	2	7	9	Y	6					20
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					20
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					20

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					2
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					2
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					2
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					2
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					2
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					2

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

08	1023	X	248	-0-	-775	-0-	246	2	2	9	Y	2					25
09	900	X	200	-0-	-700	-0-	199	2	1	9	Y	1					26
10	744	X	439	-0-	-305	-0-	438	2	1	9	Y	1	11	1			16
11	720	X	594	-0-	-126	-0-	592	2	2	9	Y	2					18
12	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					18
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1084	2	3	9	Y	3					47
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	985	2	3	9	Y	3					50
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	888	2	1	9	Y	1	8	1			43
11	1050	N	797	-0-	-253	-0-	796	2	1	9	Y	1					44
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			Y	-0-					44
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					44

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1					23
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2					25
10	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			Y	-0-	2	1			23
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	2	1	9	Y	1					24
12	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	2			Y	-0-					24
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					24

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1549	2	46	9	Y	42					67
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1430	2	36	9	Y	33					100
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	1531	2	18	9	Y	16	116	1			-0-
11	1530	N	1278	-0-	-252	-0-	1266	2	12	9	Y	11					11
12	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			Y	-0-					11
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			Y	-0-					11

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

08	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					4
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					4
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					4
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					4
12	744	N	135	-0-	-609	-0-	135	2			Y	-0-					4
01	713	N	92	-0-	-621	-0-	92	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-			74
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	N	-0-			74
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	133	1	2956	2	N	-0-			74
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	139	1	3018	2	N	-0-			74
12	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2837	2	N	-0-			74
01	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	119	1	2705	2	N	-0-			74

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-			55
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	47	1	998	2	N	-0-			55
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	45	1	1005	2	N	-0-			55
11	1110	N	685	-0-	-425	-0-	30	1	655	2	N	-0-			55
12	1085	N	738	-0-	-347	-0-	31	1	707	2	N	-0-			55
01	1054	N	754	-0-	-300	-0-	32	1	722	2	N	-0-			55

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	149	1	3114	2	N	26			55
							29	9							
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	145	1	3062	2	N	-0-			55
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	139	1	3086	2	N	-0-			55
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	2	N	-0-			55
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	144	1	3281	2	N	-0-			55
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	118	1	2697	2	N	41			96
							45	9							

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	68	1	1411	2	N	-0-			136
09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	64	1	1346	2	N	-0-			136
10	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	61	1	1374	2	N	-0-			136
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	N	-0-			136
12	1457	N	1022	-0-	-435	-0-	43	1	979	2	N	-0-			136
01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	55	1	1261	2	N	-0-			136

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2351	-0-	-470	-0-	108	1	2243	2	N	-0-			146
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	114	1	2419	2	N	-0-			146
10	3038	N	2874	-0-	-164	-0-	124	1	2750	2	N	-0-			146
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	122	1	2645	2	N	-0-			146
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112	1	2552	2	N	-0-			146
01	2883	N	2203	-0-	-680	-0-	93	1	2110	2	N	-0-			146

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-			85
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1495	2	N	-0-			85
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	N	-0-			85
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	73	1	1598	2	N	-0-			85
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	67	1	1535	2	N	-0-			85
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	69	1	1573	2	N	-0-			85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 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
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	163	1	3398	2	N	-0-					
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	2	N	1	148	1			28
							1	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	150	1	3338	2	N	-0-					28
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	171	1	3725	2	N	-0-					28
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	165	1	3770	2	N	-0-					28
*01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	159	1	3633	2	N	1					29
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-					124
09	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	75	1	1593	2	N	-0-					124
10	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	74	1	1632	2	N	-0-					124
11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	69	1	1508	2	N	-0-					124
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	67	1	1533	2	N	-0-					124
*01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2470	2	N	1					125
							1	9									

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					4
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	691	3	1	9	Y	1					5
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	850	3	2	9	Y	2	3	1			4
11	570	N	414	-0-	-156	-0-	413	3	1	9	Y	1					5
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	578	3	1	9	Y	1					6
01	837	N	414	-0-	-423	-0-	412	3	2	9	Y	2	3	1			5

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 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
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 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
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	272	3	3	9	Y	3					9
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3					12
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	Y	6	10	1			8
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	185	3	2	9	Y	2					10
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	192	3	2	9	Y	2					12
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	130	3	8	9	Y	7	10	1			9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	168	1	3495	2	Y	-0-					48
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	171	1	3621	2	Y	11	45	1			14
							12	9									
10	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-					14
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	149	1	3247	2	Y	-0-					14
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	157	1	3588	2	Y	-0-					14
*01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	168	1	3817	2	Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	61	1	765	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	53	1	626	2	N	-0-					-0-
11	810	N	507	-0-	-303	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	2	N	-0-					-0-
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	43	1	589	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

08	217	N	122	-0-	-95	-0-	116	3	6	9	Y	5					11
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	64	3	4	9	Y	4					15
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	53	3	10	9	Y	9	16	1			8
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	11	3	3	9	Y	3					11
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3					14
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	17	3	11	9	Y	10	16	1			8

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	16	1			9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	16	1			9

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	106	1	2212	2	Y	-0-					57
09	2460	N	1823	-0-	-637	-0-	82	1	1727	2	Y	13	54	1			16
							14	9									
10	2573	N	1580	-0-	-993	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					16
11	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-					16
12	1763	N	1750	-0-	-13	-0-	73	1	1677	2	Y	-0-					16
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					16

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

08	2449	X	1754	-0-	-695	-0-	1754	3			Y	-0-					11
09	2370	X	1853	-0-	-517	-0-	1853	3			Y	-0-					11
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2143	3	3	9	Y	3	9	1			5
11	1980	X	1413	-0-	-567	-0-	1413	3			Y	-0-					5
12	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			Y	-0-					5
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2202	3	8	9	Y	7					12

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	273	1	5682	2	N	-0-					48
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	222	1	4696	2	N	1					49
							1	9									
10	4743	X	4715	-0-	-28	-0-	203	1	4512	2	N	-0-					49
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	217	1	4726	2	N	-0-					49
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	213	1	4867	2	N	-0-					49
01	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	177	1	4046	2	N	1					50
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	3	6	9	Y	5					14
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	Y	4					18
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	3	10	9	Y	9	17	1			10
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1373	3	3	9	Y	3					13
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3					16
01	1364	N	343	-0-	-1021	-0-	332	3	11	9	Y	10	17	1			9

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1749	-0-	-1351	758	1742	3	7	9	Y	6					13
09	1922	N	1164	-0-	-758	-0-	1158	3	6	9	Y	5					18
10	1550	N	860	-0-	-690	-0-	848	3	12	9	Y	11	22	1			7
11	1680	N	809	-0-	-871	-0-	805	3	4	9	Y	4					11
12	1209	N	906	-0-	-303	-0-	902	3	4	9	Y	4					15
*01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	968	3	14	9	Y	13	22	1			4

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	97	3	1	9	Y	1					4
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	111	3	1	9	Y	1					5
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	5	1			3
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1					4
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					5
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	111	3	3	9	Y	3	5	1			3

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	369	-0-	-127	-0-	362	3	7	9	Y	6					17
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	427	3	6	9	Y	5					22
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	437	3	11	9	Y	10	20	1			12
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3	9	Y	3					15
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	408	3	4	9	Y	4					19
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	315	3	13	9	Y	12	21	1			10

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	146	1	3050	2	Y	-0-					73
09	3060	X	1702	-0-	-1358	-0-	76	1	1606	2	Y	18	69	1			22
							20	9									
10	3038	X	1903	-0-	-1135	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					22
11	3090	X	711	-0-	-2379	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					22
12	2119	X	560	-0-	-1559	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					22
01	2077	X	503	-0-	-1574	-0-	21	1	480	2	Y	2					24
							2	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2321	3	7	9	Y	6					18
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	3	6	9	Y	5					23
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2126	3	12	9	Y	11	21	1			13
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	3	4	9	Y	4					17
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2206	3	4	9	Y	4					21
01	2325	X	2274	-0-	-51	-0-	2260	3	14	9	Y	13	21	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1848	N	1374	-0-	-474	-0-	54	1	1320	2	Y	-0-					54
09	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-					54
10	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	53	1	1284	2	Y	28					82
							31	9									
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	2	Y	-0-	58	1			24
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-					24
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1311	2	Y	1					25
							1	9									

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8					18
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	633	3	8	9	Y	7					25
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	665	3	15	9	Y	14	27	1			12
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	Y	5					17
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	618	3	6	9	Y	5					22
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	573	3	19	9	Y	17	27	1			12

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	1179	3	7	9	Y	6					15
09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1214	3	6	9	Y	5					20
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12	9	Y	11	22	1			9
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	Y	4					13
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1454	3	4	9	Y	4					17
*01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1519	3	14	9	Y	13	22	1			8

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					11
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					11
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	3	11	1			3
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					3
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					3
01	372	N	210	-0-	-162	-0-	200	3	10	9	Y	9					12

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2622	-0-	-478	2975	103	1	2519	2	Y	-0-					16
09	3000	N	1700	-0-	-1300	1675	67	1	1633	2	Y	-0-					16
10	3100	N	1599	-0-	-1501	174	63	1	1526	2	Y	9					25
							10	9									
11	2310	N	1613	-0-	-697	-0-	63	1	1550	2	Y	-0-	19	1			6
12	1757	N	1402	-0-	-355	-0-	55	1	1347	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	48	1	1177	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	17	1	412	2	Y	-0-					39
09	480	N	339	-0-	-141	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					39
10	527	N	276	-0-	-251	-0-	10	1	238	2	Y	25					64
							28	9									
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	10	1	242	2	Y	-0-	51	1			13
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					13
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					23
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					23
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	Y	5	18	1			10
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					10
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					10
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	193	3	18	9	Y	16					26

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	821	-0-	-481	-0-	821	3			Y	-0-					20
09	1380	N	918	-0-	-462	-0-	918	3			Y	-0-					20
10	1736	N	1230	-0-	-506	-0-	1221	3	9	9	Y	8	27	1			1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					1
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					1
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1195	3	24	9	Y	22					23

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	765	-0-	-630	-0-	765	3			Y	-0-					13
09	1140	N	738	-0-	-402	-0-	738	3			Y	-0-					13
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	923	3	4	9	Y	4	13	1			4
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			Y	-0-					4
12	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	3			Y	-0-					4
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	3	13	9	Y	12					16

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	3			Y	-0-					19
09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	3			Y	-0-					19
10	961	N	662	-0-	-299	-0-	656	3	6	9	Y	5	17	1			7
11	1470	N	240	-0-	-1230	-0-	240	3			Y	-0-					7
12	946	N	424	-0-	-522	-0-	424	3			Y	-0-					7
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	851	3	15	9	Y	14					21

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	318	-0-	-643	-0-	318	3			Y	-0-					10
09	810	N	111	-0-	-699	-0-	111	3			Y	-0-					10
10	744	N	113	-0-	-631	-0-	111	3	2	9	Y	2	9	1			3
11	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					3
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					3
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	Y	7					10

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					18
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					18
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	3	6	9	Y	5	17	1			6
11	1710	N	1041	-0-	-669	-0-	1041	3			Y	-0-					6
12	1377	N	944	-0-	-433	-0-	944	3			Y	-0-					6
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	690	3	15	9	Y	14					20

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					13
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					13
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	282	3	3	9	Y	3	12	1			4
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			Y	-0-					4
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			Y	-0-					4
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	183	3	11	9	Y	10					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					13
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1499	3	4	9	Y	4	15	1			2
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					2
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					2
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1294	3	13	9	Y	12					14

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					20
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					20
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	3	8	9	Y	7	26	1			1
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	3			Y	-0-					1
12	961	N	397	-0-	-564	-0-	397	3			Y	-0-					1
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	325	3	24	9	Y	22					23

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1128	1091	2	37	9	Y	34					95
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2433	1292	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	95
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	3764	106	1	1216	2	Y	8					103
							9	9									
11	2600	N	1420	-0-	-1180	2584	122	1	1285	2	Y	12	7	1	1	8	107
							13	9									
12	3100	N	1434	-0-	-1666	918	116	1	1311	2	Y	6	65	1			48
							7	9									
*01	2344	N	1426	-0-	-918	-0-	196	1	1228	2	Y	2					50
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-					200
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	1989	2	18	9	N	16	16	1			200
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	178	1	2035	2	N	5	185	1			20
							6	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	194	1	2042	2	N	12	12	1			20
							13	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	191	1	2164	2	N	17	17	1			20
							19	9									
*01	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	373	1	2333	2	N	-0-					20

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

08	2480	N	1550	-0-	-930	-0-	1542	2	8	9	N	7					62
09	2430	N	1210	-0-	-1220	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			62
10	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	90	1	1036	2	N	-0-					62
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	9	71	1			-0-
							10	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-					63
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2169	2	20	9	N	18	18	1			63
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	200	1	2289	2	N	2					65
							2	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	17	13	1	1	8	68
							19	9									
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	218	1	2469	2	N	19	19	1			68
							21	9									
01	2480	N	1481	-0-	-999	-0-	204	1	1277	2	N	-0-					68

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 10098 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					72
09	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-	2	1			70
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	N	86	126	1			30
							95	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	3	3	1			30
							3	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	N	5	5	1			30
							6	9									
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	92	1	579	2	N	-0-					30

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		678	-0-	678	678	664	2	14	9	Y	13					34
09	DLQ G-10		741	-0-	741	1419	735	2	6	9	Y	5	6	1			33
10	DLQ G-10		860	-0-	860	2279	69	1	788	2	Y	3					36
							3	9									
11	2600	N	793	-0-	-1807	472	68	1	719	2	Y	5	4	1			37
							6	9									
12	1108	N	636	-0-	-472	-0-	51	1	575	2	Y	9	29	1			17
							10	9									
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	1					18
							1	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	3	8			53
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8			53
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8			53
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	218	1	2569	2	N	2	2	8			53
							2	9									
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	253	1	2646	2	N	3	3	8			53
							3	9									
*01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	200	1	2630	2	N	1	1	8			53
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					164
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			164
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	N	-0-					164
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	N	2	2	1			164
							2	9									
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	18	1	209	2	N	2	104	1			62
							2	9									
*01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					62

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1150	2	4	9	N	4					67
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1415	2	14	9	N	13	12	1	1	8	67
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					67
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	131	1	1379	2	N	9	8	1	1	8	67
							10	9									
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	123	1	1399	2	N	11	11	1			67
							12	9									
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	213	1	1335	2	N	-0-					67

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					73
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1013	2	15	9	N	14	8	1			79
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	N	22	71	1			30
							24	9									
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	44	1	466	2	N	3	3	1			30
							3	9									
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	59	1	674	2	N	5	5	1			30
							6	9									
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	2	N	-0-					30

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					157
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2191	2	34	9	N	31	18	1	1	8	169
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	216	1	2471	2	N	13					182
							14	9									
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	215	1	2258	2	N	21	13	1	1	8	189
							23	9									
12	3100	N	3144	-0-	44	44	251	1	2850	2	N	39	188	1			40
							43	9									
01	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	352	1	2201	2	N	18	1	8			57
							20	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	2096	2	12	9	N	11	2	8			57
09	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1806	2	8	9	N	7	1	8			63
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	356	1	2057	2	N	14	2	8			75
							15	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	328	1	1936	2	N	14	4	8			85
							15	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	229	1	2067	2	N	16	4	8			97
							18	9									
01	2418	N	2059	-0-	-359	-0-	133	1	1914	2	N	11	1	8			107
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

08	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1620	2	8	9	N	7	2	8			110
09	1890 N	1496	-0-	-394	-0-	1492	2	4	9	N	4	4	8			110
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	298	1	1725	2	N	15	1	8			124
						17	9									
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	339	1	2001	2	N	7	1	8			130
						8	9									
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1560	2	N	8	1	8			137
						9	9									
01	2046 N	1764	-0-	-282	-0-	114	1	1647	2	N	3					140
						3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	2	8			90
09	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	N	3	1	8			92
						3	9									
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	312	1	1847	2	N	4	2	8			94
						4	9									
12	1767 N	1111	-0-	-656	-0-	110	1	1000	2	N	1	1	8			94
						1	9									
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	132	1	1907	2	N	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1524	2	11	9	N	10	3	8			80
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	2	8			80
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	4	1	8			83
							4	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	266	1	1570	2	N	3	2	8			84
							3	9									
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	156	1	1413	2	N	1	1	8			84
							1	9									
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	115	1	1655	2	N	6	1	8			89
							7	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

08	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			N	-0-	72	1			-0-
09	66	N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

08	1054	N	595	-0-	-459	-0-	595	2			N	-0-					53
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	N	10	10	1			53
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	N	-0-					53
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	866	2	N	5	5	1			53
							6	9									
12	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	90	1	1023	2	N	8	8	1			53
							9	9									
*01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	213	1	1330	2	N	-0-					53

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1981	2	10	9	N	9	2	8			149
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2	2	8			149
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	371	1	2146	2	N	7	1	8			155
							8	9									
11	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	260	1	1534	2	N	2	2	8			155
							2	9									
12	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	196	1	1770	2	N	6	2	8			159
							7	9									
01	2511	N	1670	-0-	-841	-0-	108	1	1561	2	N	1	1	8			159
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1809	-0-	-361	-0-	1802	2	7	9	N	6	2	8			149
09	2190	N	1671	-0-	-519	-0-	1668	2	3	9	N	3	3	8			149
10	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	259	1	1495	2	N	7	1	8			155
							8	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	287	1	1695	2	N	5	1	8			159
							6	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	182	1	1645	2	N	2	2	8			159
							2	9									
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	100	1	1438	2	N	2	2	8			159
							2	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2014 - P&A 04/27/14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1497	2	2	9	N	2	2	8			82
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8			82
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	254	1	1469	2	N	7	2	8			87
							8	9									
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	238	1	1404	2	N	7	2	8			92
							8	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	N	3	3	8			92
							3	9									
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	100	1	1441	2	N	1	1	8			92
							1	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5					53
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3	1	8			55
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	N	5					60
							6	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	144	1	850	2	N	3	1	8			62
							3	9									
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	89	1	801	2	N	3					65
							3	9									
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	N	6					71
							7	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1504	-0-	1504	1504	1485	2	19	9	Y	17	3	1	14	8	29
09	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2795	1288	2	3	9	Y	3	3	8			29
10	DLQ G-10		1759	-0-	1759	4554	258	1	1489	2	Y	11	11	8			29
							12	9									
11	2600	N	1971	-0-	-629	3925	280	1	1655	2	Y	33	23	1	17	8	22
							36	9									
12	3100	N	2005	-0-	-1095	2830	197	1	1779	2	Y	26	17	8			31
							29	9									
*01	3100	N	1740	-0-	-1360	1470	111	1	1601	2	Y	25	9	8			47
							28	9									

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 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
08	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1471	2	2	9	N	2	2	8			94
09	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1345	2	2	9	N	2	2	8			94
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	207	1	1194	2	N	2	1	8			95
							2	9									
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	214	1	1265	2	N	6	2	8			99
							7	9									
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	137	1	1239	2	N	8	2	8			105
							9	9									
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	2062	2	N	1	1	8			105
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	N	3	3	8			97
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2	2	8			97
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1332	2	N	6	1	8			102
							7	9									
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	274	1	1620	2	N	2	2	8			102
							2	9									
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	151	1	1367	2	N	2	2	8			102
							2	9									
01	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	82	1	1189	2	N	-0-					102

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

08	DLQ G-10		3589	-0-	3589	3589	3581	2	8	9	Y	7	7	1			48
09	DLQ G-10		3256	-0-	3256	6845	3253	2	3	9	Y	3	3	8			48
10	DLQ G-10		4106	-0-	4106	10951	606	1	3500	2	Y	-0-					48
11	14569	X	3618	-0-	-10951	-0-	519	1	3068	2	Y	28	43	1			33
							31	9									
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	374	1	3389	2	Y	17					50
							19	9									
01	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	229	1	3301	2	Y	24					74
							26	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	2	8			119
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			119
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	107	1	621	2	N	4	1	8			122
							4	9									
11	900	N	612	-0-	-288	-0-	88	1	523	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	806	N	715	-0-	-91	-0-	71	1	638	2	N	5	2	8			125
							6	9									
*01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	N	5	1	8			129
							6	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

08	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2069	2	7	9	N	6	3	8			95
09	2130	N	1749	-0-	-381	-0-	1742	2	7	9	N	6	3	8			98
10	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	273	1	1577	2	N	7	1	8			104
							8	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	309	1	1825	2	N	2	2	8			104
							2	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	197	1	1785	2	N	2	2	8			104
							2	9									
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	113	1	1632	2	N	6	1	8			109
							7	9									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

08	DLQ G-10		1695	-0-	1695	1695	1692	2	3	9	Y	3	3	1			20
09	DLQ G-10		1582	-0-	1582	3277	1579	2	3	9	Y	3	3	8			20
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	5045	261	1	1507	2	Y	-0-					20
11	2600	N	1982	-0-	-618	4427	284	1	1677	2	Y	19	24	1			15
							21	9									
12	3100	N	1872	-0-	-1228	3199	185	1	1680	2	Y	6					21
							7	9									
*01	3100	N	1654	-0-	-1446	1753	106	1	1537	2	Y	10					31
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	1758	2	4	9	Y	4	4	1			32
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3396	1631	2	3	9	Y	3	3	8			32
10	DLQ G-10		1700	-0-	1700	5096	251	1	1449	2	Y	-0-					32
11	2600	N	1605	-0-	-995	4101	231	1	1363	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
12	3100	N	1439	-0-	-1661	2440	142	1	1285	2	Y	11					34
							12	9									
*01	3100	N	1475	-0-	-1625	815	94	1	1364	2	Y	15					49
							17	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	919	2	7	9	N	6	1	8			75
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			75
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	150	1	867	2	N	-0-					75
11	900	N	749	-0-	-151	-0-	108	1	641	2	N	-0-					75
12	1488	N	483	-0-	-1005	-0-	48	1	435	2	N	-0-					75
01	1023	N	343	-0-	-680	-0-	22	1	321	2	N	-0-					75

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	148	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	136	1	806	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	92	1	832	2	N	-0-					-0-
01	992	N	835	-0-	-157	-0-	54	1	781	2	N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					2
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					25
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2450	2	20	9	Y	18					43
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					43
11	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	167	1	1965	2	Y	16	39	1			20
							18	9									
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	239	1	2502	2	Y	12					32
							13	9									
*01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	197	1	2587	2	Y	14					46
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	3304	2			Y	-0-					39
09	DLQ G-10		2803	-0-	2803	6107	2792	2	11	9	Y	10					49
10	DLQ G-10		2709	-0-	2709	8816	2709	2			Y	-0-					49
11	11843	X	3027	-0-	-8816	-0-	234	1	2752	2	Y	37	54	1			32
							41	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	283	1	2969	2	Y	18					50
							20	9									
01	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	204	1	2688	2	Y	23					73
							25	9									

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			62
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	57	1	329	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	372	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	1	1	8			62
							1	9									

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					16
09	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2785	2	36	9	Y	33					49
10	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3059	2			Y	-0-					49
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	179	1	2807	2	Y	20	55	1			14
							22	9									
12	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	220	1	2293	2	Y	7					21
							8	9									
01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	208	1	2745	2	Y	9					30
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	1549	1546	2	3	9	Y	3	3	1			21
09	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2873	1321	2	3	9	Y	3	3	8			21
10	DLQ G-10		1630	-0-	1630	4503	240	1	1390	2	Y	-0-					21
11	2600	N	1693	-0-	-907	3596	243	1	1433	2	Y	15	20	1			16
							17	9									
12	3100	N	1781	-0-	-1319	2277	176	1	1597	2	Y	7					23
							8	9									
*01	3100	N	1545	-0-	-1555	722	100	1	1434	2	Y	10					33
							11	9									

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		785	-0-	785	785	785	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2248	1443	2	20	9	Y	18					25
10	DLQ G-10		747	-0-	747	2995	747	2			Y	-0-					25
11	2600	N	1503	-0-	-1097	1898	117	1	1377	2	Y	8	27	1			6
							9	9									
12	3100	N	1433	-0-	-1667	231	124	1	1306	2	Y	3					9
							3	9									
*01	1666	N	1435	-0-	-231	-0-	101	1	1330	2	Y	4					13
							4	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12	2	8			129
09	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2034	2	2	9	Y	2	58	1	2	8	71
10	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	344	1	1988	2	Y	1	1	8			71
							1	9									
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	330	1	1948	2	Y	36	2	8			105
							40	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	237	1	2141	2	Y	17	2	8			120
							19	9									
01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	139	1	2013	2	Y	8	1	8			127
							9	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	849	2	12	9	N	11	1	8			50
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	866	2	3	9	N	3	52	1	1	8	-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	135	1	800	2	N	16	1	8			15
							18	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	979	2	N	10	3	8			22
							11	9									
01	899	N	835	-0-	-64	-0-	54	1	773	2	N	7	1	8			28
							8	9									

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2020	2	23	9	Y	21	2	8			72
09	2190	N	1801	-0-	-389	-0-	1798	2	3	9	Y	3	72	1	3	8	-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	374	1	2160	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	355	1	2097	2	Y	31	3	8			28
							34	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	242	1	2192	2	Y	15	3	8			40
							17	9									
*01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	141	1	2040	2	Y	13	1	8			52
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	979	-0-	-385	-0-	976	2	3	9	N	3	3	8			20
09	1050	N	904	-0-	-146	-0-	902	2	2	9	N	2	2	8			20
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	161	1	928	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	141	1	832	2	N	2	2	8			20
							2	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	N	11	3	8			28
							12	9									
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	41	1	598	2	N	5	1	8			32
							6	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

08	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1270	2	13	9	N	12	2	8			179
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3	3	8			179
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1525	2	N	15	12	1	2	8	180
							17	9									
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	47	1	1147	2	N	2	2	8			180
							2	9									
12	1767	N	1435	-0-	-332	-0-	137	1	1283	2	N	14	158	1	4	8	32
							15	9									
01	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	167	1	1251	2	N	2	2	8			32
							2	9									

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

08	1984	N	1665	-0-	-319	-0-	1665	2			N	-0-					137
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					137
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	277	1	1601	2	N	-0-					137
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	259	1	1528	2	N	-0-					137
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	157	1	1417	2	N	-0-					137
01	1891	N	1265	-0-	-626	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					137

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

08	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1313	2	2	9	N	2	2	8			100
09	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1257	2	4	9	N	4					104
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	224	1	1297	2	N	9	1	8			112
							10	9									
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1	1163	2	N	2	2	8			112
							2	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	127	1	1149	2	N	1	1	8			112
							1	9									
01	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	80	1	1155	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2869	2	4	9	N	4	2	8			162
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	2429	2	46	9	N	42	2	8			202
10	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	247	1	2438	2	N	21	175	1	2	8	46
							23	9									
11	2970	X	2356	-0-	-614	-0-	92	1	2261	2	N	3	2	8			47
							3	9									
12	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	245	1	2290	2	N	3	3	8			47
							3	9									
01	2883	X	2463	-0-	-420	-0-	290	1	2172	2	N	1	1	8			47
							1	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	N	4	2	8			97
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	N	2	2	8			97
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	299	1	1729	2	N	23	1	8			119
							25	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	252	1	1488	2	N	1	1	8			119
							1	9									
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	184	1	1667	2	N	23	2	8			140
							25	9									
*01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	119	1	1716	2	N	3	1	8			142
							3	9									

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	2	8			104
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	2	2	9	N	2	2	8			104
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	212	1	1227	2	N	3	3	8			104
							3	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	201	1	1186	2	N	4	4	8			104
							4	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	141	1	1280	2	N	2	2	8			104
							2	9									
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	84	1	1217	2	N	1	1	8			104
							1	9									

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	666	-0-	-295	-0-	664	2	2	9	N	2	2	8			89
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			89
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	706	2	N	1	1	8			89
							1	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	102	1	603	2	N	3	2	8			90
							3	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	93	1	837	2	N	7	3	8			94
							8	9									
01	837	N	752	-0-	-85	-0-	49	1	702	2	N	1	1	8			94
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					102
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			102
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	95	1	935	2	N	6	7	1			101
							7	9									
11	1140	N	957	-0-	-183	-0-	38	1	918	2	N	1					102
							1	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	103	1	957	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	157	1	1172	2	N	-0-					102

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14	2	8			167
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1825	2	11	9	N	10	2	8			175
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	207	1	2045	2	N	19	16	1	1	8	177
							21	9									
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	82	1	2009	2	N	6	3	8			180
							7	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	12	170	1	2	8	20
							13	9									
01	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	229	1	1712	2	N	4	2	8			22
							4	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			48
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			48
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	185	1	1070	2	N	2	2	8			48
							2	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	171	1	1012	2	N	2	2	8			48
							2	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	109	1	981	2	N	4	4	8			48
							4	9									
01	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	74	1	1064	2	N	2	2	8			48
							2	9									

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					100
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					100
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	135	1	1332	2	N	11	10	1	1	8	100
							12	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	53	1	1299	2	N	1	1	8			100
							1	9									
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	74	1	692	2	N	-0-					100
01	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	158	1	1181	2	N	1	1	8			100
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

08	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1148	2	6	9	N	5	3	8			92
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	N	2	2	8			92
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	205	1	1185	2	N	2	2	8			92
							2	9									
11	1110	N	841	-0-	-269	-0-	121	1	718	2	N	2	2	8			92
							2	9									
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	109	1	991	2	N	5	5	8			92
							6	9									
01	1395	N	912	-0-	-483	-0-	59	1	852	2	N	1	1	8			92
							1	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	N	1	1	8			7
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	285	2	1	9	N	1	1	8			7
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	N	1	1	8			7
							1	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	N	2	2	8			7
							2	9									
01	744	N	534	-0-	-210	-0-	35	1	499	2	N	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	N	1	1	8			3
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	2	2	9	N	2	2	8			3
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	650	2	N	-0-					3
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	464	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	899	N	663	-0-	-236	-0-	65	1	591	2	N	6	1	8			8
							7	9									
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	1	1	8			8
							1	9									

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	947	-0-	-324	-0-	945	2	2	9	N	2	2	8			107
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	803	2	2	9	N	2	2	8			107
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	131	1	754	2	N	1	1	8			107
							1	9									
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	142	1	836	2	N	2	2	8			107
							2	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	99	1	897	2	N	3	3	8			107
							3	9									
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	2	2	8			107
							2	9									

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1562	2	3	9	N	3	3	8			110
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8			110
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	150	1	1483	2	N	12	11	1	1	8	110
							13	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	70	1	1710	2	N	2	2	8			110
							2	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	154	1	1436	2	N	9	4	8			115
							10	9									
01	1643	N	1421	-0-	-222	-0-	167	1	1251	2	N	3	3	8			115
							3	9									

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 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
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

08	DLQ G-10	3174	-0-	3174	3174	3170	2	4	9	N	4	1	8			175
09	DLQ G-10	3309	-0-	3309	6483	3308	2	1	9	N	1	1	8			175
10	DLQ G-10	3926	-0-	3926	10409	357	1	3526	2	N	39	193	1	1	8	20
						43	9									
11	13373 X	2964	-0-	-10409	-0-	116	1	2847	2	N	1	1	8			20
						1	9									
12	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	318	1	2970	2	N	9	2	8			27
						10	9									
*01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	409	1	3066	2	N	1	1	8			27
						1	9									

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

08	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2544	2	17	9	N	15	183	1			57
09	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	N	6	3	8			60
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	29	1	2971	2	N	14	2	8			72
							15	9									
11	3000	N	3077	-0-	77	77	47	1	3022	2	N	7	2	8			77
							8	9									
12	3100	N	3494	-0-	394	471	114	1	3371	2	N	8	3	8			82
							9	9									
*01	3100	N	2793	-0-	-307	164	123	1	2663	2	N	6	1	8			87
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 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
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			105
09	690	N	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-					105
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			105
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	1	1	8			105
							1	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	480	2	N	4	75	1	2	8	32
							4	9									
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	42	1	312	2	N	1	1	8			32
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1420	2	2	9	N	2	2	8			102
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8			102
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	N	15	11	1	1	8	105
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	47	1	1152	2	N	3	3	8			105
							3	9									
12	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	140	1	1307	2	N	2	2	8			105
							2	9									
01	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	167	1	1251	2	N	6	1	8			110
							7	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	2035	2	10	9	N	9	4	8			150
09	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2050	2	4	9	N	4	4	8			150
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	217	1	2143	2	N	21	17	1	4	8	150
							23	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1983	2	N	4	4	8			150
							4	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	208	1	1944	2	N	22	105	1	7	8	60
							24	9									
01	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	252	1	1885	2	N	2	2	8			60
							2	9									

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			134
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	N	2	2	8			134
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	14	1	136	2	N	1	1	1			134
							1	9									
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	15	1	371	2	N	1	1	8			134
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	N	3	61	1	1	8	75
							3	9									
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	781	-0-	-1451	-0-	779	2	2	9	N	2	2	8			147
09	2160	N	881	-0-	-1279	-0-	879	2	2	9	N	2	2	8			147
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	981	2	N	9	8	1	1	8	147
							10	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	2	N	5	2	8			150
							6	9									
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	85	1	795	2	N	6	121	1	3	8	32
							7	9									
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	119	1	895	2	N	2	2	8			32
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	860	2	6	9	N	5					217
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	N	8	8	1			217
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-	183	1			34
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	2	N	10	7	1			37
							11	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	111	1	1255	2	N	10	10	1			37
							11	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	203	1	1269	2	N	3					40
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	3155	2	1	9	N	1					23
09	6147	X	2991	-0-	-3156	-0-	2960	2	31	9	N	28	24	1			27
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	279	1	3199	2	N	-0-					27
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	292	1	3063	2	N	18	17	1			28
							20	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	304	1	3444	2	N	34	27	1			35
							37	9									
*01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	538	1	3369	2	N	28					63
							31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					189
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1478	2	25	9	N	23	12	1			200
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	158	1	1808	2	N	4	184	1			20
							4	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	183	1	1924	2	N	16	11	1			25
							18	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	182	1	2068	2	N	24	16	1			33
							26	9									
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	313	1	1957	2	N	-0-					33

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 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
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	N	6					58
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1732	2	20	9	N	18	14	1			62
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	171	1	1960	2	N	1					63
							1	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	157	1	1647	2	N	9	9	1			63
							10	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	165	1	1870	2	N	15	15	1			63
							17	9									
01	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	263	1	1801	2	N	-0-					63

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			N	-0-					145
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	N	12	13	1			144
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	143	1	1637	2	N	-0-					144
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1495	2	N	9	9	1			144
							10	9									
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	164	1	1861	2	N	15	15	1			144
							17	9									
*01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	288	1	1801	2	N	8					152
							9	9									

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 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
08	DLQ G-10		4712	-0-	4712	4712	4683	2	29	9	N	26	191	1	2	8	30
09	9357	X	4645	-0-	-4712	-0-	4637	2	8	9	N	7	2	8			35
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	348	1	3434	2	N	22	26	1	1	8	30
							24	9									
11	4678	X	3884	-0-	-794	-0-	151	1	3709	2	N	22	2	8			50
							24	9									
12	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	413	1	3858	2	N	16	4	8			62
							18	9									
01	4805	X	3523	-0-	-1282	-0-	412	1	3081	2	N	27	2	8			87
							30	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					13
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	400	2	1	9	Y	1					14
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					14
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			Y	-0-					14
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					14
*01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					14
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					14
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					14
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			Y	-0-					14
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			Y	-0-					14
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					14

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 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
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					102
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					102
10	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	2187	2	1	9	N	1					103
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					103
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					103
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					103

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			N	-0-					51
09	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					51
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					51
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					51
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	8			51
*01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					51

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					2
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	Y	2					4
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					4
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					4
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	280	2			Y	-0-					4

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2757	2	12	9	Y	11					22
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2					24
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					24
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					24
12	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			Y	-0-					24
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					24

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					22
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			Y	-0-					21
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	2			Y	-0-					21
10	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					21
11	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					21
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	8			21
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					21

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2434	2	11	9	Y	10					28
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3					31
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					31
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					31
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					31
*01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2656	2	12	9	Y	11					28
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2097	2	3	9	Y	3					31
10	2356	N	1517	-0-	-839	-0-	1517	2			Y	-0-					31
11	2280	N	1952	-0-	-328	-0-	1952	2			Y	-0-					31
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					31
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					31

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	2	4	9	Y	4					45
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					45
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					45
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					45
12	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1854	2			Y	-0-					45
01	2511	N	1509	-0-	-1002	-0-	1509	2			Y	-0-					45

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2327	2	8	9	Y	7	1	8			92
09	2070	N	1909	-0-	-161	-0-	1909	2			Y	-0-					92
10	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			Y	-0-					92
11	2070	N	1803	-0-	-267	-0-	1803	2			Y	-0-					92
12	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	1780	2			Y	-0-					92
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					92

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2346	-0-	-754	5458	2346	2			Y	-0-					10
09	3000	N	817	-0-	-2183	3275	817	2			Y	-0-					10
10	3100	N	2514	-0-	-586	2689	2514	2			Y	-0-					10
11	3000	N	2304	-0-	-696	1993	2302	2	2	9	Y	2					12
12	3100	N	1863	-0-	-1237	756	1863	2			Y	-0-					12
*01	2040	N	1284	-0-	-756	-0-	1284	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1303	2	6	9	Y	5					17
09	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1134	2	2	9	Y	2					19
10	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2			Y	-0-					19
11	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-					19
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					19
*01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					19

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1259					Y	-0-					-0-
09	1450	X	191	-0-	-1259	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	20017	-0-	-2427	-0-	19945	2	72	9	N	65	5	8			100
09	21570	X	15153	-0-	-6417	-0-	15097	2	56	9	N	51					151
10	21545	X	20389	-0-	-1156	-0-	20308	2	81	9	N	74	160	1			65
11	20460	X	19772	-0-	-688	-0-	19718	2	54	9	N	49					114
12	20584	X	17008	-0-	-3576	-0-	16945	2	63	9	N	57					171
01	20398	X	19588	-0-	-810	-0-	19532	2	56	9	N	51					222

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					13
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					13
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					18
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	2	Y	-0-					18
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	130	1	485	2	Y	1					19
							1	9									
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	Y	2					15
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	Y	5					20
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4					24
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	Y	-0-					24
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	117	1	330	2	Y	1					25
							1	9									
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	105	1	287	2	Y	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					12
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					12
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	443	2	4	9	Y	4					16
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	2	Y	-0-					16
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	155	1	580	2	Y	2					18
							2	9									
*01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	358	3	Y	1					31
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	Y	4					42
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-					42
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1898	2	15	9	Y	14					56
11	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	350	1	1435	2	Y	-0-					56
12	1922	N	1608	-0-	-314	-0-	338	1	1264	2	Y	5					61
							6	9									
*01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	442	1	1607	3	Y	-0-					-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					6
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					7
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					9
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	20	1	49	2	Y	-0-					9
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					9
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	42	1	114	2	Y	-0-					-0-

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					7
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					7
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	67	1	277	2	Y	-0-					9
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	Y	1					10
							1	9									
*01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5					31
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					39
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9					48
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	352	1	877	2	Y	-0-					48
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	374	1	1060	2	Y	1					49
							1	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	354	1	967	2	Y	5					78
							6	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2					27
09	1530	N	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			Y	-0-					27
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1876	2	10	9	Y	9					36
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	355	1	1458	2	Y	-0-					36
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	427	1	1595	2	Y	4					40
							4	9									
*01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	473	1	1721	3	Y	14					186
							15	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1			9
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-			9
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	355	2	3	9	Y	3			12
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	123	1	504	2	Y	-0-			12
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	123	1	459	2	Y	1			13
							1	9							
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	91	1	332	3	Y	-0-			-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	Y	2			12
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	2	4	9	Y	4			16
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3			19
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	73	1	183	2	Y	-0-			19
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	93	1	263	2	Y	1			20
							1	9							
*01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	72	1	196	2	Y	2			45
							2	9							

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1			8
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2			10
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3			13
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	94	1	236	2	Y	-0-			13
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	112	1	319	2	Y	-0-			13
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	2	Y	-0-			-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	Y	1			15
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-			15
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5			20
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	79	1	323	2	Y	-0-			20
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	129	1	483	2	Y	2			22
							2	9							
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	91	1	332	3	Y	-0-			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	Y	1			13
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			13
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	667	2	6	9	Y	5			18
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	192	1	787	2	Y	-0-			18
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	118	1	440	2	Y	1			19
							1	9							
01	682	N	551	-0-	-131	-0-	119	1	432	3	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	274	-0-		-67	-0-		13 1 36 3	225	2	Y	-0-	1	1			59
09	331	N	331	-0-		-0-	-0-		17 1 43 3	271	2	Y	-0-					59
10	372	N	330	-0-		-42	-0-		18 1 48 3	264	2	Y	-0-					59
11	333	N	333	-0-		-0-	-0-		19 1 46 3	268	2	Y	-0-					59
12	379	N	379	-0-		-0-	-0-		17 1 59 3	303	2	Y	-0-					59
01	341	N	332	-0-		-9	-0-		21 1 47 3	264	2	Y	-0-					59

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2576	-0-		-400	-0-		125 1 277 3	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2650	-0-		-230	-0-		123 1 295 3	2232	2	Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-		150 1 323 3	2743	2	Y	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-		152 1 329 3	2722	2	Y	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-		-0-	-0-		146 1 343 3	2600	2	Y	-0-					-0-
*01	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-		155 1 340 3	2709	2	Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	415	N	415	-0-		-0-	-0-		20 1 45 3	350	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-		-0-	-0-		20 1 49 3	368	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-		-0-	-0-		22 1 48 3	407	2	Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-		-0-	-0-		19 1 40 3	335	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-		-23	-0-		18 1 42 3	320	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-		-35	-0-		18 1 39 3	311	2	Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	364	N	364	-0-		-0-	-0-		18 1 39 3	307	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-		-0-	-0-		17 1 39 3	302	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-		-0-	-0-		17 1 36 3	305	2	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-		-0-	-0-		20 1 43 3	356	2	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-		-0-	-0-		19 1 44 3	334	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-		-2	-0-		16 1 36 3	287	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
							62	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	44	1	795	2	Y	2					17
							149	3	2	9							
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	Y	5					22
							146	3	6	9							
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	868	2	Y	1					23
							182	3	1	9							
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1					24
							156	3	1	9							
12	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34	1	695	2	Y	12					36
							148	3	13	9							
01	1116	N	973	-0-	-143	-0-	42	1	770	2	Y	1					37
							160	3	1	9							

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	341	2	13	9	N	12	53	1			36
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	292	2	4	9	N	4					40
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					40
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					40
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					40
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					40

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					20
							69	3									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	-0-					20
							59	3									
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	332	2	N	-0-					20
							70	3									
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	17	1	296	2	N	-0-					20
							53	3									
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	13	1	261	2	N	-0-					20
							55	3									
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					20
							84	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	6					48
							77	3	7	9							
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	9					57
							70	3	10	9							
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	6					63
							93	3	7	9							
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	N	4					67
							80	3	4	9							
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	N	8					75
							95	3	9	9							
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					75
							96	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	57	1	1123	2	N	-0-					57
							110	3									
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	81	1	1053	2	N	6					63
							96	3	7	9							
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	51	1	948	2	N	-0-					63
							108	3									
11	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	45	1	869	2	N	1					64
							89	3	1	9							
12	1271	N	904	-0-	-367	-0-	34	1	780	2	N	-0-					64
							90	3									
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	N	4					68
							123	3	4	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	59	1	1162	2	N	3					50
							114	3	3	9							
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	79	1	1030	2	N	5					55
							95	3	6	9							
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-					55
							125	3									
11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	52	1	993	2	N	5					60
							101	3	6	9							
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	45	1	1024	2	N	5					65
							117	3	6	9							
01	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	50	1	998	2	N	7					72
							122	3	8	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	56	1	978	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	1230	N	475	-0-	-755	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
10	1364	N	361	-0-	-1003	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
11	1110	N	454	-0-	-656	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
							43	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	250	-0-		-29	-0-	11	1	195	2	N	7	112	1			13
								36	3	8	9							
09	270	N	195	-0-		-75	-0-	13	1	154	2	N	2					15
								26	3	2	9							
10	248	N	224	-0-		-24	-0-	10	1	172	2	N	5					20
								36	3	6	9							
11	240	N	182	-0-		-58	-0-	8	1	147	2	N	-0-					20
								27	3									
12	217	N	215	-0-		-2	-0-	8	1	159	2	N	13					33
								34	3	14	9							
*01	243	N	243	-0-		-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					33
								41	3									

HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

08	1550	N	1385	-0-		-165	-0-	67	1	1169	2	Y	-0-					-0-
								149	3									
09	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
10	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	54	1	990	2	Y	-0-					-0-
								117	3									
11	1350	N	1317	-0-		-33	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-					-0-
								135	3									
12	1488	N	1479	-0-		-9	-0-	70	1	1245	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
*01	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	81	1	1404	2	Y	-0-					-0-
								176	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

08	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-
								120	3									
09	953	N	953	-0-		-0-	-0-	44	1	803	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
10	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-					-0-
								120	3									
11	1050	N	1000	-0-		-50	-0-	47	1	850	2	Y	-0-					-0-
								103	3									
12	992	N	782	-0-		-210	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
01	1085	N	733	-0-		-352	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
								77	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
							67	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-	1	1			71
							67	3									
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	25	1	391	2	Y	1					72
							61	3	1	9							
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					72
							55	3									
11	510	N	367	-0-	-143	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					72
							51	3									
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	17	1	312	2	Y	1					73
							62	3	1	9							
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					73
							63	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					25
							20	3									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	111	2	Y	1					26
							17	3	1	9							
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					26
							24	3									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					26
							22	3									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					26
							28	3									
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					26
							23	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	539	-0-	-360	-0-	13	1	226	2	Y	246	145	1			152
							29	3	271	9							
09	870	X	699	-0-	-171	-0-	24	1	441	2	Y	159	237	1			74
							59	3	175	9							
10	899	X	595	-0-	-304	-0-	16	1	298	2	Y	224	242	1			56
							35	3	246	9							
11	750	X	550	-0-	-200	-0-	15	1	262	2	Y	220	162	1			114
							31	3	242	9							
12	775	X	501	-0-	-274	-0-	13	1	239	2	Y	197	160	1			151
							32	3	217	9							
01	713	X	490	-0-	-223	-0-	13	1	228	2	Y	200	242	1			109
							29	3	220	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	949	-0-	-632	-0-	46	1	785	2	N	-0-					48
							118	3									
09	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					48
							155	3									
10	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					48
							187	3									
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	96	1	1387	2	N	-0-					48
							238	3									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-					48
							243	3									
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1272	2	N	-0-					48
							223	3									

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	198	-0-	-174	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	N	8					78
							132	3	9	9							
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	56	1	665	2	N	12					90
							113	3	13	9							
10	837	N	699	-0-	-138	-0-	33	1	543	2	N	8					98
							114	3	9	9							
11	870	N	561	-0-	-309	-0-	26	1	447	2	N	7					105
							80	3	8	9							
12	868	N	633	-0-	-235	-0-	24	1	495	2	N	8					113
							105	3	9	9							
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	27	1	503	2	N	4					117
							105	3	4	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	N	-0-	89	1			24
							217	3									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					24
							174	3									
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	60	1	998	2	N	34					58
							209	3	37	9							
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	59	1	1027	2	N	14					72
							185	3	15	9							
12	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	45	1	908	2	N	-0-					72
							192	3									
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	2	N	16					88
							219	3	18	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	641	-0-		-41	-0-	29	1	516	2	N	-0-					43
								96	3									
09	660	N	647	-0-		-13	-0-	43	1	516	2	N	-0-					43
								88	3									
10	682	N	663	-0-		-19	-0-	31	1	522	2	N	-0-					43
								110	3									
11	651	N	651	-0-		-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					43
								95	3									
12	682	N	552	-0-		-130	-0-	22	1	438	2	N	-0-					43
								92	3									
*01	730	N	730	-0-		-0-	-0-	32	1	577	2	N	2					45
								119	3	2	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
								94	3									
09	991	N	991	-0-		-0-	-0-	46	1	835	2	Y	-0-					-0-
								110	3									
10	994	N	994	-0-		-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
								100	3									
11	749	N	749	-0-		-0-	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
12	688	N	688	-0-		-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
01	682	N	648	-0-		-34	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
								69	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	411	-0-		-54	-0-	20	1	347	2	Y	-0-	23	1			-0-
								44	3									
09	450	N	413	-0-		-37	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
								46	3									
10	467	N	467	-0-		-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
11	390	N	385	-0-		-5	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
								40	3									
12	460	N	460	-0-		-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
01	465	N	448	-0-		-17	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
								47	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1370	-0-		-180	-0-	61	1	1101	2	Y	2					23
								206	3	2	9							
09	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	98	1	1177	2	Y	7					30
								202	3	8	9							
10	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	73	1	1228	2	Y	3					33
								259	3	3	9							
11	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	61	1	1067	2	Y	1					34
								193	3	1	9							
12	1550	N	1341	-0-		-209	-0-	52	1	1055	2	Y	10					44
								223	3	11	9							
*01	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	78	1	1417	2	Y	2					46
								294	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-	2	1			-0-
							103	3									
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	136	1	2366	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
09	3000	N	3233	-0-	233	233	150	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
10	2970	N	2737	-0-	-233	-0-	127	1	2334	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
11	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	131	1	2341	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
12	2604	X	1767	-0-	-837	-0-	83	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
01	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	105	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							229	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
11	1650	N	1482	-0-	-168	-0-	70	1	1260	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
12	1643	N	1250	-0-	-393	-0-	59	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	73	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							160	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	203	1	3525	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
09	3360	X	3319	-0-	-41	-0-	154	1	2796	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
10	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	144	1	2634	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	142	1	2534	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
12	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	143	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
01	3472	X	2771	-0-	-701	-0-	134	1	2343	2	Y	-0-					-0-
							294	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	87	1	1517	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	80	1	1456	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
11	1740	N	1127	-0-	-613	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
12	1798	N	958	-0-	-840	-0-	45	1	806	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
01	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-					-0-
							126	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3001	-0-	-1463	-0-	145	1	2532	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
09	4320	X	2831	-0-	-1489	-0-	132	1	2385	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
10	3441	X	2694	-0-	-747	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
11	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-					-0-
							319	3									
12	3441	X	3044	-0-	-397	-0-	144	1	2562	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
01	3007	X	2165	-0-	-842	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1115	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
11	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
01	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	62	1	1081	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
09	1440	N	807	-0-	-633	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	47	1	863	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							157	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
09	1440	X	1319	-0-	-121	-0-	61	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	76	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	71	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
*01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	77	1	1338	2	Y	-0-					-0-
							168	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	66	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1242	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	66	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							144	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	1996	-0-	-732	-0-	96	1	1668	2	Y	17	19	1			10
							213	3	19	9							
09	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	90	1	1634	2	Y	10	15	1			5
							216	3	11	9							
10	2666	X	2068	-0-	-598	-0-	96	1	1749	2	Y	15	16	1			4
							206	3	17	9							
11	2580	X	1728	-0-	-852	-0-	81	1	1456	2	Y	14	11	1			7
							176	3	15	9							
12	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	50	1	884	2	Y	13	10	1			10
							116	3	14	9							
01	2077	X	1304	-0-	-773	-0-	63	1	1091	2	Y	13	16	1			7
							136	3	14	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							185	3									
09	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
12	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	1984	N	762	-0-	-1222	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	531	-0-	-182	-0-	23	1	405	2	Y	46	18	1			28
							52	3	51	9							
09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	30	44	1			14
							92	3	33	9							
10	868	X	841	-0-	-27	-0-	37	1	678	2	Y	42	45	1			11
							80	3	46	9							
11	913	X	913	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	Y	40	30	1			21
							89	3	44	9							
12	899	X	270	-0-	-629	-0-	11	1	193	2	Y	37	30	1			28
							25	3	41	9							
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	37	45	1			20

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	-0-					-0-
							295	3									
10	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	139	1	2547	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	114	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	112	1	1994	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1145	2	Y	-0-	3	1			59
							180	3									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	62	1	982	2	Y	7					66
							154	3	8	9							
10	1984	N	1402	-0-	-582	-0-	74	1	1117	2	Y	5					71
							205	3	6	9							
11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	67	1	968	2	Y	3					74
							168	3	3	9							
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	53	1	973	2	Y	6					80
							192	3	7	9							
01	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	68	1	874	2	Y	5					85
							157	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	215	2	N	-0-					32
							21	3									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	197	2	N	-0-					32
							18	3									
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	220	2	N	-0-					32
							25	3									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-					32
							27	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					32
							27	3									
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					32
							30	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	14	75	1			12
							79	3	15	9							
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	27	1	323	2	N	1					13
							55	3	1	9							
10	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	324	2	N	9					22
							69	3	10	9							
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	18	1	314	2	N	6					28
							57	3	7	9							
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	12	1	238	2	N	7					35
							50	3	8	9							
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	10					45
							82	3	11	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	444	-0-	-145	-0-	19	1	387	2	N	-0-					83
							38	3									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	566	2	N	-0-					83
							52	3									
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	27	1	509	2	N	2					85
							58	3	2	9							
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					85
							54	3									
12	682	N	409	-0-	-273	-0-	15	1	353	2	N	-0-					85
							41	3									
*01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	N	5					90
							71	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	172	1	1674	2	N	3					73
							155	3	3	9							
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1573	2	N	-0-	39	1			34
							147	3									
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	209	1	1801	2	N	4					38
							177	3	4	9							
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	247	1	1748	2	N	5					43
							162	3	6	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	207	1	1755	2	N	-0-					43
							165	3									
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	261	1	1620	2	N	10					53
							174	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							139	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	102	1	2120	2	N	20					163
							22	9									
09	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	75	1	1590	2	N	-0-	133	1			30
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	113	1	2511	2	N	2					32
							2	9									
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	119	1	2594	2	N	15					47
							17	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	100	1	2268	2	N	8					55
							9	9									
01	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	106	1	2417	2	N	10					65
							11	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1611	2	Y	-0-	3	1			52
							254	3									
09	1710	X	1477	-0-	-233	-0-	76	1	1201	2	Y	10					62
							189	3	11	9							
10	1767	X	1671	-0-	-96	-0-	89	1	1330	2	Y	7					69
							244	3	8	9							
11	1890	X	1552	-0-	-338	-0-	86	1	1240	2	Y	10					79
							215	3	11	9							
12	1953	X	1922	-0-	-31	-0-	83	1	1529	2	Y	7					86
							302	3	8	9							
*01	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	2	Y	8					94
							316	3	9	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	141	1	2445	2	Y	125	73	1			77
							311	3	138	9							
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2312	2	Y	80	120	1			37
							305	3	88	9							
10	3100	N	3289	-0-	189	189	147	1	2699	2	Y	113	122	1			28
							319	3	124	9							
11	3000	N	3871	-0-	871	1060	178	1	3185	2	Y	112	82	1			58
							385	3	123	9							
12	3100	N	4033	-0-	933	1993	186	1	3303	2	Y	99	81	1			76
							435	3	109	9							
*01	5857	X	3864	-0-	-1993	-0-	182	1	3173	2	Y	101	122	1			55
							398	3	111	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1	2607	2	Y	-0-	8	1			95
							411	3									
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	160	1	2516	2	Y	25					120
							395	3	28	9							
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	170	1	2550	2	Y	12					132
							468	3	13	9							
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	182	1	2617	2	Y	15					147
							454	3	17	9							
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	145	1	2668	2	Y	8					155
							528	3	9	9							
*01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	205	1	2621	2	Y	15					170
							468	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	1959	2	Y	-0-	5	1			56
							308	3									
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	Y	14					70
							286	3	15	9							
10	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2442	2	Y	15					85
							449	3	17	9							
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1694	2	Y	3					88
							294	3	3	9							
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1530	2	Y	8					96
							303	3	9	9							
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	Y	5					101
							261	3	6	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	269	1	2607	2	N	6					133
							241	3	7	9							
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	232	1	2592	2	N	-0-					133
							243	3									
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	319	1	2752	2	N	12					145
							270	3	13	9							
11	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	362	1	2562	2	N	3					148
							237	3	3	9							
12	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	288	1	2443	2	N	-0-					148
							229	3									
01	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	411	1	2551	2	N	5					153
							274	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	88	1	1499	2	Y	-0-	65	1			73
								236	3									
09	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	101	1	1585	2	Y	-0-					73
								248	3									
10	2300	N	2300	-0-		-0-	-0-	122	1	1839	2	Y	1					74
								338	3	1	9							
11	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	109	1	1560	2	Y	-0-					74
								270	3									
12	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	1					75
								313	3	1	9							
*01	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	140	1	1784	2	Y	-0-					75
								318	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2039	-0-		-224	-0-	97	1	1664	2	Y	14	122	1			47
								263	3	15	9							
09	2100	N	1598	-0-		-502	-0-	83	1	1308	2	Y	2					49
								205	3	2	9							
10	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	99	1	1490	2	Y	6					55
								274	3	7	9							
11	1980	N	1814	-0-		-166	-0-	101	1	1453	2	Y	7					62
								252	3	8	9							
12	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	3					65
								298	3	3	9							
01	1860	N	1496	-0-		-364	-0-	93	1	1188	2	Y	3					68
								212	3	3	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1495	-0-		-241	-0-	72	1	1229	2	Y	-0-	4	1			120
								194	3									
09	1650	N	1463	-0-		-187	-0-	76	1	1197	2	Y	2					122
								188	3	2	9							
10	1705	N	1588	-0-		-117	-0-	84	1	1265	2	Y	6					128
								232	3	7	9							
11	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	85	1	1213	2	Y	5					133
								210	3	6	9							
12	1519	N	1517	-0-		-2	-0-	66	1	1204	2	Y	9					142
								237	3	10	9							
01	1581	N	1539	-0-		-42	-0-	96	1	1220	2	Y	5					147
								217	3	6	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-	4	1			69
								195	3									
09	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	78	1	1231	2	Y	-0-					69
								193	3									
10	1519	N	1469	-0-		-50	-0-	78	1	1170	2	Y	5					74
								215	3	6	9							
11	1470	N	1145	-0-		-325	-0-	64	1	920	2	Y	1					75
								160	3	1	9							
12	1550	N	1283	-0-		-267	-0-	56	1	1022	2	Y	3					78
								202	3	3	9							
01	1457	N	1318	-0-		-139	-0-	81	1	1041	2	Y	9					87
								186	3	10	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	100	1	1711	2	Y	4	124	1			47
							270	3	4	9							
09	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	96	1	1517	2	Y	3					50
							238	3	3	9							
10	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	92	1	1386	2	Y	3					53
							255	3	3	9							
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	119	1	1702	2	Y	8					61
							294	3	9	9							
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	105	1	1921	2	Y	10					71
							379	3	11	9							
*01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	156	1	1990	2	Y	7					78
							355	3	8	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	105	1	1892	2	N	24	62	1			115
							353	3	26	9							
09	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	196	1	2340	2	N	47					162
							399	3	52	9							
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2097	2	N	26					188
							441	3	29	9							
11	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	104	1	1814	2	N	26	174	1			40
							327	3	29	9							
12	2697	N	2178	-0-	-519	-0-	84	1	1711	2	N	18					58
							363	3	20	9							
01	2697	N	2239	-0-	-458	-0-	97	1	1767	2	N	7					65
							367	3	8	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 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
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	82	1	1470	2	N	17	130	1			40
							274	3	19	9							
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	114	1	1369	2	N	13					53
							234	3	14	9							
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	N	20					73
							288	3	22	9							
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	78	1	1352	2	N	17					90
							243	3	19	9							
12	1798	N	1052	-0-	-746	-0-	41	1	834	2	N	-0-					90
							177	3									
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	74	1	1361	2	N	15					105
							283	3	17	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	364	2	N	-0-					27
							36	3									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					27
							36	3									
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					27
							48	3									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					27
							36	3									
12	465	N	54	-0-	-411	-0-	2	1	47	2	N	-0-					27
							5	3									
01	496	N	130	-0-	-366	-0-	6	1	111	2	N	-0-					27
							13	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2065	-0-		-136	-0-	178	1	1724	2	N	4					57
								159	3	4	9							
09	2310	N	2107	-0-		-203	-0-	160	1	1780	2	N	-0-					57
								167	3									
10	2307	N	2307	-0-		-0-	-0-	221	1	1899	2	N	1					58
								186	3	1	9							
11	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	243	1	1720	2	N	-0-					58
								159	3									
12	2170	N	2081	-0-		-89	-0-	202	1	1717	2	N	-0-					58
								162	3									
01	2294	N	2089	-0-		-205	-0-	265	1	1647	2	N	-0-					58
								177	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	57	1	988	2	Y	37	23	1			23
								126	3	41	9							
09	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	87	1	1573	2	Y	24	36	1			11
								207	3	26	9							
10	2450	N	2450	-0-		-0-	-0-	112	1	2059	2	Y	33	36	1			8
								243	3	36	9							
11	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	103	1	1851	2	Y	33	24	1			17
								224	3	36	9							
12	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	30	24	1			23
								250	3	33	9							
*01	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	103	1	1793	2	Y	29	36	1			16
								225	3	32	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	71	1	1228	2	Y	-0-					-0-
								156	3									
09	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	83	1	1504	2	Y	-0-					-0-
								199	3									
10	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	106	1	1950	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
11	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	103	1	1838	2	Y	-0-					-0-
								222	3									
12	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	104	1	1851	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
*01	2381	N	2381	-0-		-0-	-0-	115	1	2013	2	Y	-0-					-0-
								253	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	133	1	2317	2	Y	29	11	1			18
								296	3	32	9							
09	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	116	1	2103	2	Y	18	27	1			9
								278	3	20	9							
10	3038	N	3038	-0-		-0-	-0-	140	1	2566	2	Y	26	28	1			7
								303	3	29	9							
11	2160	N	2116	-0-		-44	-0-	99	1	1775	2	Y	25	19	1			13
								214	3	28	9							
12	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	123	1	2198	2	Y	23	19	1			17
								290	3	25	9							
*01	2486	N	2486	-0-		-0-	-0-	119	1	2080	2	Y	24	28	1			13
								261	3	26	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	2212	2	Y	11	108	1			27
							349	3	12	9							
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	Y	13					40
							310	3	14	9							
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	156	1	2349	2	Y	10					50
							432	3	11	9							
11	2520	N	2147	-0-	-373	-0-	120	1	1720	2	Y	8					58
							298	3	9	9							
12	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	91	1	1664	2	Y	9					67
							329	3	10	9							
01	2604	N	1995	-0-	-609	-0-	124	1	1579	2	Y	9					76
							282	3	10	9							

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	4					23
							95	3	4	9							
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	48	1	570	2	N	10					33
							97	3	11	9							
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	32	1	533	2	N	7					40
							112	3	8	9							
11	630	N	508	-0-	-122	-0-	23	1	404	2	N	7					47
							73	3	8	9							
12	744	N	298	-0-	-446	-0-	11	1	227	2	N	11					58
							48	3	12	9							
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	25	1	458	2	N	4					62
							95	3	4	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1557	2	N	15	104	1			81
							291	3	17	9							
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	N	9					90
							224	3	10	9							
10	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	80	1	1342	2	N	7					97
							282	3	8	9							
11	1890	N	1612	-0-	-278	-0-	74	1	1289	2	N	15					112
							232	3	17	9							
12	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	54	1	1106	2	N	-0-					112
							235	3									
01	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	69	1	1260	2	N	8					120
							262	3	9	9							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	N	7					105
							158	3	8	9							
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	2	N	-0-					105
							131	3									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1723	2	N	10					115
							197	3	11	9							
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1752	2	N	7					122
							177	3	8	9							
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1377	2	N	-0-					122
							157	3									
01	2015	N	1768	-0-	-247	-0-	74	1	1503	2	N	5					127
							185	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 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
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-	3	1			48
							149	3									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1509	2	Y	13					61
							237	3	14	9							
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1668	2	Y	8					69
							306	3	9	9							
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	125	1	1798	2	Y	16					85
							312	3	18	9							
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	Y	9					94
							322	3	10	9							
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	137	1	1750	2	Y	10					104
							312	3	11	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

08	620	N	599	-0-	-21	-0-	26	1	477	2	N	5					75
							90	3	6	9							
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	35	1	422	2	N	7					82
							72	3	8	9							
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	22	1	374	2	N	5					87
							79	3	6	9							
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	18	1	310	2	N	5					92
							56	3	6	9							
12	558	N	316	-0-	-242	-0-	12	1	246	2	N	5					97
							52	3	6	9							
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	6					103
							84	3	7	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	42					145
							175	3	46	9							
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	845	2	N	8					153
							144	3	9	9							
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	N	17					170
							148	3	19	9							
11	1170	N	746	-0-	-424	-0-	34	1	596	2	N	7					177
							108	3	8	9							
12	1116	N	614	-0-	-502	-0-	23	1	477	2	N	11					188
							102	3	12	9							
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	30	1	540	2	N	29	169	1			48
							112	3	32	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

08	992	N	914	-0-	-78	-0-	44	1	756	2	N	-0-	49	1			44
							114	3									
09	1170	N	867	-0-	-303	-0-	45	1	715	2	N	-0-					44
							107	3									
10	961	N	878	-0-	-83	-0-	47	1	704	2	N	-0-					44
							127	3									
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	47	1	668	2	N	-0-					44
							114	3									
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	38	1	699	2	N	-0-					44
							135	3									
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	51	1	655	2	N	-0-					44
							116	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	1804	-0-	-676	-0-	87	1	1522	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
09	2400	X	1432	-0-	-968	-0-	67	1	1206	2	Y	-0-			-0-
							159	3							
10	2077	N	1101	-0-	-976	-0-	51	1	939	2	Y	-0-			-0-
							111	3							
11	1740	N	848	-0-	-892	-0-	40	1	721	2	Y	-0-			-0-
							87	3							
12	1488	N	963	-0-	-525	-0-	45	1	811	2	Y	-0-			-0-
							107	3							
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	930	2	Y	-0-			-0-
							117	3							

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	W	2292	-0-	2292	2292	87	1	1978	2	N	-0-			26
							227	3							
01	0	W	2802	-0-	2802	5094	118	1	2390	2	N	-0-			26
							294	3							

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	85	1	1535	2	Y	-0-			-0-
							202	3							
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	Y	-0-			-0-
							161	3							
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-			-0-
							172	3							
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-			-0-
							213	3							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	103	1	1000	2	N	5			47
							92	3	6	9					
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1191	2	N	-0-			47
							112	3							
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	151	1	1303	2	N	3			50
							128	3	3	9					
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	181	1	1284	2	N	7			57
							119	3	8	9					
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1328	2	N	-0-			57
							125	3							
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	212	1	1319	2	N	-0-			57
							143	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	Y	-0-	2	1			32
							101	3									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					32
							94	3									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					32
							108	3									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					32
							111	3									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	1					33
							131	3	1	9							
*01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	Y	-0-					33
							110	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1660	-0-	-510	-0-	80	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	98	1	1800	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1605	2	Y	-0-					-0-
							193	3									
12	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	83	1	1475	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
01	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					-0-
							187	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	203	1	3540	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
09	4470	X	4333	-0-	-137	-0-	201	1	3650	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
10	4619	X	3824	-0-	-795	-0-	178	1	3261	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
11	4470	X	3432	-0-	-1038	-0-	163	1	2917	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	286	1	5087	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
*01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	243	1	4242	2	Y	-0-					-0-
							533	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	133	1	2311	2	Y	18	7	1			11
							295	3	20	9							
09	3240	X	1876	-0-	-1364	-0-	87	1	1571	2	Y	10	16	1			5
							207	3	11	9							
10	3348	X	1546	-0-	-1802	-0-	71	1	1303	2	Y	16	17	1			4
							154	3	18	9							
11	2670	X	1615	-0-	-1055	-0-	76	1	1358	2	Y	15	11	1			8
							164	3	17	9							
12	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	104	1	1850	2	Y	13	11	1			10
							244	3	14	9							
01	2759	X	2084	-0-	-675	-0-	100	1	1747	2	Y	15	17	1			8
							220	3	17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	140	1	2431	2	Y	33	19	1			20
							310	3	36	9							
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	143	1	2592	2	Y	21	31	1			10
							342	3	23	9							
10	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	131	1	2394	2	Y	29	32	1			7
							282	3	32	9							
11	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	128	1	2287	2	Y	29	21	1			15
							276	3	32	9							
12	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	122	1	2174	2	Y	26	21	1			20
							287	3	29	9							
01	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	118	1	2050	2	Y	26	32	1			14
							257	3	29	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	54	1	932	2	N	10					137
							141	3	11	9							
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	3					140
							145	3	3	9							
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	N	8					148
							171	3	9	9							
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	60	1	869	2	N	9					157
							149	3	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	47	1	871	2	N	5					162
							169	3	6	9							
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	70	1	894	2	N	13					175
							157	3	14	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3974	-0-	-273	-0-	190	1	3266	2	N	23	128	1			37
							493	3	25	9							
09	4110	X	3734	-0-	-376	-0-	193	1	3069	2	N	10					47
							461	3	11	9							
10	3999	X	3761	-0-	-238	-0-	199	1	3007	2	N	10					57
							544	3	11	9							
11	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	196	1	2828	2	N	18					75
							484	3	20	9							
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	164	1	3016	2	N	13					88
							583	3	14	9							
01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	220	1	2820	2	N	14					102
							496	3	15	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	1870	-0-	-765	-0-	279	1	1571	2	Y	18					21
							20	9									
09	2460	N	2170	-0-	-290	-0-	314	1	1852	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
10	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	338	1	1952	2	Y	13					17
							14	9									
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	352	1	1975	2	Y	16					33
							18	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	338	1	1943	2	Y	14	26	1			21
							15	9									
01	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	294	1	1525	2	Y	23	26	1			18
							25	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	212	1	1347	2	Y	-0-					23
09	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	163	1	1057	2	Y	-0-					23
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	201	1	1300	2	Y	-0-					23
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	211	1	1325	2	Y	-0-					23
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	195	1	1213	2	Y	-0-					23
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	198	1	1222	2	Y	-0-					23

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	446	1	2834	2	Y	4					29
							4	9									
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	424	1	2740	2	Y	2					31
							2	9									
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	438	1	2831	2	Y	1					32
							1	9									
11	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	420	1	2638	2	Y	5					37
							6	9									
12	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	385	1	2403	2	Y	4					41
							4	9									
*01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	471	1	2912	2	Y	9					50
							10	9									

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	246	1	1388	2	Y	22					25
							24	9									
09	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	237	1	1400	2	Y	4	25	1			4
							4	9									
10	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	238	1	1378	2	Y	13					17
							14	9									
11	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	197	1	1104	2	Y	16					33
							18	9									
12	1705	N	1254	-0-	-451	-0-	183	1	1052	2	Y	17	27	1			23
							19	9									
01	1643	N	796	-0-	-847	-0-	125	1	649	2	Y	20	27	1			16
							22	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	257	1	1632	2	Y	4					28
							4	9									
09	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	242	1	1562	2	Y	2					30
							2	9									
10	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	242	1	1561	2	Y	1					31
							1	9									
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	237	1	1486	2	Y	5					36
							6	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	2	Y	4					40
							4	9									
01	1798	N	1182	-0-	-616	-0-	163	1	1009	2	Y	9					49
							10	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1574	2	Y	-0-					62
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	226	1	1463	2	Y	-0-					62
10	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	232	1	1500	2	Y	-0-					62
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	214	1	1348	2	Y	-0-					62
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	231	1	1441	2	Y	-0-					62
*01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	254	1	1569	2	Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					7
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	239	1	1544	2	Y	-0-					7
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	237	1	1529	2	Y	-0-					7
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	Y	-0-					7
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	266	1	1658	2	Y	-0-					7
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	216	1	1339	2	Y	-0-					7

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	276	1	1754	2	Y	-0-					61
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	267	1	1723	2	Y	-0-					61
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	275	1	1780	2	Y	-0-					61
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	292	1	1833	2	Y	-0-					61
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	-0-					61
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	345	1	2136	2	Y	-0-					61

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	993	-0-	-371	-0-	135	1	858	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	147	1	951	2	Y	-0-					1
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	167	1	1076	2	Y	-0-					1
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	141	1	885	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	143	1	893	2	Y	-0-					1
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	146	1	900	2	Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	436	1	2459	2	Y	6					7
							7	9									
09	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	407	1	2404	2	Y	-0-	6	1			1
10	3131	X	2777	-0-	-354	-0-	409	1	2365	2	Y	3					4
							3	9									
11	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	382	1	2143	2	Y	4					8
							4	9									
12	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	370	1	2127	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
01	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	392	1	2033	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2456	-0-	-768	-0-	366	1	2065	2	Y	23					26
							25	9									
09	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	386	1	2279	2	Y	4	26	1			4
							4	9									
10	3224	X	2646	-0-	-578	-0-	388	1	2244	2	Y	13					17
							14	9									
11	2850	X	2337	-0-	-513	-0-	351	1	1968	2	Y	16					33
							18	9									
12	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	326	1	1873	2	Y	17	27	1			23
							19	9									
01	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	337	1	1745	2	Y	30	29	1			24
							33	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	309	1	1743	2	Y	11					13
							12	9									
09	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	269	1	1590	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	290	1	1676	2	Y	6					8
							7	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	328	1	1840	2	Y	9					17
							10	9									
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	401	1	2308	2	Y	7	13	1			11
							8	9									
*01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	426	1	2205	2	Y	15	14	1			12
							17	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					8
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					8
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	-0-					8
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	39	1	248	2	Y	-0-					8
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	2	Y	-0-					8
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	46	1	284	2	Y	-0-					8

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3246	-0-	-877	-0-	441	1	2804	2	Y	1					8
							1	9									
09	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	502	1	3243	2	Y	-0-					8
10	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	481	1	3105	2	Y	1					9
							1	9									
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	466	1	2930	2	Y	1					10
							1	9									
12	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	481	1	2998	2	Y	1					11
							1	9									
01	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	498	1	3080	2	Y	2					13
							2	9									

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	258	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	240	1	1552	2	Y	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	246	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	239	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	249	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	262	1	1621	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	428	1	2411	2	Y	68					78
							75	9									
09	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	386	1	2279	2	Y	11	77	1			12
							12	9									
10	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	401	1	2319	2	Y	39					51
							43	9									
11	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	389	1	2181	2	Y	47					98
							52	9									
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	448	1	2579	2	Y	47	79	1			66
							52	9									
*01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	491	1	2547	2	Y	92	85	1			73
							101	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	219	1	1392	2	Y	-0-					22
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	213	1	1374	2	Y	-0-					22
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	231	1	1494	2	Y	-0-					22
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	215	1	1350	2	Y	-0-					22
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	220	1	1371	2	Y	-0-					22
*01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	224	1	1389	2	Y	-0-					22

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	158	1	1006	2	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	156	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	157	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	150	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	163	1	1016	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	155	1	961	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	197	1	1254	2	Y	-0-					52
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	189	1	1223	2	Y	-0-					52
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	202	1	1302	2	Y	-0-					52
11	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	192	1	1206	2	Y	-0-					52
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	190	1	1182	2	Y	-0-					52
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	172	1	1066	2	Y	-0-					52

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					57
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1172	2	15	9	N	14					71
10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					71
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	N	9					80
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1217	2	10	9	N	9					89
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					89

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					91
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					91
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					91
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					93
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					93
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7	5	8			11
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9	14	1	5	8	1
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	3	8			6
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	711	2	20	9	Y	18	4	8			20
12	1023	N	743	-0-	-280	-0-	725	2	18	9	Y	16	5	8			31
01	930	N	695	-0-	-235	-0-	675	2	20	9	Y	18	20	1	5	8	24

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	214	1	1658	2	N	7					98
							8	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	221	1	1622	2	N	7					105
							8	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	235	1	1464	2	N	8					113
							9	9									
11	1830	N	1486	-0-	-344	-0-	228	1	1257	2	N	1	95	1			19
							1	9									
12	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	212	1	1345	2	N	-0-					19
01	1705	N	1521	-0-	-184	-0-	225	1	1293	2	N	3					22
							3	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1028	2	N	-0-					120
09	1050	N	949	-0-	-101	-0-	113	1	830	2	N	5	1	8			124
							6	9									
10	1178	N	979	-0-	-199	-0-	134	1	834	2	N	10	116	1			18
							11	9									
11	1110	N	798	-0-	-312	-0-	122	1	676	2	N	-0-					18
12	992	N	903	-0-	-89	-0-	123	1	780	2	N	-0-					18
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	124	1	709	2	N	13					31
							14	9									

MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

08	589	N	526	-0-	-63	-0-	19	1	507	2	N	-0-					100
09	600	N	382	-0-	-218	-0-	14	1	368	2	N	-0-					100
10	620	N	301	-0-	-319	-0-	11	1	290	2	N	-0-					100
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	8	1	209	2	N	-0-					100
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	561	2	N	-0-					100
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	N	-0-					100

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	119	1	924	2	N	4					127
							4	9									
09	930	N	784	-0-	-146	-0-	94	1	690	2	N	-0-					127
10	1054	N	749	-0-	-305	-0-	96	1	598	2	N	50					177
							55	9									
11	1020	N	653	-0-	-367	-0-	100	1	550	2	N	3	88	1			92
							3	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	122	1	776	2	N	11					103
							12	9									
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	116	1	667	2	N	5					108
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1368	2	15	9	Y	14					44
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1288	2	13	9	Y	12	49	1			7
10	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1162	2	9	9	Y	8					15
11	1350	N	1029	-0-	-321	-0-	1016	2	13	9	Y	12					27
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	931	2	9	9	Y	8					35
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	945	2	29	9	Y	26	40	1			21

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1338	2	9	9	Y	8					38
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	1217	2	6	9	Y	5	21	1			22
10	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1250	2	6	9	Y	5					27
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1187	2	13	9	Y	12					39
12	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1158	2	11	9	Y	10					49
*01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	48	1			32

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1938	2	13	9	Y	12					32
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1846	2	11	9	Y	10	35	1			7
10	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1871	2	12	9	Y	11					18
11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1794	2	18	9	Y	16					34
12	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1887	2	17	9	Y	15					49
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1973	2	26	9	Y	24	36	1			37

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	2607	2	15	9	Y	14					36
09	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2627	2	17	9	Y	15	50	1			1
10	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	2773	2	15	9	Y	14					15
11	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2554	2	19	9	Y	17					32
12	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2860	2	17	9	Y	15					47
01	2790	X	2731	-0-	-59	-0-	2706	2	25	9	Y	23	36	1			34

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1626	-0-	1626	4656	907 11	1 9	708	3	Y	10	33	1			-0-
09	2100	N	1220	-0-	-880	3776	685	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1224	-0-	-1876	1900	688	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	2219	N	319	-0-	-1900	-0-	179	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	536	-0-	-735	-0-	301	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	662	-0-	-547	-0-	372	1	290	3	Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1507	2	4	9	N	4					73
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1556	2	8	9	N	7	1	8			79
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1660	2	12	9	N	11					90
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	7	9	N	6					96
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					98
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	2	4	9	N	4					102

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2370	-0-	-1226	-0-	83	1	2262	2	N	23	3	8			103
							25	9									
09	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	116	1	3268	2	N	19	1	8			121
							21	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	116	1	3119	2	N	14					135
							15	9									
11	2400	X	2304	-0-	-96	-0-	88	1	2207	2	N	8					143
							9	9									
12	3534	X	2331	-0-	-1203	-0-	89	1	2240	2	N	2					145
							2	9									
*01	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	110	1	2550	2	N	5	95	1			55
							6	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	120	1	3262	2	N	4	2	8			93
							4	9									
09	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	109	1	3066	2	N	7	1	8			99
							8	9									
10	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	113	1	3057	2	N	14					113
							15	9									
11	3540	X	3021	-0-	-519	-0-	115	1	2884	2	N	20					133
							22	9									
12	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	117	1	2961	2	N	20	118	1			35
							22	9									
01	3379	X	2739	-0-	-640	-0-	113	1	2617	2	N	8					43
							9	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	133	1	3611	2	N	8	2	8			46
							9	9									
09	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	117	1	3301	2	N	7	1	8			52
							8	9									
10	3968	X	3450	-0-	-518	-0-	123	1	3307	2	N	18					70
							20	9									
11	3840	X	3276	-0-	-564	-0-	125	1	3147	2	N	4					74
							4	9									
12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	131	1	3303	2	N	26					100
							29	9									
01	3751	X	2985	-0-	-766	-0-	123	1	2853	2	N	8					108
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3662	2	N	18	2	8			38
							20	9									
09	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	124	1	3508	2	N	23	2	8			59
							25	9									
10	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	131	1	3543	2	N	26					85
							29	9									
11	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	132	1	3323	2	N	20					105
							22	9									
12	3782	X	3695	-0-	-87	-0-	140	1	3521	2	N	31	37	1			99
							34	9									
01	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	145	1	3366	2	N	16					115
							18	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2694	-0-	-530	-0-	95	1	2592	2	N	6	2	8			146
							7	9									
09	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	88	1	2481	2	N	9	1	8			154
							10	9									
10	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	89	1	2412	2	N	2					156
							2	9									
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	88	1	2215	2	N	10					166
							11	9									
12	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	84	1	2113	2	N	6	143	1			29
							7	9									
01	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	82	1	1917	2	N	13	1	8			41
							14	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2534	-0-	-349	-0-	90	1	2438	2	N	5	1	8			119
							6	9									
09	2790	N	2429	-0-	-361	-0-	83	1	2336	2	N	9	1	8			127
							10	9									
10	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	90	1	2432	2	N	8					135
							9	9									
11	2460	N	2395	-0-	-65	-0-	91	1	2300	2	N	4					139
							4	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	2	N	4	50	1			93
							4	9									
01	2542	N	2047	-0-	-495	-0-	84	1	1957	2	N	5	1	8			97
							6	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	58	1	1573	2	N	7	1	8			79
							8	9									
09	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	53	1	1508	2	N	10					89
							11	9									
10	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	51	1	1366	2	N	18					107
							20	9									
11	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	52	1	1303	2	N	12					119
							13	9									
12	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	54	1	1359	2	N	16					135
							18	9									
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	56	1	1310	2	N	2	86	1	1	8	50
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	8737	-0-	-997	-0-	8531	2	206	9	N	187	186	1	1	8	-0-
09	9300	X	7607	-0-	-1693	-0-	7330	2	277	9	N	252					252
10	9114	X	7791	-0-	-1323	-0-	7791	2			N	-0-					252
11	9690	X	6951	-0-	-2739	-0-	6951	2			N	-0-					252
*12	10013	X	7908	-0-	-2105	-0-	7908	2			N	-0-					252
01	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1460	2	6	9	N	5					174
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					174
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					177
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1429	2	8	9	N	7					184
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					192
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					48
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					73
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					73
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	970	2			N	-0-					73
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					73
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2122	-0-	-482	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					52
09	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	150	1	2103	2	N	-0-					52
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2290	2	N	-0-					52
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	139	1	1991	2	N	-0-					52
*12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	64	1	2628	2	N	5					57
							6	9									
01	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	27	1	2144	2	N	2					59
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	99	1	1167	2	Y	-0-					4
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	104	1	1087	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
10	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	99	1	1039	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	251	1	863	2	Y	3					5
							3	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	113	1	1209	2	Y	4	1	8			8
							4	9									
*01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	95	1	1096	2	Y	3	6	1			5
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	117	1 2 9	1532	2	N	2					104
09	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	90	1 1 9	1521	2	N	1	1	8			104
10	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	133	1	1421	2	N	-0-					104
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1 1 9	1489	2	N	1	1	8			104
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	160	1 1 9	1493	2	N	1	91	1	1	8	13
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	255	1	1124	2	N	-0-					13

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2947	-0-	-153	42	231	1 1 9	2715	2	Y	1	1	8			29
09	2249	N	2207	-0-	-42	-0-	193	1 7 9	2007	2	Y	6	1	8			34
10	1829	X	1639	-0-	-190	-0-	142	1 1 9	1496	2	Y	1	14	1	1	8	20
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	511	1 1 9	1752	2	Y	1	1	8			20
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	194	1 14 9	2068	2	Y	13	1	8			32
*01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	1751	2	Y	2	19	1	1	8	14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	213	1 1 9	2516	2	Y	1	1	8			25
09	3030	X	2456	-0-	-574	-0-	212	1 9 9	2235	2	Y	8	1	8			32
10	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	240	1 1 9	2534	2	Y	1	21	1	1	8	11
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	746	1 14 9	2557	2	Y	13	1	8			23
12	3162	X	2614	-0-	-548	-0-	222	1 17 9	2375	2	Y	15	3	8			35
*01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	2570	2	Y	1	13	1	1	8	22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	272	1 2 9	3210	2	Y	2	2	8			48
09	3840	X	3044	-0-	-796	-0-	262	1 17 9	2765	2	Y	15	2	8			61
10	3968	X	3533	-0-	-435	-0-	305	1 1 9	3227	2	Y	1	39	1	1	8	22
11	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	842	1 23 9	2889	2	Y	21	2	8			41
12	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	298	1 22 9	3182	2	Y	20	3	8			58
*01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	298	1 26 9	3416	2	Y	24	46	1	1	8	35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	151	1	1779	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
09	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	120	1	1252	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	432	1	1482	2	Y	9	1	8			13
							10	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	121	1	1300	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
01	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	97	1	1115	2	Y	10	15	1	1	8	12
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	186	1	2191	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	175	1	1853	2	Y	10	2	8			22
							11	9									
10	2449	N	2033	-0-	-416	-0-	175	1	1843	2	Y	14	27	1	1	8	8
							15	9									
11	2310	N	2023	-0-	-287	-0-	453	1	1557	2	Y	12	1	8			19
							13	9									
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	156	1	1665	2	Y	10	2	8			27
							11	9									
01	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	156	1	1795	2	Y	14	22	1	1	8	18
							15	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	92	1	1472	2	N	3	3	1			65
							3	9									
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	102	1	1429	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	59	1	1605	2	N	-0-					65
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	124	1	1785	2	N	2	2	8			65
							2	9									
*12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	46	1	1888	2	N	6	3	8			68
							7	9									
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	23	1	1868	2	N	3	1	8			70
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	155	1	2471	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	2760	X	2690	-0-	-70	-0-	180	1	2508	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	77	1	2118	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	147	1	2107	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*12	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	55	1	2249	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	32	1	2516	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2176	-0-	-924	-0-	128	1	2035	2	N	12	10	1			112
							13	9									
09	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					112
10	3100	X	1735	-0-	-1365	-0-	61	1	1674	2	N	-0-					112
11	2490	X	1767	-0-	-723	-0-	115	1	1652	2	N	-0-					112
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	59	1	2430	2	N	3	3	8			112
							3	9									
*01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	34	1	2722	2	N	3	1	8			114
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

08	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	185	1	2955	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	3330	X	2805	-0-	-525	-0-	188	1	2616	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	105	1	2888	2	N	-0-					30
11	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	188	1	2706	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*12	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	70	1	2857	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	37	1	2967	2	N	1	1	8			30
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	122	1	1941	2	N	-0-					30
09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	178	1	2476	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	-0-					30
11	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	104	1	1497	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*12	2480	N	1597	-0-	-883	-0-	38	1	1558	2	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1984	N	1283	-0-	-701	-0-	16	1	1267	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

08	3100	N	1974	-0-	-1126	2361	117	1	1857	2	N	-0-					62
09	3000	N	1734	-0-	-1266	1095	116	1	1618	2	N	-0-					62
10	2924	N	1829	-0-	-1095	-0-	65	1	1764	2	N	-0-					62
11	1920	N	1650	-0-	-270	-0-	107	1	1543	2	N	-0-					62
*12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	51	1	2076	2	N	1	1	8			62
							1	9									
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2023	2	N	-0-					62

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

08	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	78	1	1247	2	N	-0-					53
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	83	1	1157	2	N	-0-					53
10	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	43	1	1154	2	N	-0-					53
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	74	1	1061	2	N	1	1	8			53
							1	9									
*12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					53
01	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	14	1	1087	2	N	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2384	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2310	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	718	1	2462	2	Y	11	1	8			16
							12	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	255	1	2727	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
*01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	171	1	1968	2	Y	13	20	1	1	8	17
							14	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	239	1	2819	2	Y	3	3	8			56
							3	9									
09	3720	X	2900	-0-	-820	-0-	250	1	2633	2	Y	15	2	8			69
							17	9									
10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	268	1	2834	2	Y	2	39	1	2	8	30
							2	9									
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	928	1	3184	2	Y	16	2	8			44
							18	9									
12	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	247	1	2649	2	Y	24	4	8			64
							26	9									
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	227	1	2606	2	Y	19	47	1	1	8	35
							21	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	108	143	1			27
							119	9									
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	N	-0-					27
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	2	N	-0-					27
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	18	1	125	2	N	-0-					27
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					27
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	7	1	33	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	57	1	742	2	N	-0-					53
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	53	1	908	2	N	6	1	8			58
							7	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	N	10					68
							11	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	155	1	1080	2	N	1	1	8			68
							1	9									
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	90	1	840	2	N	-0-					68
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	270	1	1191	2	N	-0-					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					30
09	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	179	1	3037	2	N	-0-					30
10	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	268	1	2868	2	N	-0-					30
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	381	1	2668	2	N	20					50
							22	9									
12	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	302	1	2817	2	N	21	1	8			70
							23	9									
01	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	554	1	2445	2	N	-0-					70

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	152	1	1991	2	N	-0-					27
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	111	1	1887	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	173	1	1852	2	N	-0-					27
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	245	1	1715	2	N	-0-					27
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	195	1	1821	2	N	10	2	8			35
							11	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	344	1	1522	2	N	-0-					35

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	299	1	4766	2	N	8	5	1	3	8	82
							9	9									
09	4980	X	4795	-0-	-185	-0-	321	1	4472	2	N	2	2	8			82
							2	9									
10	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	157	1	4300	2	N	2	2	8			82
							2	9									
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	323	1	4648	2	N	4	4	8			82
							4	9									
*12	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	104	1	4246	2	N	5	5	8			82
							6	9									
01	5084	X	4175	-0-	-909	-0-	52	1	4119	2	N	4	2	8			84
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	346	1	5528	2	N	2	2	8			84
							2	9									
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	371	1	5181	2	N	2	2	8			84
							2	9									
10	5704	X	5348	-0-	-356	-0-	189	1	5158	2	N	1	1	8			84
							1	9									
11	5700	X	5378	-0-	-322	-0-	350	1	5026	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*12	5890	X	5178	-0-	-712	-0-	123	1	5051	2	N	4	4	8			84
							4	9									
01	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	63	1	5054	2	N	1	1	8			84
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	134	1	1705	2	N	14					102
							15	9									
09	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	97	1	1646	2	N	7					109
							8	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	164	1	1750	2	N	-0-					109
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	242	1	1693	2	N	16	1	8			124
							18	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	174	1	1631	2	N	72	88	1	1	8	107
							79	9									
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	381	1	1680	2	N	-0-					107

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	381	1	6085	2	N	2	2	8			40
							2	9									
09	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	405	1	5653	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	6510	X	6162	-0-	-348	-0-	217	1	5944	2	N	1	1	8			40
							1	9									
11	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	380	1	5456	2	N	2	2	8			40
							2	9									
*12	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	134	1	5473	2	N	4	4	8			40
							4	9									
01	6479	X	5248	-0-	-1231	-0-	65	1	5182	2	N	1	1	8			40
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	269	1	4289	2	N	2	2	8			48
							2	9									
09	4980	X	4542	-0-	-438	-0-	304	1	4237	2	N	1	1	8			48
							1	9									
10	5146	X	4438	-0-	-708	-0-	157	1	4280	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	4740	X	4651	-0-	-89	-0-	302	1	4347	2	N	2	2	8			48
							2	9									
*12	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	98	1	4007	2	N	1	1	8			48
							1	9									
01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	54	1	4279	2	N	3	1	8			50
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	245	1	3916	2	N	13	7	1	3	8	43
							14	9									
09	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	265	1	3691	2	N	3	3	8			43
							3	9									
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	148	1	4054	2	N	4	2	8			45
							4	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	278	1	3992	2	N	2	2	8			45
							2	9									
*12	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	95	1	3875	2	N	4	4	8			45
							4	9									
01	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	47	1	3716	2	N	5	2	8			48
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	308	1 4 9	3633	2	N	4	4	8			55
09	3930	X	3352	-0-	-578	-0-	300	1 3 9	3049	2	N	3	3	8			55
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	343	1 1 9	3619	2	N	1	1	8			55
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	975	1 2 9	3343	2	N	2	2	8			55
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	372	1 4 9	3988	2	N	4	4	8			55
01	3968	X	3067	-0-	-901	-0-	245	1 2 9	2820	2	N	2	2	8			55

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6386	X	5267	-0-	-1119	-0-	411	1 2 9	4854	2	N	2	2	8			130
09	6180	X	4966	-0-	-1214	-0-	445	1 2 9	4519	2	N	2	2	8			130
10	6386	X	5486	-0-	-900	-0-	474	1 1 9	5011	2	N	1	1	8			130
11	6180	X	5587	-0-	-593	-0-	1260	1 3 9	4324	2	N	3	3	8			130
12	6200	X	5160	-0-	-1040	-0-	441	1 3 9	4716	2	N	3	3	8			130
01	5487	X	5483	-0-	-4	-0-	439	1 2 9	5042	2	N	2	2	8			130

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	411	1 4 9	4849	2	N	4	4	8			95
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	583	1 4 9	6140	2	N	4	4	8			95
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	591	1 1 9	6240	2	N	1	1	8			95
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	1408	1 4 9	4828	2	N	4	4	8			95
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	524	1 6 9	5601	2	N	5	5	8			95
*01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	408	1 2 9	4683	2	N	2	2	8			95

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 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
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	419	1 3 9	4941	2	N	3	3	8			58
09	5340	X	5260	-0-	-80	-0-	455	1 3 9	4802	2	N	3	3	8			58
10	5518	X	4040	-0-	-1478	-0-	350	1 2 9	3688	2	N	2	2	8			58
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1343	1 3 9	4607	2	N	3	3	8			58
12	5425	X	5074	-0-	-351	-0-	434	1 4 9	4636	2	N	4	4	8			58
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	445	1 2 9	5099	2	N	2	2	8			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	325	1	3825	2	N	3	3	8			87
							3	9									
09	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	387	1	3932	2	N	5	5	8			87
							6	9									
10	5115	X	4180	-0-	-935	-0-	361	1	3818	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1247	1	4277	2	N	4	4	8			87
							4	9									
12	5115	X	4624	-0-	-491	-0-	395	1	4222	2	N	6	6	8			87
							7	9									
*01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	361	1	4146	2	N	2	2	8			87
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1858	2	N	-0-					27
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	157	1	1675	2	N	-0-					27
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	216	1	1508	2	N	-0-					27
12	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	162	1	1511	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*01	3100	N	3514	-0-	414	414	649	1	2864	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 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
08	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	185	1	2941	2	N	21	17	1	1	8	63
							23	9									
09	3540	X	2884	-0-	-656	-0-	192	1	2686	2	N	5	1	8			67
							6	9									
10	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	108	1	2971	2	N	3					70
							3	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	238	1	3429	2	N	7	4	8			73
							8	9									
*12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	95	1	3885	2	N	11	6	8			78
							12	9									
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	48	1	3843	2	N	6	2	8			82
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4211	-0-	-625	-0-	248	1	3961	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	265	1	3700	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	4774	X	3846	-0-	-928	-0-	136	1	3709	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	258	1	3703	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*12	4371	X	3658	-0-	-713	-0-	87	1	3568	2	N	3	3	8			140
							3	9									
01	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	42	1	3371	2	N	1	1	8			140
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	230	1	2712	2	N	7	7	8			177
							8	9									
09	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	275	1	2794	2	N	4	4	8			177
							4	9									
10	3565	X	3231	-0-	-334	-0-	276	1	2920	2	N	32	2	8			207
							35	9									
11	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	767	1	2629	2	N	9	182	1	4	8	30
							10	9									
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	248	1	2660	2	N	6	6	8			30
							7	9									
01	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	227	1	2611	2	N	3	3	8			30
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	314	1	3696	2	N	6	2	8			70
							7	9									
09	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	323	1	3396	2	N	2	2	8			70
							2	9									
10	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	384	1	4060	2	N	1	1	8			70
							1	9									
11	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	1036	1	3553	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	337	1	3610	2	N	3	3	8			70
							3	9									
01	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	323	1	3709	2	N	1	1	8			70
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	255	1	3329	2	N	-0-					33
09	3690	X	3514	-0-	-176	-0-	194	1	3297	2	N	21	1	8			53
							23	9									
10	3906	X	3556	-0-	-350	-0-	304	1	3241	2	N	10					63
							11	9									
11	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	420	1	2942	2	N	16	1	8			78
							18	9									
12	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	334	1	3120	2	N	9					87
							10	9									
01	3627	X	3349	-0-	-278	-0-	617	1	2723	2	N	8	1	8			94
							9	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	212	1	2766	2	N	-0-					45
09	3900	X	2657	-0-	-1243	-0-	148	1	2508	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	3627	X	2838	-0-	-789	-0-	243	1	2595	2	N	-0-					45
11	3510	X	2754	-0-	-756	-0-	344	1	2409	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	269	1	2511	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	570	1	2516	2	N	1	1	8			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	134	1	1761	2	N	14					119
							15	9									
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	2	1	8			120
							2	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	169	1	1806	2	N	12					132
							13	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	239	1	1672	2	N	9	1	8			140
							10	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	202	1	1879	2	N	-0-					140
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	368	1	1626	2	N	-0-					140

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	228	1	2983	2	N	15					92
							17	9									
09	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	170	1	2891	2	N	25	2	8			115
							28	9									
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	296	1	3160	2	N	7					122
							8	9									
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	432	1	3024	2	N	1	1	8			122
							1	9									
12	3441	X	3395	-0-	-46	-0-	328	1	3067	2	N	-0-					122
01	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	631	1	2786	2	N	11	1	8			132
							12	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2335	-0-	-1199	-0-	165	1	2155	2	N	14	1	8			68
							15	9									
09	4080	X	2071	-0-	-2009	-0-	114	1	1935	2	N	20	1	8			87
							22	9									
10	3255	X	2136	-0-	-1119	-0-	181	1	1935	2	N	18					105
							20	9									
11	3150	X	2157	-0-	-993	-0-	267	1	1869	2	N	19	2	8			122
							21	9									
12	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	202	1	1885	2	N	8	1	8			129
							9	9									
*01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	444	1	1959	2	N	1	1	8			129
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 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
08	5270	X	4972	-0-	-298	-0-	288	1	4603	2	N	74	72	1	2	8	27
							81	9									
09	5430	X	4754	-0-	-676	-0-	318	1	4434	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	5332	X	4764	-0-	-568	-0-	168	1	4595	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	5160	X	4946	-0-	-214	-0-	322	1	4621	2	N	3	2	8			28
							3	9									
*12	5332	X	4812	-0-	-520	-0-	115	1	4689	2	N	7	2	8			33
							8	9									
01	4960	X	4533	-0-	-427	-0-	56	1	4470	2	N	6	2	8			37
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 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
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	307	1	4895	2	N	3	3	8			20
							3	9									
09	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	306	1	4270	2	N	3	3	8			20
							3	9									
10	5053	X	4325	-0-	-728	-0-	153	1	4170	2	N	2	2	8			20
							2	9									
11	4890	X	4142	-0-	-748	-0-	269	1	3871	2	N	2	2	8			20
							2	9									
*12	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	111	1	4549	2	N	2	2	8			20
							2	9									
01	5053	X	4650	-0-	-403	-0-	58	1	4591	2	N	1	1	8			20
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4199	-0-	-1071	-0-	247	1	3938	2	N	13	7	1	3	8	50
							14	9									
09	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	312	1	4353	2	N	4	4	8			50
							4	9									
10	5239	X	4272	-0-	-967	-0-	151	1	4117	2	N	4	2	8			52
							4	9									
11	4620	X	4257	-0-	-363	-0-	277	1	3977	2	N	3	2	8			53
							3	9									
*12	4836	X	4428	-0-	-408	-0-	105	1	4313	2	N	9	4	8			58
							10	9									
01	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	52	1	4169	2	N	6	2	8			62
							7	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	207	1	3305	2	N	2	2	8			27
							2	9									
09	3750	X	3354	-0-	-396	-0-	224	1	3128	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	120	1	3279	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	208	1	2989	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*12	3565	X	2943	-0-	-622	-0-	70	1	2872	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	41	1	3329	2	N	2	2	8			27
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	10	8			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	242	1 3 9	2857	2	N	3	3	8			38
09	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	258	1 4 9	2619	2	N	4	4	8			38
10	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	268	1 1 9	2828	2	N	1	1	8			38
11	3300	X	3110	-0-	-190	-0-	701	1 4 9	2405	2	N	4	4	8			38
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	238	1 4 9	2541	2	N	4	4	8			38
01	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	226	1 2 9	2592	2	N	2	2	8			38

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	223	1 62 9	3562	2	N	56	226	1	3	8	27
09	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	243	1 2 9	3391	2	N	2	2	8			27
10	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	132	1 2 9	3602	2	N	2	2	8			27
11	3750	X	3548	-0-	-202	-0-	230	1 6 9	3312	2	N	5	2	8			30
*12	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	88	1 8 9	3582	2	N	7	4	8			33
01	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	40	1 4 9	3141	2	N	4	2	8			35

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	3982	-0-	-699	-0-	311	1 2 9	3669	2	N	2	2	8			53
09	4590	X	3790	-0-	-800	-0-	339	1 2 9	3449	2	N	2	2	8			53
10	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	362	1 1 9	3818	2	N	1	1	8			53
11	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	965	1 7 9	3310	2	N	6	2	8			57
12	4650	X	3933	-0-	-717	-0-	336	1 10 9	3587	2	N	9	3	8			63
01	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	331	1 4 9	3798	2	N	4	2	8			65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	313	1 1 9	3692	2	N	1	1	8			42
09	4740	X	3673	-0-	-1067	-0-	328	1 3 9	3342	2	N	3	2	8			43
10	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	379	1 2 9	4008	2	N	2	2	8			43
11	4740	X	4721	-0-	-19	-0-	1065	1 4 9	3652	2	N	4	4	8			43
12	4898	X	4006	-0-	-892	-0-	342	1 2 9	3662	2	N	2	2	8			43
*01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	395	1 8 9	4538	2	N	7	3	8			47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	133	1	1734	2	N	-0-					27
09	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	101	1	1719	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	159	1	1695	2	N	-0-					27
11	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	214	1	1501	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	173	1	1621	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	323	1	1429	2	N	-0-					27

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	94	1	510	2	Y	1					25
							1	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	Y	-0-					25
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	73	1	352	2	Y	3	24	1	1	8	3
							3	9									
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	107	1	469	2	Y	-0-					3
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	124	1	555	2	Y	2					5
							2	9									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	509	1	2769	2	Y	5	3	8			74
							6	9									
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	440	1	2264	2	Y	3	3	8			74
							3	9									
10	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	417	1	1954	2	Y	-0-					74
11	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	455	1	2199	2	Y	17	75	1	1	8	15
							19	9									
12	3286	X	2043	-0-	-1243	-0-	379	1	1662	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	342	1	1529	2	Y	5	2	8			18
							6	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1	1	8			22
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1968	2	1	9	N	1	1	8			22
10	2201	X	959	-0-	-1242	-0-	959	2			N	-0-					22
11	2160	X	1178	-0-	-982	-0-	1176	2	2	9	N	2	2	8			22
12	2232	X	2077	-0-	-155	-0-	2053	2	24	9	N	22	1	8			43
01	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	2053	2	3	9	N	3	3	8			43

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	199	1	1082	2	Y	2	1	8			52
							2	9									
09	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
10	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	231	1	1081	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
11	1380	X	1207	-0-	-173	-0-	206	1	992	2	Y	8	52	1	1	8	7
							9	9									
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	244	1	1070	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1333	X	1303	-0-	-30	-0-	237	1	1063	2	Y	3	1	8			9
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	66	1	363	2	Y	1					39
							1	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	554	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	108	1	505	2	Y	-0-					39
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	513	2	Y	4	37	1	1	8	5
							4	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	138	1	602	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	165	1	741	2	Y	2	1	8			6
							2	9									

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	121	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	953	X	953	-0-	-0-	-0-	117	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	999	-0-	-1853	-0-	123	1	876	2	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	184	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	263	1	1647	2	Y	-0-					-0-
*01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	204	1	1390	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	141	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	139	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	856	-0-	-254	-0-	111	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	104	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	768	-0-	-348	-0-	98	1	670	2	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	291	1	2069	2	Y	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	293	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	290	1	2074	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1968	-0-	-312	-0-	255	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1725	-0-	-631	-0-	238	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2004	-0-	-476	-0-	257	1	1747	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	315	1	2244	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	310	1	2209	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	316	1	2254	2	Y	4	4	8			58
							4	9									
11	2490	X	2242	-0-	-248	-0-	290	1	1946	2	Y	5	5	8			58
							6	9									
12	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	263	1	1644	2	Y	66	4	8			120
							73	9									
01	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	309	1	2101	2	Y	14	4	8			130
							15	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	163	1	571	2	Y	-0-					79
09	734	X	734	-0-	-0-	-0-	176	1	558	2	Y	-0-					79
10	713	X	368	-0-	-345	-0-	86	1	282	2	Y	-0-					79
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	360	1	1355	2	Y	-0-					79
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	199	1	703	2	Y	-0-					79
01	744	X	686	-0-	-58	-0-	133	1	553	2	Y	-0-					79

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	Y	-0-					68
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	Y	-0-					68
10	1085	X	231	-0-	-854	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					68
11	570	X	372	-0-	-198	-0-	78	1	294	2	Y	-0-					68
12	589	X	470	-0-	-119	-0-	104	1	366	2	Y	-0-					68
01	434	X	277	-0-	-157	-0-	54	1	223	2	Y	-0-					68

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					25
09	360	N	135	-0-	-225	-0-	135	2			N	-0-					25
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					25
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					25
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					63
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					63
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					63
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					63
12	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					63
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					63

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2278	-0-	-760	-0-	64	1	2214	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	76	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	93	1	2950	2	Y	-0-					-0-
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	104	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	96	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	3037	X	2785	-0-	-252	-0-	87	1	2698	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

08	248	N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

08	4061	X	3849	-0-	-212	-0-	110	1	3739	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	111	1	3499	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	108	1	3493	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	118	1	3104	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	107	1	3341	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	126	1	4318	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4380	X	3811	-0-	-569	-0-	115	1	3694	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	108	1	3434	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3289	-0-	-1091	-0-	119	1	3169	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4433	X	3402	-0-	-1031	-0-	106	1	3294	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4433	X	3295	-0-	-1138	-0-	103	1	3191	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

08	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	99	1	3370	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	116	1	3769	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	130	1	3439	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	126	1	3918	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	125	1	3916	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	42	1	4162	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	37	1	3705	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	38	1	3797	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3780	X	3361	-0-	-419	-0-	33	1	3324	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3906	X	3377	-0-	-529	-0-	34	1	3335	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	36	1	3558	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

08	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	28	1	2745	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2946	-0-	-624	-0-	30	1	2916	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	31	1	3071	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	31	1	3038	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-					-0-
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	32	1	3137	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

08	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					69
09	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					69
10	558	X	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					69
11	540	X	234	-0-	-306	-0-	234	2			Y	-0-					69
12	558	X	353	-0-	-205	-0-	353	2			Y	-0-					69
01	403	X	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

08	992	X	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					84
09	1080	X	800	-0-	-280	-0-	800	2			Y	-0-					84
10	1116	X	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					84
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					84
12	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					84
01	1085	X	671	-0-	-414	-0-	671	2			Y	-0-					84

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					220
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					220
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					220
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					220
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					220
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

08	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					6
09	870	X	665	-0-	-205	-0-	665	2			Y	-0-					6
10	930	X	224	-0-	-706	-0-	224	2			Y	-0-					6
11	900	X	243	-0-	-657	-0-	243	2			Y	-0-					6
12	930	X	291	-0-	-639	-0-	291	2			Y	-0-					6
01	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	2			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					105
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					105
10	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					105
11	1830	X	1288	-0-	-542	-0-	1288	2			Y	-0-					105
12	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			Y	-0-					105
*01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					105

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	854	-0-	-789	-0-	854	2			Y	-0-					105
09	1080	X	681	-0-	-399	-0-	681	2			Y	-0-					105
10	1054	X	977	-0-	-77	-0-	977	2			Y	-0-					105
11	1020	X	820	-0-	-200	-0-	820	2			Y	-0-					105
12	1054	X	846	-0-	-208	-0-	846	2			Y	-0-					105
*01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					105

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 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
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					84
09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					84
10	496	X	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					84
11	540	X	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					84
12	558	X	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					84
*01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					6
09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					6
10	899	X	671	-0-	-228	-0-	671	2			Y	-0-					6
11	870	X	487	-0-	-383	-0-	487	2			Y	-0-					6
12	1085	X	510	-0-	-575	-0-	510	2			Y	-0-					6
01	1085	X	460	-0-	-625	-0-	460	2			Y	-0-					6

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					6
09	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	2794	2			Y	-0-					6
10	5115	X	3693	-0-	-1422	-0-	3693	2			Y	-0-					6
11	5460	X	2983	-0-	-2477	-0-	2983	2			Y	-0-					6
12	5642	X	4372	-0-	-1270	-0-	4372	2			Y	-0-					6
01	5642	X	3680	-0-	-1962	-0-	3680	2			Y	-0-					6

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	X	591	-0-	-494	-0-	591	2			Y	-0-					84
09	1080	X	715	-0-	-365	-0-	715	2			Y	-0-					84
10	1116	X	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					84
11	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					84
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					84
01	1054	X	635	-0-	-419	-0-	635	2			Y	-0-					84

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2234	-0-	-897	-0-	2234	2			Y	-0-					69
09	3030	X	2293	-0-	-737	-0-	2293	2			Y	-0-					69
10	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	2344	2			Y	-0-					69
11	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	2167	2			Y	-0-					69
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					69
*01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					69
09	1320	X	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			Y	-0-					69
10	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					69
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					69
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					69
01	1364	X	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

08	1116	X	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-					84
09	1080	X	84	-0-	-996	-0-	84	2			Y	-0-					84
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					84
11	960	X	852	-0-	-108	-0-	852	2			Y	-0-					84
12	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			Y	-0-					84
01	2139	X	847	-0-	-1292	-0-	847	2			Y	-0-					84

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

08	2356	X	1885	-0-	-471	-0-	1885	2			Y	-0-					6
09	2280	X	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			Y	-0-					6
10	2263	X	1007	-0-	-1256	-0-	1007	2			Y	-0-					6
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					6
12	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	2113	2			Y	-0-					6
01	2201	X	1438	-0-	-763	-0-	1438	2			Y	-0-					6

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

08	62	X	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					244
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					244
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					244
11	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					244
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					244
*01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					244

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - P/A 08/07/2014

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					78
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	460	3	4	9	Y	4	69	1			13
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					13
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					13
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					13
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	358	3	Y	14					27
							15	9									

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	3			N	-0-					45
09	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-					45
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					45
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					45
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					45
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	28	1	441	3	N	-0-					45

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		1066	-0-	1066	1066	1066	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					36
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2382	3	1	9	Y	1					37
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-	37	1			-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
*01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	3	Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	3	9	9	N	8					28
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	919	3	1	9	N	1					29
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					34
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	946	3	8	9	N	7					41
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					48
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	906	3	6	9	N	5					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					67
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					67
10	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	2198	3			Y	-0-					67
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	2055	3			Y	-0-					67
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2047	3			Y	-0-					67
01	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
	KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189																
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	3	8	9	Y	7					7
*01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					7
	MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480																
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2					76
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	3	1	9	N	1					77
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2053	3	4	9	N	4					81
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	625	1	2150	3	N	5					86
							6	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	635	1	2118	3	N	5					91
							6	9									
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	558	1	1892	3	N	-0-					91
	BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462																
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
	WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800																
08	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	3			N	-0-					136
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					136
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	3			N	-0-					136
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					136
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					136
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	95	1	1390	3	N	-0-					136
	HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233																
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1679	3	9	9	N	8					95
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1720	3	29	9	N	26					121
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1819	3	44	9	N	40					161
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	3	6	9	N	5					166
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1686	3	8	9	N	7					173
01	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-					173

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	N	18					80
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2532	3	19	9	N	17					97
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2631	3	17	9	N	15					112
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	58	1	2154	3	N	6					118
							7	9									
12	2635	N	2239	-0-	-396	-0-	67	1	2168	3	N	4	104	1			18
							4	9									
01	2635	N	2063	-0-	-572	-0-	57	1	2004	3	N	2					20
							2	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	205	-0-	-1872	-0-	205	3			Y	-0-					83
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					83
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					83
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					87
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					87
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	-0-					87

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					32
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					35
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					37
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					37
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					37

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					45
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			Y	-0-					45
10	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			Y	-0-					45
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1406	3			Y	-0-					45
12	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			Y	-0-					45
*01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	94	1	1379	3	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	953	-0-	-566	-0-	953	3			N	-0-					30
09	1590	N	818	-0-	-772	-0-	818	3			N	-0-					30
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					30
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	N	5					35
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	3	3	9	N	3					38
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	3			N	-0-					38

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	1925	3	6	9	N	5					38
09	1920	N	1506	-0-	-414	-0-	1502	3	4	9	N	4					42
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1908	3	14	9	N	13					55
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	55	1	2043	3	N	10					65
							11	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	66	1	2140	3	N	13					78
							14	9									
*01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2330	3	N	2					80
							2	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	3			Y	-0-					42
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			Y	-0-					42
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					42
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	3	3	9	Y	3					45
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					45
*01	3100	N	4002	-0-	902	902	255	1	3747	3	Y	-0-					66

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2235	3	1	9	N	1					33
09	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2143	3	2	9	N	2					35
10	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	3			N	-0-					35
11	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	53	1	1967	3	N	-0-					35
12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	64	1	2088	3	N	-0-					35
*01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	65	1	2317	3	N	-0-					35

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					8
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					8
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					8
11	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	3			N	-0-					8
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					8
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					8

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	130	1	2223	3	Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	143	1	2326	3	Y	-0-					-0-
*01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	138	1	2393	3	Y	20					20
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2215	3	2	9	Y	2					13
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	1903	3			Y	-0-					13
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	Y	1					14
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2260	3	2	9	Y	2					16
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2287	3	3	9	Y	3					19
*01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2100	3	Y	24					43
							26	9									

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	1913	2			Y	-0-					68
09	2310	N	1595	-0-	-715	-0-	1595	2			Y	-0-					68
10	2108	N	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			Y	-0-					68
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					68
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					68
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					68

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	3	3	9	Y	3					78
09	2010	N	1838	-0-	-172	-0-	1836	3	2	9	Y	2	69	1			11
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	3			Y	-0-					11
11	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			Y	-0-					11
12	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	3			Y	-0-					11
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	122	1	1796	3	Y	-0-					11

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	2106	-0-	-1273	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					15
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					15
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3			Y	-0-					15
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			Y	-0-					15
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					15
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	3	Y	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	6616	-0-	3516	3516	6616	3			Y	-0-					66
09	3000	N	4344	-0-	1344	4860	4343	3	1	9	Y	1					67
10	3100	N	3916	-0-	816	5676	3916	3			Y	-0-	67	1			-0-
11	9200	X	3524	-0-	-5676	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2037	-0-	-350	-0-	2034	3	3	9	Y	3	59	1			13
09	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			Y	-0-					13
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2591	3	9	9	Y	8					21
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2321	3	3	9	Y	3					24
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	3			Y	-0-					24
01	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2491	3	10	9	Y	9					33

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 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
08	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			N	-0-					30
09	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	1114	2			N	-0-					30
10	1612	N	909	-0-	-703	-0-	909	2			N	-0-					30
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			N	-0-					30
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					30
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					30

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2518	3	2	9	Y	2					13
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2475	3	4	9	Y	4					17
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					17
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	3	3	9	Y	3					20
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	3	4	9	Y	4					24
*01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	159	1	2343	3	Y	20	1	8			43
							22	9									

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	1887	3	3	9	N	3	79	1			7
09	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	2075	3			N	-0-					7
10	2666	X	2150	-0-	-516	-0-	2150	3			N	-0-					7
11	2430	X	1786	-0-	-644	-0-	1786	3			N	-0-					7
12	2449	X	934	-0-	-1515	-0-	934	3			N	-0-					7
01	2139	N	1074	-0-	-1065	-0-	68	1	998	3	N	7					14
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	9	Y	2					57
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	3	3	9	Y	3	51	1			9
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					9
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			Y	-0-					9
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	3	2	9	Y	2					11
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	2011	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1125	-0-	-363	-0-	1114	3	11	9	N	10					47
09	1290	N	673	-0-	-617	-0-	669	3	4	9	N	4					51
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1263	3	14	9	N	13					64
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1398	3	17	9	N	15					79
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	3	13	9	N	12					91
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1190	3	14	9	N	13					104

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	3	8	9	N	7					21
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					21
10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					21
11	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					21
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	3	1	9	N	1					22
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					22

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1078	3	1	9	N	1					14
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1013	3	1	9	N	1					15
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					15
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					15
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1093	3	35	9	N	32					47
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1143	3	1	9	N	1					48

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		7775	-0-	7775	7775	7775	2			Y	-0-					18
09	14B2 EXT		8848	-0-	8848	16623	8848	2			Y	-0-					18
10	14B2 EXT		7668	-0-	7668	24291	7601	2	67	9	Y	61	47	1			32
11	30873	X	6582	-0-	-24291	-0-	6582	2			Y	-0-					32
12	9114	X	6154	-0-	-2960	-0-	6154	2			Y	-0-					32
01	9114	X	5785	-0-	-3329	-0-	366	1	5384	3	Y	32					64
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					1
09	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	3			Y	-0-					1
10	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1756	3			Y	-0-					1
11	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1622	3			Y	-0-					1
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					1
*01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	2930	3	158	9	Y	144					280

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	N	2654	-0-	-415	-0-	2567	3	87	9	Y	79	71	1			8
09	2610	N	2344	-0-	-266	-0-	2344	3			Y	-0-					8
10	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	3			Y	-0-					8
11	2580	N	2258	-0-	-322	-0-	2258	3			Y	-0-					8
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3			Y	-0-					8
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	175	1	2566	3	Y	4					12
							4	9									

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					8
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					8
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					8
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	53	1	295	3	N	-0-					8
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	58	1	315	3	N	-0-					8
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					8

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1535	-0-	-511	-0-	1535	3			N	-0-					44
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					44
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					44
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					44
12	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-					44
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	126	1	1850	3	N	49	1	8			92
							54	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					84
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					84
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					84
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					84
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					84
*01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1521	3	N	5					89
							6	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	N	24	71	1			70
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2277	3	15	9	N	14					84
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2375	3	7	9	N	6					90
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	62	1	2305	3	N	7					97
							8	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	72	1	2346	3	N	13					110
							14	9									
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	70	1	2485	3	N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	2214	3	2	9	N	2					112
09	2340	N	2051	-0-	-289	-0-	2051	3			N	-0-					112
10	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2160	3			N	-0-					112
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					112
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					112
*01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	149	1	2193	3	N	3	76	1			39
							3	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5340	-0-	2240	2240	5334	3	6	9	Y	5	116	1			27
09	3000	N	3917	-0-	917	3157	3917	3			Y	-0-					27
10	3100	N	3619	-0-	519	3676	3601	3	18	9	Y	16					43
11	6620	X	2944	-0-	-3676	-0-	2930	3	14	9	Y	13					56
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3728	3	4	9	Y	4					60
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24					84

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					45
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					45
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					45
11	2430	N	2155	-0-	-275	-0-	2155	3			N	-0-					45
12	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	3			N	-0-					45
01	2294	N	1740	-0-	-554	-0-	111	1	1629	3	N	-0-					45

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					33
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1433	3	12	9	Y	11					44
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1534	3	17	9	Y	15					59
11	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1363	3	13	9	Y	12					71
12	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	1247	3	15	9	Y	14					85
01	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					85

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					9
09	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			Y	-0-					9
10	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					9
11	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			Y	-0-					9
12	868	N	731	-0-	-137	-0-	725	3	6	9	Y	5					14
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	3			Y	-0-					14

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2124	3	15	9	Y	14	116	1			17
09	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	1792	3			Y	-0-					17
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2212	3	28	9	Y	25					42
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2153	3	Y	26					68
							29	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	132	1	2148	3	Y	106	78	1			96
							117	9									
*01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	3	Y	-0-	1	8			20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

08	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	2590	3	8	9	Y	7					106
09	2670	N	2456	-0-	-214	-0-	2448	3	8	9	Y	7					113
10	2728	N	2443	-0-	-285	-0-	2429	3	14	9	Y	13					126
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2426	3	25	9	Y	23					149
12	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2501	3	23	9	Y	21	151	1			19
*01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					19

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6557	3	34	9	N	31	183	1			25
09	6090	X	5067	-0-	-1023	-0-	5067	3			N	-0-					25
10	6293	X	1179	-0-	-5114	-0-	1179	3			N	-0-					25
11	6090	X	2052	-0-	-4038	-0-	2052	3			N	-0-					25
12	6293	X	5557	-0-	-736	-0-	5557	3			N	-0-					25
*01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6437	3	50	9	N	45	2	8			68

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

08	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			N	-0-					57
09	1290	N	587	-0-	-703	-0-	587	2			N	-0-					57
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					58
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					58
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					58
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					58

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

08	56792	X	48102	-0-	-8690	-0-	47892	3	210	9	N	191	184	1			194
09	51660	X	45742	-0-	-5918	-0-	45535	3	207	9	N	188	182	1			200
10	51491	X	43815	-0-	-7676	-0-	43625	3	190	9	N	173	343	1			30
11	47610	X	39937	-0-	-7673	-0-	39750	3	187	9	N	170					200
12	48112	X	42602	-0-	-5510	-0-	42386	3	216	9	N	196	378	1			18
01	48112	X	42085	-0-	-6027	-0-	41845	3	240	9	N	218	196	1	5	8	35

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

08	66774	X	49338	-0-	-17436	-0-	48770	2	568	9	N	516	667	1			257
09	60240	X	45036	-0-	-15204	-0-	44495	2	541	9	N	492	361	1			388
10	58807	X	44344	-0-	-14463	-0-	43819	2	525	9	N	477	532	1			333
11	53340	X	44039	-0-	-9301	-0-	750	1	42765	2	N	476	538	1			271
							524	9									
12	52483	X	44034	-0-	-8449	-0-	775	1	42772	2	N	443	543	1			171
							487	9									
01	49352	X	42749	-0-	-6603	-0-	775	1	41479	3	N	450	185	1	15	8	421
							495	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		4655	-0-	4655	4655	4655	3			N	-0-					-0-
*05	164682	X	160027	-0-	-4655	-0-	155555	3	4472	9	N	4065	3828	1			237
06	146370	X	2610	-0-	-143760	-0-	140	3	2470	9	N	2245	2093	1			389
07	151249	X	114634	-0-	-36615	-0-	112752	3	1882	9	N	1711	2021	1			79
08	151249	X	101403	-0-	-49846	-0-	99887	3	1516	9	N	1378	1190	1			267
09	146370	X	88316	-0-	-58054	-0-	87120	3	1196	9	N	1087	1299	1			55
10	151249	X	83287	-0-	-67962	-0-	82194	3	1093	9	N	994	949	1			100
11	146370	X	71587	-0-	-74783	-0-	70535	3	1052	9	N	956	959	1			97
*12	114638	X	57360	-0-	-57278	-0-	56280	3	1080	9	Y	982	967	1			112
01	101401	X	50946	-0-	-50455	-0-	49752	3	1194	9	Y	1085	1125	1	9	8	63

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2478	2	Y	-0-					228
09	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	60	1	2461	2	Y	-0-					228
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	62	1	2877	2	Y	-0-					228
11	2460	N	1199	-0-	-1261	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-					228
*12	2604	N	3	-0-	-2601	-0-	3	2			Y	-0-					228
01	2945	N	2301	-0-	-644	-0-	42	1	2259	2	Y	-0-					228

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	9	N	18					98
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	9	N	61					159
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					159
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	26	185	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

08	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	60	1	1702	2	N	8					48
							9	9									
09	1770	N	1355	-0-	-415	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					48
10	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					48
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	60	1	1571	2	N	-0-					48
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					48
*01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	N	10					58
							11	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

08	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	62	1	1738	2	N	20					193
							22	9									
09	2220	N	1640	-0-	-580	-0-	60	1	1535	2	N	41	189	1			45
							45	9									
10	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	62	1	2161	2	N	-0-					45
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	60	1	1899	2	N	105					150
							116	9									
12	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	62	1	1554	2	N	-0-					150
01	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	56	1	1559	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	62	1	2939	2	N	2					82
							2	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	60	1	2686	2	N	36					118
							40	9									
10	2914	N	2832	-0-	-82	-0-	62	1	2770	2	N	-0-					118
11	2910	N	2524	-0-	-386	-0-	60	1	2453	2	N	10					128
							11	9									
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	62	1	3002	2	N	17					145
							19	9									
01	2821	N	2531	-0-	-290	-0-	60	1	2464	2	N	6	1	8			150
							7	9									

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	62	1	1509	2	N	-0-					97
09	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	60	1	1342	2	N	3					100
							3	9									
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					100
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	60	1	1738	2	N	10					110
							11	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1475	2	N	17					127
							19	9									
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					127

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2189	2	N	22					175
							24	9									
09	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	60	1	2053	2	N	30	165	1			40
							33	9									
10	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	62	1	2004	2	N	-0-					40
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	60	1	2023	2	N	119					159
							131	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	N	39					198
							43	9									
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	62	1	2196	2	N	1	174	1			25
							1	9									

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2196	-0-	-904	-0-	62	1	2134	2	N	-0-					160
09	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	60	1	1929	2	N	-0-					160
10	2542	X	2252	-0-	-290	-0-	62	1	2190	2	N	-0-					160
11	2460	X	2072	-0-	-388	-0-	60	1	2008	2	N	4					164
							4	9									
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	2	N	47	184	1			27
							52	9									
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2341	2	N	26					53
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	62	1	3733	2	N	-0-					272
09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	58	1	3397	2	N	-0-					272
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	62	1	3413	2	N	-0-					272
11	3000	X	2260	-0-	-740	-0-	60	1	2200	2	N	-0-					272
12	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	20	1	2526	2	N	1	193	1			80
							1	9									
01	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	62	1	1050	2	N	-0-					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	62	1	2207	2	N	4					37
							4	9									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	60	1	2116	2	N	9					46
							10	9									
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	62	1	2546	2	N	-0-					46
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	2	N	16					62
							18	9									
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	62	1	2256	2	N	6					68
							7	9									
01	2604	N	1384	-0-	-1220	-0-	46	1	1334	2	N	4					72
							4	9									

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

08	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	62	1	2245	2	N	2	157	1			42
							2	9									
09	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1955	2	N	-0-					42
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	62	1	2280	2	N	-0-					42
11	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	50	1	1938	2	N	24					66
							26	9									
12	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	62	1	1996	2	N	-0-					66
01	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	62	1	1860	2	N	6					72
							7	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	50	1	3073	2	N	-0-					73
09	2760	X	1621	-0-	-1139	-0-	46	1	1575	2	N	-0-					73
10	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	62	1	2434	2	N	-0-					73
11	2760	X	1972	-0-	-788	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					73
12	2852	X	1972	-0-	-880	-0-	62	1	1910	2	N	-0-					73
01	2852	X	1565	-0-	-1287	-0-	60	1	1505	2	N	-0-					73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					123
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					152
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	N	-0-					152
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	62	1	1890	2	N	-0-					152
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	N	4					156
							4	9									
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					156
*01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	56	1	1930	2	N	-0-					156

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	62	1	1965	2	N	-0-					147
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	60	1	1968	2	N	-0-					147
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	62	1	1884	2	N	-0-					147
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	60	1	1835	2	N	39	159	1			27
							43	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	2	N	-0-					27
*01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	54	1	1947	2	N	-0-					27

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	62	1	1526	2	N	-0-					10
09	2190	N	1474	-0-	-716	-0-	60	1	1414	2	N	-0-					10
10	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	62	1	1299	2	N	-0-					10
11	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	50	1	1232	2	N	-0-					10
12	1519	N	979	-0-	-540	-0-	62	1	917	2	N	-0-					10
01	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	62	1	1113	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	62	1	977	2	N	-0-					141
09	1440	N	973	-0-	-467	-0-	60	1	913	2	N	-0-					141
10	1643	N	1180	-0-	-463	-0-	62	1	1118	2	N	-0-					141
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	7					148
							8	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1424	2	N	9					157
							10	9									
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	N	13					170
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	56	1	1171	2	N	-0-					117
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	50	1	826	2	N	-0-					117
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	2	N	-0-					117
11	1200	N	907	-0-	-293	-0-	44	1	863	2	N	-0-					117
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	38	1	768	2	N	-0-					117
01	1333	N	732	-0-	-601	-0-	30	1	702	2	N	-0-					117

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	10	1	117	2	N	-0-					100
09	1500	N	50	-0-	-1450	-0-	4	1	46	2	N	-0-					100
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					100
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					100
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					87
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	-0-					87
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	62	1	1236	2	N	-0-					87
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	60	1	1102	2	N	-0-					87
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	62	1	1159	2	N	-0-					87
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	N	-0-					87

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	3107	2	N	3	189	1			34
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	60	1	2944	2	N	-0-					34
10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	62	1	2584	2	N	-0-					34
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	60	1	2867	2	N	-0-					34
12	2480	X	2411	-0-	-69	-0-	62	1	2349	2	N	-0-					34
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	62	1	3017	2	N	-0-					34

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	62	1	1534	2	N	-0-					184
09	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					184
10	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					184
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					184
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	2	N	-0-					184
*01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					19
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1642	2	N	-0-					19
10	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	62	1	1526	2	N	1					20
							1	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	22					42
							24	9									
12	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					42
*01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-					42

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	62	1	2543	2	N	-0-					56
09	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	60	1	2172	2	N	-0-					56
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	62	1	2314	2	N	-0-					56
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	60	1	2197	2	N	-0-					56
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	62	1	2565	2	N	-0-					56
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					56

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	62	1	1352	2	N	-0-					111
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	2	N	-0-					111
10	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	62	1	1526	2	N	-0-					111
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					111
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	62	1	1329	2	N	29					140
							32	9									
01	1581	N	1143	-0-	-438	-0-	62	1	1078	2	N	3					143
							3	9									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	-0-					282
09	1830	N	1557	-0-	-273	-0-	60	1	1497	2	N	-0-					282
10	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	62	1	1305	2	N	-0-					282
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	2	N	-0-					282
12	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	62	1	1444	2	N	-0-					282
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	N	-0-					282

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2450	2	N	-0-					175
09	2490	N	2278	-0-	-212	-0-	60	1	2218	2	N	-0-					175
10	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	62	1	2288	2	N	20					195
							22	9									
11	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	60	1	2341	2	N	1	162	1			34
							1	9									
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	62	1	2353	2	N	-0-					34
01	2387	N	2166	-0-	-221	-0-	56	1	2110	2	N	-0-					34

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	N	-0-	107
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2407	3	4	9	N	4	4	8			86
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2123	3	6	9	N	5	5	8			86
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1984	3	1	9	N	1	1	8			86
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	N	6	6	8			86
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2025	3	3	9	N	3	3	8			86
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	3	1	9	N	1	1	8			64
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	3	1	9	N	1	1	8			64
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					64
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1755	3	7	9	N	6	6	8			64
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	8			64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					94
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1399	3	2	9	N	2	2	8			94
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					94
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			94
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	3	1	9	N	1	1	8			94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4069	3	8	9	N	7	7	8			92
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3697	3	8	9	N	7	7	8			92
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	N	1	1	8			92
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3439	3	11	9	N	10	10	8			92
12	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	3388	3	4	9	N	4	4	8			92
01	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					92

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1563	3	1	9	N	1	1	8			85
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	3	2	9	N	2	2	8			85
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					85
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	N	4	4	8			85
*12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	3	1	9	N	1	1	8			85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2338	3	12	9	N	11	7	8			99
09	818	X	818	-0-	-0-	-0-	817	3	1	9	N	1	1	8			99
10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					99
11	920	X	920	-0-	-0-	-0-	916	3	4	9	N	4	4	8			99
*12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2479	3	2	9	N	2	2	8			68
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3	9	N	3	3	8			68
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2859	3	1	9	N	1	1	8			68
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	3	4	9	N	4	4	8			68
*12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7186	3	9	9	N	8	8	8			112
09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7258	3	11	9	N	10	10	8			112
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6508	3	1	9	N	1	1	8			112
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6752	3	22	9	N	20	15	8			117
*12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6911	3	6	9	N	5	5	8			117
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					117

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					311
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2337	2	62	9	N	56	138	1			229
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2510	2	63	9	N	57	87	1			199
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	N	6					205
*12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					205
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					130
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			N	-0-					130
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	2			N	-0-					130
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					130
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					130
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					130

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					60
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					60
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					60
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	288	2	94	9	N	85					145
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	1			N	-0-					84
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					84
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					84
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					84
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					84
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					84

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	548	-0-	-1250	-0-	548	5			N	-0-					111
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					111
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					111
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					111
12	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	1214	2			N	-0-					111
*01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					111

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					51
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					51
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					51
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					51
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1848	2	45	9	N	41					92
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	N	10					102

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 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
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	758	1	2963	2	N	1	1	8			65
							1	9									
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	756	1	2819	2	N	2	2	8			65
							2	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	773	1	2886	2	N	1	1	8			65
							1	9									
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	725	1	2703	2	N	1	1	8			65
							1	9									
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	749	1	2893	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	745	1	2845	2	N	2	2	8			65
							2	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					50
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					50
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					50
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					50
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
*01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1930	-0-	-1263	-0-	243	1	1687	2	N	-0-					49
09	3090	X	1442	-0-	-1648	-0-	231	1	1211	2	N	-0-					49
10	2759	X	1825	-0-	-934	-0-	222	1	1463	2	N	127					176
							140	9									
11	1950	X	1188	-0-	-762	-0-	158	1	1030	2	N	-0-	144	1			32
12	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	230	1	1562	2	N	-0-					32
01	1922	X	1212	-0-	-710	-0-	193	1	1019	2	N	-0-					32

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	413	-0-	-67	-0-	38	1	374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	X	385	-0-	-359	-0-	37	1	347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	97	1	855	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	105	1	831	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1651	-0-	-147	-0-	223	1	1426	2	Y	2					43
							2	9									
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	253	1	1611	2	Y	-0-					43
10	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	263	1	1708	2	Y	-0-					43
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	235	1	1669	2	Y	-0-	43	1			-0-
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	284	1	1713	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	286	1	1683	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 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
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	145	1	1275	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	141	1	1227	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	154	1	1306	2	Y	5					5
							6	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	140	1	1221	2	Y	-0-					5
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	137	1	1229	2	Y	16	2	8			19
							18	9									
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	157	1	1235	2	Y	-0-					19

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

08	2294	X	2234	-0-	-60	-0-	117	1	2115	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
09	3060	X	1928	-0-	-1132	-0-	97	1	1830	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	3162	X	2000	-0-	-1162	-0-	103	1	1895	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
11	3060	X	1833	-0-	-1227	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					18
12	2294	X	1820	-0-	-474	-0-	103	1	1715	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
01	2232	X	2000	-0-	-232	-0-	112	1	1887	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	96	1	874	2	N	-0-					67
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	998	2	N	4					71
							4	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	125	1	1204	2	N	12	65	1			18
							13	9									
11	930	N	291	-0-	-639	-0-	30	1	261	2	N	-0-					18
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	197	1	1932	2	N	-0-					18
*01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	188	1	1596	2	N	9					27
							10	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	118	1	3213	2	N	2	2	8			72
							2	9									
09	3000	N	3197	-0-	197	197	106	1	3089	2	N	2	2	8			72
							2	9									
10	3480	X	3283	-0-	-197	-0-	130	1	3152	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	201	1	4155	2	N	1	1	8			72
							1	9									
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	227	1	4618	2	N	1	1	8			72
							1	9									
*01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	241	1	4400	2	N	1	1	8			72
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	425	-0-	-195	-0-	51	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	64	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	46	1	310	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	193	1	2492	2	N	2	2	8			121
							2	9									
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	162	1	2166	2	N	1	1	8			121
							1	9									
10	2759	N	2161	-0-	-598	-0-	153	1	2008	2	N	-0-					121
11	2610	N	1788	-0-	-822	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					121
12	2418	N	1867	-0-	-551	-0-	137	1	1729	2	N	1					122
							1	9									
01	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	142	1	1510	2	N	49					171
							54	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1735	2	Y	24					62
							26	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	254	1	1612	2	Y	36	1	8			97
							40	9									
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	195	1	1264	2	Y	12					109
							13	9									
11	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	177	1	1251	2	Y	141	131	1			119
							155	9									
12	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	212	1	1278	2	Y	15					134
							17	9									
01	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	181	1	1062	2	Y	16					150
							18	9									

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	279	1	2458	2	Y	2					48
							2	9									
09	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	270	1	2351	2	Y	-0-					48
10	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	289	1	2445	2	Y	2					50
							2	9									
11	2670	X	2602	-0-	-68	-0-	268	1	2334	2	Y	-0-					50
12	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	268	1	2412	2	Y	13					63
							14	9									
*01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	308	1	2424	2	Y	-0-					63

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	82	1	1551	2	Y	13	11	1	2	8	2
							14	9									
10	2139	X	1177	-0-	-962	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2070	X	765	-0-	-1305	-0-	41	1	723	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2077	X	716	-0-	-1361	-0-	40	1	669	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	1922	X	718	-0-	-1204	-0-	40	1	674	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	178	1	1576	2	Y	-0-					104
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	162	1	1698	2	Y	-0-					104
10	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	159	1	1655	2	Y	-0-					104
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1604	2	Y	-0-					104
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	162	1	1659	2	Y	-0-					104
01	1829	N	1465	-0-	-364	-0-	136	1	1329	2	Y	-0-					104

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	225	1	1982	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	228	1	2399	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	244	1	2531	2	Y	2	2	8			65
							2	9									
11	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	220	1	2076	2	Y	-0-					65
12	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	241	1	2475	2	Y	-0-					65
01	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	218	1	2129	2	Y	-0-					65

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	99	1	1785	2	Y	12	20	1	2	8	6
							13	9									
09	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	106	1	1983	2	Y	23	23	1	2	8	4
							25	9									
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	95	1	1748	2	Y	23	19	1	4	8	4
							25	9									
11	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	93	1	1635	2	Y	55	4	8			55
							61	9									
12	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	99	1	1641	2	Y	3	51	1			7
							3	9									
01	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	90	1	1514	2	Y	25	20	1	3	8	9
							28	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1122	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	158	1	2633	2	Y	62	51	1	4	8	7
							68	9									
*01	3100	N	3128	-0-	28	28	169	1	2847	2	Y	102	69	1	6	8	34
							112	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	69	1	1249	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	91	1	1709	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	1178	N	703	-0-		-475	-0-	35	1	644	2	Y	22	10	1	6	8	6
								24	9									
11	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	4	4	8			6
								4	9									
12	1178	N	957	-0-		-221	-0-	54	1	902	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
								1	9									
*01	729	N	729	-0-		-0-	-0-	41	1	686	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1177	-0-		-156	-0-	62	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
09	1200	N	1110	-0-		-90	-0-	56	1	1050	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
10	1240	N	1123	-0-		-117	-0-	57	1	1051	2	Y	14	5	1	6	8	3
								15	9									
11	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-	115	1	2016	2	Y	102	2	8			103
								112	9									
12	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	146	1	2431	2	Y	3	103	1	3	8	-0-
								3	9									
*01	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	124	1	2081	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	949	-0-		-539	-0-	63	1	886	2	N	-0-					136
09	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	127	1	1526	2	N	-0-					136
10	1643	N	1571	-0-		-72	-0-	126	1	1445	2	N	-0-					136
11	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	165	1	1580	2	N	-0-					136
12	1705	N	924	-0-		-781	-0-	81	1	843	2	N	-0-					136
01	1581	N	1402	-0-		-179	-0-	120	1	1282	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	93	1	1940	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	97	1	1880	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	2	Y	6	30	1	2	8	11
							7	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	101	1	1889	2	Y	-0-					11

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

08	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	106	1	2197	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
09	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	118	1	2308	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
10	3255	X	2704	-0-	-551	-0-	126	1	2577	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
11	3150	X	2053	-0-	-1097	-0-	100	1	1951	2	Y	2	2	8			44
							2	9									
12	2790	X	1313	-0-	-1477	-0-	67	1	1245	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	86	1	1613	2	Y	15	2	8			57
							17	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

08	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	271	1	2804	2	Y	-0-					22
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	279	1	2786	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	304	1	2876	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	3030	X	2855	-0-	-175	-0-	300	1	2554	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3162	X	2899	-0-	-263	-0-	295	1	2603	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	321	1	2552	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2955	N	2955	-0-		-0-	-0-		149	1	2692	2	Y	104	96	1	2	8	19
									114	9									
09	2580	N	2472	-0-		-108	-0-		125	1	2343	2	Y	4	4	8			19
									4	9									
10	2852	N	2003	-0-		-849	-0-		103	1	1889	2	Y	10	18	1	4	8	7
									11	9									
11	2850	N	1985	-0-		-865	-0-		106	1	1872	2	Y	6	6	8			7
									7	9									
12	2542	N	2098	-0-		-444	-0-		118	1	1974	2	Y	5	7	1	5	8	-0-
									6	9									
*01	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-		122	1	2049	2	Y	30	5	8			25
									33	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-		107	1	1922	2	Y	34	75	1	2	8	19
									37	9									
09	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-		77	1	1450	2	Y	44	3	8			60
									48	9									
10	1643	N	1513	-0-		-130	-0-		70	1	1294	2	Y	135	121	1	6	8	68
									149	9									
11	1590	N	1446	-0-		-144	-0-		77	1	1362	2	Y	6	6	8			68
									7	9									
12	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-		99	1	1654	2	Y	33	65	1	4	8	32
									36	9									
01	1519	N	1448	-0-		-71	-0-		76	1	1277	2	Y	86	6	8			112
									95	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-		103	1	1866	2	Y	5	24	1	1	8	8
									6	9									
09	1980	N	1940	-0-		-40	-0-		97	1	1828	2	Y	14	18	1	1	8	3
									15	9									
10	2294	N	1997	-0-		-297	-0-		102	1	1874	2	Y	19	16	1	4	8	2
									21	9									
11	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-		106	1	1858	2	Y	19	4	8			17
									21	9									
12	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-		128	1	2136	2	Y	38	46	1	4	8	5
									42	9									
*01	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-		122	1	2055	2	Y	21	15	1	4	8	7
									23	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-		148	1	3020	2	N	-0-					41
09	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-		145	1	2620	2	N	-0-					41
10	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-		154	1	2760	2	N	-0-					41
11	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-		150	1	2610	2	N	1	1	8			41
									1	9									
12	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-		139	1	3066	2	N	3	3	8			41
									3	9									
*01	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-		154	1	2976	2	N	2	2	8			41
									2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	123	1	1364	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1770	X	1485	-0-	-285	-0-	124	1	1360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	X	1483	-0-	-129	-0-	140	1	1343	2	Y	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	976	-0-	-636	-0-	96	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1304	-0-	-246	-0-	124	1	1180	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	521	-0-	-254	-0-	27	1	486	2	Y	7	21	1			7
							8	9									
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	35	1	651	2	Y	14	17	1	1	8	3
							15	9									
10	589	N	402	-0-	-187	-0-	20	1	374	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	10	1	8			11
							11	9									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	666	2	Y	10	18	1			3
							11	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	250	1	2772	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	243	1	2666	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
10	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	281	1	2697	2	Y	-0-					97
11	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	279	1	2633	2	Y	8					105
							9	9									
12	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	206	1	1883	2	Y	-0-					105
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	247	1	2361	2	Y	-0-					105

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	3414	-0-	-5049	-0-	157	1	3256	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
09	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	175	1	3403	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
10	3999	X	3483	-0-	-516	-0-	163	1	3319	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	168	1	3292	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
12	3937	X	1527	-0-	-2410	-0-	78	1	1448	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
01	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	144	1	2686	2	Y	46					74
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	240	1	2668	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
09	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	225	1	2470	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
10	3038	X	923	-0-	-2115	-0-	87	1	836	2	Y	-0-					128
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	78	1			50
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					50
01	2914	X	6	-0-	-2908	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2592	2	Y	29	73	1	2	8	25
							32	9									
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	129	1	2420	2	Y	53	64	1	2	8	12
							58	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	92	85	1	4	8	15
							101	9									
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	153	1	2695	2	Y	58	4	8			69
							64	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	122	1	2038	2	Y	91	138	1	4	8	18
							100	9									
01	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	114	1	1919	2	Y	79	63	1	3	8	31
							87	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	2	N	5	5	8			27
							6	9									
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	80	1	1477	2	N	6	6	8			27
							7	9									
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	81	1	1418	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	80	1	1332	2	N	3	3	8			27
							3	9									
01	1550	N	1413	-0-	-137	-0-	79	1	1330	2	N	4	4	8			27
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	101	1	1819	2	Y	12	9	1	3	8	2
							13	9									
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1979	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	110	1	2032	2	Y	4	2	1	4	8	-0-
							4	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	110	1	1938	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2035	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	Y	24	4	8			20
							26	9									

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	2	N	-0-					59
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	201	1	2403	2	N	-0-					59
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	211	1	2427	2	N	-0-					59
11	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	240	1	2290	2	N	-0-					59
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	260	1	2712	2	N	-0-					59
*01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	244	1	2596	2	N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					59
09	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	57	1	1066	2	N	34	3	8			90
							37	9									
10	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	56	1	1033	2	N	8	8	8			90
							9	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	80	1	1411	2	N	6	6	8			90
							7	9									
12	1209	N	928	-0-	-281	-0-	50	1	838	2	N	36	4	8			122
							40	9									
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	N	6	6	8			122
							7	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	Y	2					2
							2	9									
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	Y	-0-					2
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	29	1	261	2	Y	14					16
							15	9									
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					16

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

08	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	194	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	189	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	178	1	1508	2	Y	3					3
							3	9									
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	194	1	1685	2	Y	-0-					3
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	2	Y	14					17
							15	9									
01	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	156	1	1232	2	Y	-0-					17

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

08	961	N	524	-0-	-437	-0-	52	1	472	2	N	-0-					24
09	900	N	527	-0-	-373	-0-	50	1	477	2	N	-0-					24
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	45	1	429	2	N	-0-					24
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	52	1	447	2	N	-0-					24
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	44	1	428	2	N	-0-					24
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	37	1	317	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	268	1	1983	2	Y	-0-						23
09	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	235	1	1845	2	Y	-0-						23
10	2449	X	2383	-0-	-66	-0-	282	1	2101	2	Y	-0-						23
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	301	1	2302	2	Y	-0-						23
12	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	290	1	2128	2	Y	-0-						23
01	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	277	1	1858	2	Y	-0-						23

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

08	1395	N	111	-0-	-1284	-0-	6	1	103	2	N	2	2	8				80
							2	9										
09	1920	N	135	-0-	-1785	-0-	49	1	86	2	N	-0-						80
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	59	1	78	2	N	-0-						80
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	174	2	N	3	3	8				80
							3	9										
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	29	1	119	2	N	-0-						80
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	69	1	230	2	N	-0-						80

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

08	11523	X	4781	-0-	-6742	-0-	250	1	4519	2	N	11	11	8				100
							12	9										
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	284	1	5340	2	N	32	12	8				120
							35	9										
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	275	1	5066	2	N	93	170	1	20	8		23
							102	9										
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	228	1	4007	2	N	18	18	8				23
							20	9										
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	206	1	3432	2	N	10	10	8				23
							11	9										
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	227	1	3817	2	N	9	9	8				23
							10	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	2	2	8			112
							2	9									
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	137	1	2565	2	N	5	5	8			112
							6	9									
10	2635	N	2328	-0-	-307	-0-	119	1	2196	2	N	12	2	8			122
							13	9									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	83	1	1453	2	N	4	4	8			122
							4	9									
12	2635	N	1002	-0-	-1633	-0-	57	1	943	2	N	2	2	8			122
							2	9									
01	2325	N	1207	-0-	-1118	-0-	68	1	1139	2	N	-0-					122

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	713	1	1966	2	N	-0-					115
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	667	1	1856	2	N	-0-					115
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	713	1	2344	2	N	12	107	1			20
							13	9									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	690	1	1929	2	N	-0-					20
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	644	1	1600	2	N	-0-					20
*01	3100	N	3167	-0-	67	67	690	1	2476	2	N	1	1	8			20
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	929	2	N	5	5	8			105
							6	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	N	3	3	8			105
							3	9									
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	66	1	1223	2	N	3	3	8			105
							3	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	61	1	1065	2	N	5	5	8			105
							6	9									
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	123	1	2043	2	N	3	3	8			105
							3	9									
*01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	102	1	1719	2	N	6	6	8			105
							7	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	189	1	3420	2	N	2	2	8			25
							2	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	2	N	3	3	8			25
							3	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	175	1	3221	2	N	4	4	8			25
							4	9									
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	168	1	2952	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	178	1	2965	2	N	4	4	8			25
							4	9									
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3209	2	N	2	2	8			25
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

08	3331	X	2237	-0-	-1094	-0-	713 28	1 9	1496	2	Y	25	182	1			44
09	2910	X	1600	-0-	-1310	-0-	667 45	1 9	888	2	Y	41					85
10	3007	X	1779	-0-	-1228	-0-	621 46	1 9	1112	2	Y	42					127
11	2910	X	351	-0-	-2559	-0-	115	1	236	2	Y	-0-					127
12	2356	X	2117	-0-	-239	-0-	598	1	1519	2	Y	-0-					127
01	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	552	1	1246	2	Y	-0-					127

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1042	2	N	2	2	8			103
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	46 4	1 9	861	2	N	4	4	8			103
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	961	2	N	5	62	1	4	8	42
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	57 4	1 9	999	2	N	4	4	8			42
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	1008	2	N	3	3	8			42
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	989	2	N	3	3	8			42

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378

08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1341	2	N	2	2	8			37
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	118 42	1 9	2220	2	N	38	3	8			72
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	147 40	1 9	2712	2	N	36	6	8			102
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	130 4	1 9	2281	2	N	4	4	8			102
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	132 2	1 9	2199	2	N	2	2	8			102
01	2883	N	2286	-0-	-597	-0-	128 4	1 9	2154	2	N	4	4	8			102

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1563	2	N	3	3	8			62
							3	9									
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	81	1	1515	2	N	5	5	8			62
							6	9									
10	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	80	1	1479	2	N	8	8	8			62
							9	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85	1	1501	2	N	5	5	8			62
							6	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	N	4	4	8			62
							4	9									
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	N	4	4	8			62
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1133	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	77	1	1350	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	59	1	988	2	N	1	1	8			45
							1	9									
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	83	1	1390	2	N	2	2	8			45
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	633	-0-	-421	-0-	33	1	600	2	N	-0-					80
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1095	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1372	2	N	2	2	8			80
							2	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	112	1	1977	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2131	2	N	2	2	8			80
							2	9									
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	4	4	8			80
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1570	2	N	48	61	1	4	8	27
							53	9									
09	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	5	5	8			27
							6	9									
10	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	106	1	1958	2	N	8	8	8			27
							9	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	96	1	1689	2	N	23	3	8			47
							25	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	88	1	1466	2	N	5	5	8			47
							6	9									
01	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	102	1	1723	2	N	5	5	8			47
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	75	1	1356	2	N	3	3	8			23
							3	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	89	1	1666	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	N	4	4	8			23
							4	9									
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	71	1	1248	2	N	2	2	8			23
							2	9									
12	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	87	1	1456	2	N	3	3	8			23
							3	9									
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1176	2	N	4	4	8			23
							4	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	299	-0-	-135	-0-	16	1	283	2	N	-0-					27
09	510	N	247	-0-	-263	-0-	13	1	234	2	N	-0-					27
10	961	N	53	-0-	-908	-0-	3	1	50	2	N	-0-					27
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					27
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	2	N	-0-					27
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					27

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	5	5	8			167
							6	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2156	2	N	4	4	8			167
							4	9									
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2137	2	N	16	149	1	8	8	26
							18	9									
11	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	115	1	2027	2	N	4	4	8			26
							4	9									
12	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	125	1	2077	2	N	4	4	8			26
							4	9									
01	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	121	1	2039	2	N	4	4	8			26
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14990 02/15/2014

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	138	1	2484	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2640	N	2458	-0-	-182	-0-	124	1	2331	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	126	1	2314	2	N	6	6	8			27
							7	9									
11	2550	N	2367	-0-	-183	-0-	126	1	2211	2	N	27	2	8			52
							30	9									
12	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	134	1	2236	2	N	3	3	8			52
							3	9									
01	2449	N	1904	-0-	-545	-0-	107	1	1795	2	N	2	2	8			52
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	109	1 9	1970	2	N	1	1	8			140
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	92	1 9	1720	2	N	3	3	8			140
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	113	1 9	2078	2	N	8	8	8			140
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	101	1 9	1777	2	N	4	4	8			140
12	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	106	1 9	1773	2	N	4	4	8			140
01	2201	N	1648	-0-	-553	-0-	92	1 9	1553	2	N	3	3	8			140

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	N	2228	-0-	-725	-0-	117	1 9	2108	2	N	3	3	8			176
09	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	118	1 9	2221	2	N	3	3	8			176
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	173	1 9	3184	2	N	8	8	8			176
11	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	144	1 9	2531	2	N	5	5	8			176
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1 9	3127	2	N	4	4	8			176
01	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	114	1 9	1913	2	N	5	5	8			176

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	55	1 6 9	985	2	N	5	120	1 4	8		27
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	52	1 4 9	983	2	N	4	4	8			27
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	49	1 7 9	894	2	N	6	6	8			27
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1011	2	N	1	1	8			27
12	1085	N	487	-0-	-598	-0-	27	1 2 9	458	2	N	2	2	8			27
01	961	N	684	-0-	-277	-0-	38	1 1 9	645	2	N	1	1	8			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1059	-0-	-770	-0-	55	1	1000	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1380	X	800	-0-	-580	-0-	40	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	67	1	1228	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	93	1	1633	2	Y	-0-					-0-
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1602	2	Y	22	1	8			21
							24	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2797	N	2358	-0-	-439	-0-	124	1	2230	2	Y	4	4	8			71
							4	9									
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2427	2	Y	2	2	8			71
							2	9									
10	3100	N	3287	-0-	187	187	168	1	3095	2	Y	22	47	1	6	8	40
							24	9									
11	2280	N	1298	-0-	-982	-0-	70	1	1227	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	139	1	2318	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	121	1	2033	2	Y	22	1	8			61
							24	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	97	1	1748	2	N	2	2	8			122
							2	9									
09	1950	N	1478	-0-	-472	-0-	75	1	1402	2	N	1	1	8			122
							1	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	100	1	1842	2	N	8	8	8			122
							9	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1726	2	N	2	2	8			122
							2	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	101	1	1690	2	N	2	2	8			122
							2	9									
01	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	105	1	1774	2	N	3	3	8			122
							3	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	93	1	1747	2	Y	9	9	8			17
							10	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	99	1	1822	2	Y	20	15	1	10	8	12
							22	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1786	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1735	2	Y	21	4	8			29
							23	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1361	-0-		-499	-0-	71	1	1288	2	N	2	2	8			150
								2	9									
09	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	83	1	1563	2	N	2	2	8			150
								2	9									
10	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	56	1	1040	2	N	3	120	1	2	8	31
								3	9									
11	1417	N	1417	-0-		-0-	-0-	76	1	1340	2	N	1	1	8			31
								1	9									
12	1705	N	1030	-0-		-675	-0-	58	1	969	2	N	3	3	8			31
								3	9									
*01	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	75	1	1256	2	N	2	2	8			31
								2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

08	784	N	784	-0-		-0-	-0-	41	1	742	2	N	1	1	8			107
								1	9									
09	1380	N	791	-0-		-589	-0-	40	1	750	2	N	1	1	8			107
								1	9									
10	837	N	621	-0-		-216	-0-	32	1	581	2	N	7	7	8			107
								8	9									
11	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	63	1	1109	2	N	15	2	8			120
								17	9									
12	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	70	1	1170	2	N	4	4	8			120
								4	9									
*01	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	74	1	1248	2	N	3	3	8			120
								3	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

08	1798	N	801	-0-		-997	-0-	42	1	758	2	N	1	1	8			114
								1	9									
09	1350	N	800	-0-		-550	-0-	40	1	757	2	N	3	3	8			114
								3	9									
10	831	N	831	-0-		-0-	-0-	43	1	784	2	N	4	4	8			114
								4	9									
11	788	N	788	-0-		-0-	-0-	42	1	744	2	N	2	2	8			114
								2	9									
12	837	N	802	-0-		-35	-0-	45	1	743	2	N	13	3	8			124
								14	9									
01	837	N	819	-0-		-18	-0-	44	1	744	2	N	28	123	1	2	8	27
								31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2419	-0-	-1487	-0-	127	1	2292	2	N	-0-					
09	3540	X	1903	-0-	-1637	-0-	92	1	1723	2	N	80	2	8			120
							88	9									
10	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	119	1	2195	2	N	2	2	8			120
							2	9									
11	3540	X	1739	-0-	-1801	-0-	94	1	1645	2	N	-0-					120
12	2480	X	1462	-0-	-1018	-0-	83	1	1379	2	N	-0-					120
01	2418	X	1154	-0-	-1264	-0-	65	1	1089	2	N	-0-					120

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3389	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3181	2	N	5	5	8			70
							6	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	159	1	2937	2	N	7	7	8			70
							8	9									
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	170	1	2986	2	N	3	3	8			70
							3	9									
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	197	1	3278	2	N	4	4	8			70
							4	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	192	1	3237	2	N	3	3	8			70
							3	9									

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	2	Y	4	4	8			30
							4	9									
09	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	8	8	8			30
							9	9									
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	134	1	2358	2	Y	14	4	8			40
							15	9									
12	2170	X	1722	-0-	-448	-0-	96	1	1595	2	Y	28	3	8			65
							31	9									
01	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	142	1	2396	2	Y	47	7	8			105
							52	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	110	1	815	2	N	20					157
							22	9									
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	112	1	878	2	N	3	1	8			159
							3	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	126	1	935	2	N	-0-					159
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	120	1	916	2	N	-0-					159
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	140	1	1032	2	N	-0-					159
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	133	1	892	2	N	-0-					159

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	225	1	1658	2	Y	-0-					-0-
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1121	-0-	-615	-0-	133	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	736	-0-	-944	-0-	85	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	810	-0-	-926	-0-	97	1	713	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	888	-0-	-228	-0-	115	1	773	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	309	-0-	-900	-0-	16	1	293	2	N	-0-					40
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	58	1	1083	2	N	3	3	8			40
							3	9									
10	1054	N	779	-0-	-275	-0-	40	1	739	2	N	-0-					40
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					40
12	1178	N	584	-0-	-594	-0-	33	1	551	2	N	-0-					40
*01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					40

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	175	1	3154	2	N	2	2	8			171
							2	9									
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	170	1	3183	2	N	2	2	8			171
							2	9									
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	201	1	3700	2	N	8	145	1	8	8	26
							9	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	199	1	3497	2	N	4	4	8			26
							4	9									
12	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	211	1	3511	2	N	3	3	8			26
							3	9									
*01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	221	1	3720	2	N	1	1	8			26
							1	9									

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2095	-0-	-323	-0-	110	1	1985	2	N	-0-					126
09	2340	X	1803	-0-	-537	-0-	91	1	1712	2	N	-0-					126
10	2418	X	1669	-0-	-749	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					126
11	2190	X	1913	-0-	-277	-0-	103	1	1810	2	N	-0-					126
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2379	2	N	1	1	8			126
							1	9									
01	2108	X	1924	-0-	-184	-0-	108	1	1816	2	N	-0-					126

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1672	-0-	-1180	-0-	120	1	1549	2	Y	3	3	8			33
							3	9									
09	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-	100	1	1336	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	308	1	4031	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	357	1	4316	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	374	1	4721	2	Y	4	4	8			33
							4	9									
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	376	1	3995	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5786	-0-	2686	2686	415 3	1 9	5368	2	Y	3	3	8			-0-
09	3000	N	6475	-0-	3475	6161	450 3	1 9	6022	2	Y	3	3	8			-0-
10	3100	N	6267	-0-	3167	9328	444 2	1 9	5821	2	Y	2	2	8			-0-
11	15105	X	5777	-0-	-9328	-0-	442 4	1 9	5331	2	Y	4	4	8			-0-
12	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	448 4	1 9	5666	2	Y	4	4	8			-0-
*01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	424	1	4510	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	621 428	1 9	2177	2	Y	389	517	1	1	8	94
09	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	690 552	1 9	3251	2	Y	502	531	1	1	8	64
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	713 495	1 9	2794	2	Y	450	349	1	1	8	164
11	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	437 164	1 9	1560	2	Y	149	169	1			144
12	3348	X	1666	-0-	-1682	-0-	575 129	1 9	962	2	Y	117	175	1			86
01	3348	X	2511	-0-	-837	-0-	713 250	1 9	1548	2	Y	227	171	1	1	8	141

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2994	X	2297	-0-	-697	-0-	120	1	2171	2	N	5	5	8			121
							6	9									
09	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	112	1	2105	2	N	3	3	8			121
							3	9									
10	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	130	1	2395	2	N	34	6	8			149
							37	9									
11	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	108	1	1894	2	N	3	3	8			149
							3	9									
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	142	1	2366	2	N	3	3	8			149
							3	9									
01	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	141	1	2372	2	N	4	4	8			149
							4	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	2	N	11	1	8			92
							12	9									
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1462	2	N	11	1	8			102
							12	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	N	60	1	8			161
							66	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1643	2	N	10					171
							11	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	20	171	1			20
							22	9									
*01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1744	2	N	-0-					20

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3370	-0-	-505	-0-	120	1	3249	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	3720	X	2934	-0-	-786	-0-	97	1	2836	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	123	1	2997	2	Y	-0-					32
11	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	136	1	2819	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	3534	X	3090	-0-	-444	-0-	145	1	2942	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
01	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	143	1	2618	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	75	2	N	100	185	1			25
							110	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	N	-0-					25
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	N	-0-					25
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	79	1	603	2	N	-0-					25
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	79	1	578	2	N	-0-					25
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	93	1	622	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1016	-0-	-968	-0-	121	1	895	2	Y	-0-					131
09	1920	X	948	-0-	-972	-0-	107	1	839	2	Y	2					133
							2	9									
10	1457	X	735	-0-	-722	-0-	87	1	648	2	Y	-0-					133
11	990	X	719	-0-	-271	-0-	79	1	606	2	Y	31	109	1			55
							34	9									
12	1023	X	669	-0-	-354	-0-	80	1	589	2	Y	-0-					55
01	1023	X	664	-0-	-359	-0-	86	1	578	2	Y	-0-					55

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	129	1	951	2	Y	-0-					80
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	128	1	1011	2	Y	4	1	8			83
							4	9									
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-					83
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	156	1	1189	2	Y	32	76	1			39
							35	9									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	162	1	1186	2	Y	-0-					39
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	163	1	1091	2	Y	-0-					39

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2407	-0-	-817	-0-	126	1	2279	2	N	2	2	8			80
							2	9									
09	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	113	1	2124	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	2666	X	2164	-0-	-502	-0-	111	1	2042	2	N	10	10	8			80
							11	9									
11	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	111	1	1951	2	N	5	5	8			80
							6	9									
12	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	123	1	2048	2	N	4	4	8			80
							4	9									
01	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	123	1	2068	2	N	6	6	8			80
							7	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	727	-0-	-172	-0-	38	1	683	2	N	5	5	8			44
							6	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	992	N	873	-0-	-119	-0-	45	1	824	2	N	4	4	8			44
							4	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	11	11	8			44
							12	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1362	2	N	1	1	8			44
							1	9									
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	7	7	8			44
							8	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	2	N	-0-					64
09	690	N	482	-0-	-208	-0-	24	1	458	2	N	-0-					64
10	589	N	441	-0-	-148	-0-	23	1	418	2	N	-0-					64
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					64
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	N	-0-					64
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	276	1	4976	2	N	2	2	8			23
							2	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	261	1	4909	2	N	2	2	8			23
							2	9									
10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	274	1	5041	2	N	10	4	8			29
							11	9									
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	273	1	4797	2	N	2	2	8			29
							2	9									
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	290	1	4828	2	N	2	2	8			29
							2	9									
*01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	268	1	4506	2	N	12	2	8			39
							13	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-					59
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	2	N	-0-					59
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					59
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	N	-0-					59
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	2	N	-0-					59
01	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	478	2	N	1	1	8			59
							1	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

08	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	96	1	1733	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
09	1590	X	937	-0-	-653	-0-	47	1	889	2	Y	1	1	8			80
							1	9									
10	2108	X	1505	-0-	-603	-0-	77	1	1410	2	Y	16	50	1	2	8	44
							18	9									
11	2040	X	1163	-0-	-877	-0-	63	1	1099	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
12	2108	X	1083	-0-	-1025	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
01	1829	X	1136	-0-	-693	-0-	62	1	1050	2	Y	22	1	8			65
							24	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

08	4281	X	2709	-0-	-1572	-0-	140	1	2534	2	N	32	6	8			126
							35	9									
09	2760	X	2163	-0-	-597	-0-	109	1	2039	2	N	14	4	8			136
							15	9									
10	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	121	1	2223	2	N	6	6	8			136
							7	9									
11	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	116	1	2043	2	N	12	2	8			146
							13	9									
12	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	127	1	2116	2	N	2	2	8			146
							2	9									
01	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	115	1	1943	2	N	71	59	1	1	8	157
							78	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	188	1	3387	2	N	7	7	8			82
							8	9									
09	3450	X	3449	-0-	-1	-0-	174	1	3265	2	N	9	9	8			82
							10	9									
10	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	177	1	3260	2	N	46	16	8			112
							51	9									
11	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	177	1	3113	2	N	6	6	8			112
							7	9									
12	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	184	1	3073	2	N	6	6	8			112
							7	9									
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	193	1	3251	2	N	8	8	8			112
							9	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	128	1	3458	2	N	2	2	8			129
							2	9									
09	3600	X	3481	-0-	-119	-0-	115	1	3364	2	N	2	2	8			129
							2	9									
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	147	1	3580	2	N	1	1	8			129
							1	9									
11	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	156	1	3223	2	N	2	2	8			129
							2	9									
12	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	160	1	3253	2	N	4	4	8			129
							4	9									
01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	168	1	3070	2	N	2	2	8			129
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	331	1	2962	2	N	2	2	8			149
							2	9									
09	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	319	1	2758	2	N	2	2	8			149
							2	9									
10	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	212	1	2914	2	N	1	1	8			149
							1	9									
11	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			149
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2892	2			N	-0-					149
01	3286	X	2879	-0-	-407	-0-	2879	2			N	-0-					149

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					12
09	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-					12
10	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					12
11	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	58	1	1011	2	Y	-0-					12
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1373	2	Y	-0-					12
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	82	1	1386	2	Y	6					18
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1	4110	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	4200	X	3802	-0-	-398	-0-	192	1	3607	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	4340	X	3872	-0-	-468	-0-	199	1	3671	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	210	1	3690	2	N	5	5	8			27
							6	9									
12	4340	X	3282	-0-	-1058	-0-	186	1	3094	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	233	1	3915	2	N	6	6	8			27
							7	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	171	1	3084	2	N	46	9	8			209
							51	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	165	1	3090	2	N	10	10	8			209
							11	9									
10	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	128	1	2356	2	N	9	9	8			209
							10	9									
11	3210	X	2455	-0-	-755	-0-	132	1	2322	2	N	1	1	8			209
							1	9									
12	3379	X	2202	-0-	-1177	-0-	125	1	2076	2	N	1	1	8			209
							1	9									
01	3379	X	2186	-0-	-1193	-0-	123	1	2061	2	N	2	2	8			209
							2	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	36	1	508	2	Y	-0-					32
09	660	N	253	-0-	-407	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					32
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	37	1	508	2	Y	-0-					32
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					32
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	102	1	1417	2	N	-0-					98
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	112	1	1667	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1504	2	N	1	1	8			98
							1	9									
11	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	88	1	1282	2	N	-0-					98
12	1829	N	1512	-0-	-317	-0-	91	1	1421	2	N	-0-					98
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	96	1	1434	2	N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					28
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	72	1	1072	2	N	-0-					28
10	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	32	1	440	2	N	-0-					28
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	90	1	1298	2	N	-0-					28
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	N	-0-					28
*01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	103	1	1535	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	24	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	28	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	34	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	Y	35					35
							39	9									
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					35

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	306	1	2787	2	N	-0-					50
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	283	1	2707	2	N	168	161	1			57
							185	9									
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	301	1	2896	2	N	3					60
							3	9									
11	2760	X	509	-0-	-2251	-0-	53	1	456	2	N	-0-					60
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	249	1	2446	2	N	222	180	1	19	8	83
							244	9									
01	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	289	1	2452	2	N	2	2	8			83
							2	9									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	108	1	1503	2	N	1	1	8			150
							1	9									
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	104	1	1543	2	N	-0-					150
10	1953	N	1623	-0-	-330	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					150
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1535	2	N	1	1	8			150
							1	9									
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	95	1	1473	2	N	1	1	8			150
							1	9									
*01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	N	-0-					150

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	202	1	2815	2	Y	1	1	8			115
							1	9									
09	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	93	1	1379	2	Y	-0-	115	1			-0-
10	3224	X	397	-0-	-2827	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2192	-0-	-928	-0-	141	1	2050	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3007	X	991	-0-	-2016	-0-	60	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1506	-0-	-1501	-0-	95	1	1411	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2040	-0-	-1432	-0-	202	1	1838	2	N	-0-					27
09	3360	X	1949	-0-	-1411	-0-	185	1	1764	2	N	-0-					27
10	3410	X	2049	-0-	-1361	-0-	193	1	1856	2	N	-0-					27
11	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	297	1	2547	2	N	-0-					27
12	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	222	1	2184	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	297	1	2526	2	N	-0-					27

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1688	-0-	-420	-0-	113	1	1575	2	N	-0-					115
09	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					115
10	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					115
11	1620	N	1401	-0-	-219	-0-	90	1	1311	2	N	-0-					115
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	104	1	1547	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	124	1	1729	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	124	1	1839	2	Y	-0-					19
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	126	1	1724	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	113	1	1643	2	Y	-0-					19
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	101	1	1562	2	Y	-0-					19
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	135	1	2022	2	Y	-0-					19

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	146	1	2644	2	N	22	2	8			82
							24	9									
09	3750	X	1681	-0-	-2069	-0-	1680	2	1	9	N	1	1	8			82
10	3875	X	2390	-0-	-1485	-0-	2389	2	1	9	N	1	1	8			82
11	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2218	2	3	9	N	3	3	8			82
12	3441	X	2613	-0-	-828	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			82
*01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3061	2	23	9	N	21	1	8			102

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 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
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	97	1	1743	2	N	3	3	8			154
							3	9									
09	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	89	1	1662	2	N	4	4	8			154
							4	9									
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	89	1	1632	2	N	50	172	1	6	8	26
							55	9									
11	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	79	1	1384	2	N	3	3	8			26
							3	9									
12	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	78	1	1295	2	N	5	5	8			26
							6	9									
01	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	65	1	1102	2	N	4	4	8			26
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	691	1	1692	2	Y	-0-					34
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	635	1	1371	2	Y	-0-					34
10	2418	N	1899	-0-	-519	-0-	631	1	1268	2	Y	-0-					34
11	2310	N	1945	-0-	-365	-0-	678	1	1267	2	Y	-0-					34
12	2077	N	1471	-0-	-606	-0-	428	1	1003	2	Y	36					70
							40	9									
01	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	516	1	1005	2	Y	-0-					70

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	672	1	1919	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	571	1	1884	2	Y	-0-					15
10	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	671	1	1763	2	Y	-0-					15
11	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	635	1	1703	2	Y	-0-					15
12	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	657	1	2197	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	675	1	2174	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	646	-0-	-315	-0-	81	1	565	2	N	-0-					160
09	810	N	544	-0-	-266	-0-	84	1	441	2	N	17					177
							19	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	122	1	801	2	N	-0-					177
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	168	1	1096	2	N	-0-					177
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1024	2	N	-0-					177
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	200	1	1062	2	N	1	1	8			177
							1	9									

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2811	N	2712	-0-	-99	-0-	142	1	2557	2	N	12	2	8			85
							13	9									
09	3000	N	3184	-0-	184	184	161	1	3021	2	N	2	2	8			85
							2	9									
10	2427	X	2243	-0-	-184	-0-	114	1	2107	2	N	20					105
							22	9									
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	118	1	2081	2	N	1	1	8			105
							1	9									
12	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	123	1	2046	2	N	1	1	8			105
							1	9									
*01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	2	N	-0-					105

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	166	1	2995	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	152	1	2859	2	N	2	2	8			140
							2	9									
10	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	156	1	2878	2	N	1	1	8			140
							1	9									
11	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	142	1	2499	2	N	3	3	8			140
							3	9									
12	3162	X	2667	-0-	-495	-0-	151	1	2516	2	N	-0-					140
01	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	145	1	2432	2	N	1	1	8			140
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					30
09	1080	N	668	-0-	-412	-0-	34	1	634	2	N	-0-					30
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1014	2	N	2	2	8			30
							2	9									
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	50	1	871	2	N	-0-					30
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	N	-0-					30
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	53	1	884	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	162	1	2252	2	Y	-0-					10
09	3000	N	3038	-0-	38	38	192	1	2846	2	Y	-0-					10
10	2927	N	2889	-0-	-38	-0-	196	1	2693	2	Y	-0-					10
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	175	1	2536	2	Y	-0-					10
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	151	1	2350	2	Y	-0-					10
*01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	142	1	2122	2	Y	-0-					10

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	237	1	4285	2	N	3	3	8			82
							3	9									
09	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	158	1	2958	2	N	65	1	8			146
							72	9									
10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	223	1	4115	2	N	1	1	8			146
							1	9									
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	225	1	3955	2	N	-0-					146
12	4092	X	3457	-0-	-635	-0-	194	1	3230	2	N	30					176
							33	9									
01	4092	X	3160	-0-	-932	-0-	177	1	2983	2	N	-0-					176

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 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
08	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	54	1	983	2	N	-0-					80
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	N	11	1	8			90
							12	9									
10	1178	N	994	-0-	-184	-0-	51	1	943	2	N	-0-					90
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2462	2	N	-0-					90
12	2170	N	1205	-0-	-965	-0-	68	1	1137	2	N	-0-					90
*01	3100	N	3843	-0-	743	743	216	1	3627	2	N	-0-					90

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	16	1	411	2	N	21	1	8			130
							23	9									
10	651	N	492	-0-	-159	-0-	17	1	452	2	N	21	1	8			150
							23	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	2	2	8			150
							2	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	24					174
							26	9									
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	15	1	360	2	N	1	1	8			174
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	127	1	3808	2	N	1	1	8			67
							1	9									
09	4230	X	3245	-0-	-985	-0-	121	1	3122	2	N	2	2	8			67
							2	9									
10	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	146	1	3749	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	4230	X	3487	-0-	-743	-0-	133	1	3351	2	N	3	3	8			67
							3	9									
12	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	126	1	3608	2	N	-0-					67
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	143	1	3434	2	N	-0-					67

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 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
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	188	1	3395	2	N	7	7	8			27
							8	9									
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	173	1	3257	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	175	1	3229	2	N	6	6	8			27
							7	9									
11	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	164	1	2874	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	174	1	2898	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	174	1	2920	2	N	1	1	8			27
							1	9									

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	2188	2	N	-0-					94
09	1740	N	710	-0-	-1030	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			94
10	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	1843	2	48	9	N	44	1	8			137
11	2220	N	994	-0-	-1226	-0-	992	2	2	9	N	2	2	8			137
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	2	4	9	N	4	4	8			137
01	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	2	8			137

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	232	1	1612	2	N	-0-					24
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-					24
10	1674	N	1277	-0-	-397	-0-	167	1	1102	2	N	7					31
							8	9									
11	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	146	1	952	2	N	-0-					31
12	1364	N	671	-0-	-693	-0-	85	1	580	2	N	5					36
							6	9									
01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	88	1	468	2	N	87					123
							96	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	270	1	998	2	N	-0-					92
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	270	1	940	2	N	-0-					92
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	279	1	889	2	N	-0-					92
11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	239	1	816	2	N	-0-					92
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	279	1	914	2	N	-0-					92
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	268	1	903	2	N	-0-					92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					25
09	2370	N	2095	-0-	-275	-0-	132	1	1962	2	N	1	1	8			25
							1	9									
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	2	N	-0-					25
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	105	1	1528	2	N	-0-					25
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	134	1	2086	2	N	-0-					25
01	2387	N	1956	-0-	-431	-0-	123	1	1833	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 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
08	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	930	1	2047	2	Y	8					110
							9	9									
09	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	900	1	2181	2	Y	9					119
							10	9									
10	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	930	1	2138	2	Y	15					134
							17	9									
11	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	900	1	2067	2	Y	21					155
							23	9									
12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	930	1	2033	2	Y	29					184
							32	9									
01	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	930	1	1900	2	Y	1					185
							1	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	224	1	4042	2	N	49	175	1	3	8	56
							54	9									
09	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	204	1	3832	2	N	2	2	8			56
							2	9									
10	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	208	1	3825	2	N	1	1	8			56
							1	9									
11	4350	X	3672	-0-	-678	-0-	198	1	3474	2	N	-0-					56
12	4495	X	3915	-0-	-580	-0-	219	1	3653	2	N	39					95
							43	9									
01	4309	X	3833	-0-	-476	-0-	215	1	3618	2	N	-0-					95

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1673	-0-	-342	-0-	88	1	1583	2	N	2	2	8			69
							2	9									
09	2100	X	886	-0-	-1214	-0-	45	1	839	2	N	2	2	8			69
							2	9									
10	2170	X	826	-0-	-1344	-0-	43	1	783	2	N	-0-					69
11	2100	X	543	-0-	-1557	-0-	29	1	514	2	N	-0-					69
12	1984	X	634	-0-	-1350	-0-	36	1	598	2	N	-0-					69
01	1674	X	681	-0-	-993	-0-	38	1	642	2	N	1	1	8			69
							1	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1245	2	N	2	2	8			110
							2	9									
09	1140	N	980	-0-	-160	-0-	37	1	941	2	N	2	2	8			110
							2	9									
10	1395	N	955	-0-	-440	-0-	36	1	917	2	N	2	2	8			110
							2	9									
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	37	1	924	2	N	-0-					110
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	2	N	-0-					110
*01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	51	1	1218	2	N	-0-					110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	1819	-0-	-1281	-0-	180	1	1639	2	N	-0-					92
09	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	211	1	2017	2	N	1	1	8			92
							1	9									
10	2914	X	2046	-0-	-868	-0-	193	1	1852	2	N	1	1	8			92
							1	9									
11	2820	X	935	-0-	-1885	-0-	98	1	837	2	N	-0-					92
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	212	1	2082	2	N	-0-					92
*01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	317	1	2690	2	N	1	1	8			92
							1	9									

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

08	5983	X	4333	-0-	-1650	-0-	659	1	3667	2	Y	6					42
							7	9									
09	5790	X	4200	-0-	-1590	-0-	621	1	3554	2	Y	23	2	8			63
							25	9									
10	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	642	1	3566	2	Y	27	2	8			88
							30	9									
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	680	1	3564	2	Y	44	107	1	1	8	24
							48	9									
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	736	1	3844	2	Y	128					152
							141	9									
01	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	702	1	3451	2	Y	41	136	1	3	8	54
							45	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	126	1	873	2	N	85					202
							94	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	702	2	N	-0-					202
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	N	2	179	1			25
							2	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	188	1	1231	2	N	40					65
							44	9									
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	5					70
							6	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	201	1	1065	2	N	17	3	8			84
							19	9									

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	868	1	1105	2	N	1	1	8			153
							1	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	840	1	1144	2	N	-0-					153
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	868	1	1299	2	N	-0-					153
11	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	840	1	981	2	N	-0-					153
12	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	868	1	977	2	N	-0-					153
01	2170	N	1245	-0-	-925	-0-	310	1	935	2	N	-0-					153

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4939	X	2411	-0-	-2528	-0-	161	1	2250	2	N	-0-					160
09	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	155	1	2296	2	N	2	2	8			160
							2	9									
10	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	166	1	2281	2	N	1	1	8			160
							1	9									
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	156	1	2260	2	N	-0-					160
12	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	145	1	2248	2	N	-0-					160
01	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	152	1	2271	2	N	-0-					160

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					34
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	101	1	1494	2	N	-0-					34
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	104	1	1430	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	107	1	1554	2	N	-0-					34
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1648	2	N	1	1	8			34
							1	9									
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	2	N	1	1	8			34
							1	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2402	-0-	-729	-0-	126	1	2272	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	2400	X	2166	-0-	-234	-0-	109	1	2054	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	112	1	2066	2	N	8	8	8			27
							9	9									
11	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	113	1	1989	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	135	1	2254	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	127	1	2142	2	N	4	4	8			27
							4	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2881	-0-	-219	2772	151	1	2728	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	3000	N	2920	-0-	-80	2692	148	1	2770	2	N	2	2	8			77
							2	9									
10	3100	N	2920	-0-	-180	2512	150	1	2769	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	3000	N	2740	-0-	-260	2252	147	1	2591	2	N	2	2	8			77
							2	9									
12	3100	N	2740	-0-	-360	1892	153	1	2545	2	N	38					115
							42	9									
*01	3100	N	2697	-0-	-403	1489	151	1	2546	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	202	1	3648	2	N	4	4	8			27
							4	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	182	1	3413	2	N	7	7	8			27
							8	9									
10	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	194	1	3571	2	N	12	12	8			27
							13	9									
11	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	175	1	3076	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	193	1	3216	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	194	1	3257	2	N	6	6	8			27
							7	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	134	1	1205	2	N	-0-					27
09	2580	X	1142	-0-	-1438	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					27
10	2635	X	1101	-0-	-1534	-0-	75	1	1026	2	N	-0-					27
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	N	3	3	8			27
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					27
*01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					27

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	126	1	1751	2	N	1	1	8			100
							1	9									
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	N	-0-					100
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	142	1	1944	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	128	1	1858	2	N	-0-					100
12	2263	N	1866	-0-	-397	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					100
01	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	119	1	1777	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	76	-0-	-854	-0-	5	1	70	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	122	1	2205	2	N	4	4	8			45
							4	9									
09	2430	N	1998	-0-	-432	-0-	101	1	1890	2	N	6	6	8			45
							7	9									
10	2635	N	2064	-0-	-571	-0-	106	1	1947	2	N	10	10	8			45
							11	9									
11	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	107	1	1884	2	N	5	5	8			45
							6	9									
12	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	111	1	1847	2	N	4	4	8			45
							4	9									
01	2077	N	1448	-0-	-629	-0-	81	1	1363	2	N	4	4	8			45
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	100	1	1806	2	N	2	2	8			64
							2	9									
09	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	88	1	1653	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	2170	N	1897	-0-	-273	-0-	98	1	1798	2	N	1	1	8			64
							1	9									
11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	95	1	1675	2	N	2	2	8			64
							2	9									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	103	1	1710	2	N	28	3	8			89
							31	9									
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	98	1	1643	2	N	3	3	8			89
							3	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					32
09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	61	1	902	2	N	-0-					32
10	1271	N	958	-0-	-313	-0-	65	1	893	2	N	-0-					32
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	73	1	1062	2	N	-0-					32
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	73	1	1138	2	N	-0-					32
*01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					108
09	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					108
10	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					108
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					108
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			N	-0-					108
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2			N	-0-					108

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	478	1	4959	2	N	2	2	8			39
							2	9									
09	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	465	1	4636	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	511	1	4833	2	N	1	1	8			39
							1	9									
11	5250	X	4931	-0-	-319	-0-	518	1	4411	2	N	2	2	8			39
							2	9									
12	5425	X	5082	-0-	-343	-0-	517	1	4562	2	N	3	3	8			39
							3	9									
01	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	560	1	4453	2	N	1	1	8			39
							1	9									

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5159	-0-	-483	-0-	342	1	4806	2	N	10	10	8			121
							11	9									
09	5280	X	4878	-0-	-402	-0-	376	1	4499	2	N	3	3	8			121
							3	9									
10	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	406	1	4673	2	N	2	2	8			121
							2	9									
11	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	443	1	4229	2	N	3	3	8			121
							3	9									
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	461	1	4820	2	N	2	2	8			121
							2	9									
01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	411	1	4383	2	N	11	11	8			121
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	99	1	1386	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
09	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	95	1	1411	2	Y	2	22	1			32
							2	9									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	106	1	1455	2	Y	-0-					32
11	1440	N	988	-0-	-452	-0-	64	1	923	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					32
01	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	86	1	1285	2	Y	-0-					32

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	154	-0-	-2884	-0-	8	1	136	2	N	9	114	1	1	8	45
							10	9									
09	2940	X	1244	-0-	-1696	-0-	63	1	1181	2	N	-0-					45
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1210	2	N	12	12	8			45
							13	9									
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	N	6	6	8			45
							7	9									
12	1271	X	1174	-0-	-97	-0-	66	1	1101	2	N	6	6	8			45
							7	9									
01	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	63	1	1059	2	N	4	4	8			45
							4	9									

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2632	-0-	-1119	-0-	85	1	2545	2	N	2	2	8			127
							2	9									
09	3480	X	2283	-0-	-1197	-0-	85	1	2197	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	107	1	2750	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	3480	X	2900	-0-	-580	-0-	111	1	2789	2	N	-0-					127
12	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	103	1	2936	2	N	-0-					127
01	2852	X	2236	-0-	-616	-0-	89	1	2147	2	N	-0-					127

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	189	1	3405	2	N	7	7	8			76
							8	9									
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	182	1	3409	2	N	10	10	8			76
							11	9									
10	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	181	1	3332	2	N	42	14	8			104
							46	9									
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	178	1	3131	2	N	11	11	8			104
							12	9									
12	3627	X	3584	-0-	-43	-0-	202	1	3373	2	N	8	8	8			104
							9	9									
01	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	180	1	3030	2	N	5	5	8			104
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	244	1	4407	2	N	4	176	1	2	8	27
							4	9									
09	4230	X	4170	-0-	-60	-0-	211	1	3956	2	N	3	3	8			27
							3	9									
10	4371	X	2010	-0-	-2361	-0-	103	1	1905	2	N	2	2	8			27
							2	9									
11	4230	X	1947	-0-	-2283	-0-	105	1	1841	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	4371	X	2068	-0-	-2303	-0-	117	1	1949	2	N	2	2	8			27
							2	9									
01	4371	X	2491	-0-	-1880	-0-	139	1	2340	2	N	11	1	8			37
							12	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	2	N	33	4	8			126
							36	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	N	8	8	8			126
							9	9									
10	2294	N	2014	-0-	-280	-0-	103	1	1896	2	N	14	14	8			126
							15	9									
11	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	100	1	1757	2	N	9	9	8			126
							10	9									
12	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	102	1	1706	2	N	6	6	8			126
							7	9									
01	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	108	1	1813	2	N	9	9	8			126
							10	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	306	1	2785	2	Y	7					33
							8	9									
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	300	1	2865	2	Y	-0-	33	1			-0-
10	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	251	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2011	-0-	-1019	-0-	210	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	236	1	2316	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	236	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 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
08	1054	N	850	-0-	-204	-0-	57	1	792	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	21	1	307	2	N	-0-					130
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	827	2	N	1	1	8			130
							1	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	949	2	N	-0-					130
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	2	2	8			130
							2	9									
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	39	1	575	2	N	1	1	8			130
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	3969	2	N	4	4	8			120
09	4290	X	4158	-0-	-132	-0-	210	1 9 9	3939	2	N	8	8	8			120
10	4433	X	4128	-0-	-305	-0-	212	1 11 9	3905	2	N	10	10	8			120
11	4290	X	4264	-0-	-26	-0-	229	1 11 9	4024	2	N	10	10	8			120
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	244	1 8 9	4065	2	N	7	7	8			120
*01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	257	1 12 9	4316	2	N	11	11	8			120

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	25	1 3 9	446	2	N	3	3	8			61
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	377	2	N	2	2	8			61
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	610	2	N	4	4	8			61
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	572	2	N	1	1	8			61
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	675	2	N	2	2	8			61
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1 1 9	571	2	N	1	1	8			61

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	278	1 117 9	5017	2	N	106	187	1	4	8	27
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	262	1 7 9	4922	2	N	6	6	8			27
10	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	240	1 7 9	4411	2	N	6	6	8			27
11	5400	X	4421	-0-	-979	-0-	238	1 2 9	4181	2	N	2	2	8			27
12	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	255	1 25 9	4254	2	N	23	3	8			47
01	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	259	1 4 9	4351	2	N	4	4	8			47

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	260	1 6 9	4686	2	N	5	5	8			27
09	4680	X	4607	-0-	-73	-0-	233	1 6 9	4368	2	N	5	5	8			27
10	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	237	1 9 9	4371	2	N	8	8	8			27
11	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	232	1 7 9	4081	2	N	6	6	8			27
12	5084	X	4108	-0-	-976	-0-	232	1 3 9	3873	2	N	3	3	8			27
01	4960	X	3717	-0-	-1243	-0-	204	1 79 9	3434	2	N	72	5	8			94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	89	1	1609	2	N	2	2	8			97
							2	9									
09	1830	N	1644	-0-	-186	-0-	83	1	1558	2	N	3	3	8			97
							3	9									
10	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	90	1	1663	2	N	82	147	1	6	8	26
							90	9									
11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	79	1	1383	2	N	2	2	8			26
							2	9									
12	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	83	1	1384	2	N	4	4	8			26
							4	9									
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	85	1	1432	2	N	3	3	8			26
							3	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

08	3801	X	2656	-0-	-1145	-0-	2611	2	45	9	N	41	1	8			227
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2577	2	2	9	N	2	175	1	2	8	52
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	8			52
11	2580	X	2546	-0-	-34	-0-	2546	2			N	-0-					52
12	2666	X	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			N	-0-					52
01	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					52

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

08	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	174	1	3146	2	N	3	3	8			55
							3	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	186	1	3492	2	N	7	7	8			55
							8	9									
10	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	172	1	3176	2	N	20	8	8			67
							22	9									
11	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	181	1	3185	2	N	6	6	8			67
							7	9									
12	3813	X	3485	-0-	-328	-0-	197	1	3282	2	N	5	5	8			67
							6	9									
01	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	186	1	3135	2	N	6	6	8			67
							7	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2570	2	N	48	6	8			69
							53	9									
09	1410	N	933	-0-	-477	-0-	47	1	883	2	N	3	3	8			69
							3	9									
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2082	2	N	5	5	8			69
							6	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1833	2	N	4	4	8			69
							4	9									
12	961	N	606	-0-	-355	-0-	34	1	569	2	N	3	3	8			69
							3	9									
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	2	N	2	2	8			69
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	2246	2	N	5	5	8			45
09	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	126	1 7 9	2373	2	N	6	6	8			45
10	2697	X	2559	-0-	-138	-0-	131	1 13 9	2415	2	N	12	12	8			45
11	2610	X	2412	-0-	-198	-0-	129	1 8 9	2275	2	N	7	7	8			45
12	2697	X	2478	-0-	-219	-0-	140	1 7 9	2331	2	N	6	6	8			45
01	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	136	1 8 9	2292	2	N	7	7	8			45

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4839	-0-	-338	-0-	157	1 1 9	4681	2	N	1	1	8			115
09	5430	X	3548	-0-	-1882	-0-	133	1	3415	2	N	-0-					115
10	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	172	1 1 9	4422	2	N	1	1	8			115
11	5430	X	4287	-0-	-1143	-0-	164	1 1 9	4122	2	N	1	1	8			115
12	5301	X	5057	-0-	-244	-0-	170	1 6 9	4881	2	N	5					120
01	4836	X	3664	-0-	-1172	-0-	147	1 1 9	3516	2	N	1	1	8			120

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	172	1 11 9	3106	2	N	10	10	8			112
09	3240	X	2414	-0-	-826	-0-	120	1 43 9	2251	2	N	39	6	8			145
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	180	1 37 9	3309	2	N	34	20	8			159
11	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	156	1 11 9	2748	2	N	10	10	8			159
12	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	162	1 8 9	2695	2	N	7	7	8			159
01	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	158	1 9 9	2666	2	N	8	8	8			159

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	275	1 6 9	4969	2	N	5	5	8			46
09	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	253	1 8 9	4751	2	N	7	7	8			46
10	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	255	1 11 9	4695	2	N	10	10	8			46
11	5100	X	4549	-0-	-551	-0-	244	1 7 9	4298	2	N	6	6	8			46
12	5270	X	4531	-0-	-739	-0-	256	1 6 9	4269	2	N	5	5	8			46
01	5239	X	4457	-0-	-782	-0-	250	1 6 9	4201	2	N	5	5	8			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					59
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	42					101
							46	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					101
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					101
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	2	N	-0-					101
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	17	1	111	2	N	-0-					101

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	264	1	996	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	352	1	2105	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	413	1	1840	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	1260	X	1078	-0-	-182	-0-	352	1	725	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	2542	X	1384	-0-	-1158	-0-	396	1	984	2	N	4	4	8			127
							4	9									
01	2542	X	1439	-0-	-1103	-0-	538	1	898	2	N	3	3	8			127
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	536	1	5946	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	513	1	5634	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
10	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	584	1	5613	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
11	6270	X	6242	-0-	-28	-0-	596	1	5635	2	Y	10	58	1	1	8	15
							11	9									
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	711	1	6513	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	638	1	6091	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	244	1	6623	2	N	1	1	8			73
							1	9									
09	6990	X	6531	-0-	-459	-0-	216	1	6314	2	N	1	1	8			73
							1	9									
10	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	260	1	6302	2	N	1	1	8			73
							1	9									
11	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	292	1	6039	2	N	2	2	8			73
							2	9									
12	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	295	1	6000	2	N	3	3	8			73
							3	9									
01	6882	X	6161	-0-	-721	-0-	319	1	5841	2	N	1	1	8			73
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	19	1	1777	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	13	1	1160	2	Y	-0-					20
10	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	23	1	2064	2	Y	-0-					20
11	2280	X	1918	-0-	-362	-0-	23	1	1895	2	Y	-0-					20
12	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	19	1	1771	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	21	1	1905	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4194	-0-	-1262	-0-	193	1	4000	2	N	1	1	8			162
							1	9									
09	4950	X	3862	-0-	-1088	-0-	188	1	3674	2	N	-0-					162
10	4805	X	3712	-0-	-1093	-0-	173	1	3539	2	N	-0-					162
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	211	1	4138	2	N	13	125	1	2	8	48
							14	9									
12	4433	X	4176	-0-	-257	-0-	213	1	3962	2	N	1	1	8			48
							1	9									
01	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	202	1	3767	2	N	1	1	8			48
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2522	-0-	-392	-0-	27	1	2494	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	2730	X	2230	-0-	-500	-0-	26	1	2204	2	Y	-0-					20
10	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	23	1	2083	2	Y	-0-					20
11	2580	X	1737	-0-	-843	-0-	21	1	1716	2	Y	-0-					20
12	2666	X	2155	-0-	-511	-0-	23	1	2131	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	25	1	2330	2	Y	-0-					20

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	132	1	3927	2	N	2	2	8			39
							2	9									
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	2	N	1	1	8			39
							1	9									
10	3379	X	2101	-0-	-1278	-0-	79	1	2021	2	N	1	1	8			39
							1	9									
11	3930	X	1961	-0-	-1969	-0-	75	1	1885	2	N	1	1	8			39
							1	9									
12	4061	X	2320	-0-	-1741	-0-	78	1	2242	2	N	-0-					39
01	4061	X	2821	-0-	-1240	-0-	113	1	2708	2	N	-0-					39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	3416	-0-	-676	-0-	179	1	3237	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3323	-0-	-637	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	164	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	211	1	3716	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	207	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	185	1	3102	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6149	-0-	-361	-0-	219	1	5927	2	N	3	3	8			22
							3	9									
09	6300	X	5824	-0-	-476	-0-	193	1	5629	2	N	2	2	8			22
							2	9									
10	6510	X	5943	-0-	-567	-0-	235	1	5706	2	N	2	2	8			22
							2	9									
11	6150	X	5716	-0-	-434	-0-	260	1	5387	2	N	63	4	8			81
							69	9									
12	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	258	1	5246	2	N	4	4	8			81
							4	9									
01	6138	X	5490	-0-	-648	-0-	284	1	5204	2	N	2	2	8			81
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	406	1	4106	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
09	4710	X	4401	-0-	-309	-0-	431	1	3968	2	Y	2	2	8			79
							2	9									
10	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	439	1	4124	2	Y	1	1	8			79
							1	9									
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-	390	1	3826	2	Y	3	3	8			79
							3	9									
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	412	1	4190	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
*01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	413	1	4194	2	Y	3	3	8			79
							3	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8339	X	4700	-0-	-3639	-0-	216	1	4484	2	N	-0-					103
09	8070	X	4394	-0-	-3676	-0-	214	1	4180	2	N	-0-					103
10	5363	X	4336	-0-	-1027	-0-	202	1	4133	2	N	1	1	8			103
							1	9									
11	5190	X	4364	-0-	-826	-0-	212	1	4149	2	N	3	3	8			103
							3	9									
12	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	258	1	4799	2	N	4	4	8			103
							4	9									
01	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	223	1	4167	2	N	-0-					103

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1463	-0-	-1110	-0-	98	1	1365	2	Y	-0-					30
09	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	136	1	2022	2	Y	-0-					30
10	2325	X	1801	-0-	-524	-0-	122	1	1679	2	Y	-0-					30
11	2250	X	1827	-0-	-423	-0-	118	1	1708	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-					30
01	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	119	1	1777	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	X	618	-0-	-219	-0-	618	2			N	-0-					140
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			140
10	837	X	685	-0-	-152	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			140
11	810	X	629	-0-	-181	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			140
12	1147	X	620	-0-	-527	-0-	620	2			N	-0-					140
01	1147	X	618	-0-	-529	-0-	618	2			N	-0-					140

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1339	-0-	-676	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-					19
09	1920	N	900	-0-	-1020	-0-	57	1	843	2	Y	-0-					19
10	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	99	1	1353	2	Y	-0-					19
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	74	1	1068	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					19
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	26	1	2364	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	29	1	2469	2	Y	-0-					15
10	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	27	1	2435	2	Y	-0-					15
11	2640	X	2195	-0-	-445	-0-	26	1	2169	2	Y	-0-					15
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	27	1	2449	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	23	1	2093	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4285	2	1	9	N	1	1	8			77
09	4350	X	4160	-0-	-190	-0-	4026	2	134	9	N	122	161	1	1	8	37
10	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	4155	2	42	9	N	38	1	8			74
11	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	3835	2	64	9	N	58					132
12	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2			N	-0-					132
01	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4087	2	1	9	N	1	1	8			132

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	N	7	7	8			176
							8	9									
09	3540	X	3141	-0-	-399	-0-	158	1	2974	2	N	8	8	8			176
							9	9									
10	3658	X	3223	-0-	-435	-0-	164	1	3017	2	N	38	154	1	12	8	48
							42	9									
11	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	158	1	2785	2	N	7	7	8			48
							8	9									
12	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	166	1	2774	2	N	7	7	8			48
							8	9									
01	3255	X	2963	-0-	-292	-0-	166	1	2788	2	N	8	8	8			48
							9	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	4564	-0-	-2628	-0-	305	1	4259	2	Y	-0-					1
09	6600	X	5169	-0-	-1431	-0-	327	1	4842	2	Y	-0-					1
10	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	333	1	4576	2	Y	-0-					1
11	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	325	1	4704	2	Y	-0-					1
12	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	296	1	4594	2	Y	-0-					1
*01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	343	1	5114	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8246	X	7460	-0-	-786	-0-	536	1	6921	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
09	7860	X	7014	-0-	-846	-0-	488	1	6523	2	Y	3	3	8			53
							3	9									
10	7905	X	6469	-0-	-1436	-0-	458	1	6009	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
11	7650	X	6358	-0-	-1292	-0-	486	1	5868	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
12	7781	X	7130	-0-	-651	-0-	522	1	6604	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
01	7471	X	6396	-0-	-1075	-0-	550	1	5846	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	5199	-0-	-133	-0-	429	1	4768	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	412	1	4525	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
10	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	476	1	4570	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	482	1	4559	2	Y	9	44	1	1	8	10
							10	9									
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	587	1	5375	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
*01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	515	1	4914	2	Y	2	2	8			10
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	6113	-0-	-521	-0-	281	1	5829	2	Y	3	3	8			57
							3	9									
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	280	1	5455	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
10	6634	X	5947	-0-	-687	-0-	278	1	5665	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
11	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	285	1	5569	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	325	1	6051	2	Y	4	4	8			57
							4	9									
01	6107	X	6069	-0-	-38	-0-	308	1	5759	2	Y	2	2	8			57
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	283	1	3658	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	261	1	3483	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	265	1	3471	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	250	1	3023	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	267	1	3378	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	265	1	2813	2	Y	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			27
09	540	X	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					27
10	589	X	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-					27
11	630	X	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					27
12	651	X	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					27
01	651	X	512	-0-	-139	-0-	511	2	1	9	N	1	1	8			27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	7890	-0-	-418	-0-	1201	1	6681	2	Y	7					60
							8	9									
09	8010	X	7928	-0-	-82	-0-	1179	1	6739	2	Y	9					69
							10	9									
10	8680	X	8001	-0-	-679	-0-	1218	1	6770	2	Y	12					81
							13	9									
11	8400	X	6998	-0-	-1402	-0-	1120	1	5872	2	Y	5	69	1			17
							6	9									
12	8680	X	7007	-0-	-1673	-0-	1124	1	5866	2	Y	15					32
							17	9									
01	8184	X	6495	-0-	-1689	-0-	1098	1	5397	2	Y	-0-	32	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5147	-0-	-1301	-0-	237	1	4909	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	5970	X	4882	-0-	-1088	-0-	238	1	4642	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
10	6045	X	5150	-0-	-895	-0-	240	1	4909	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	256	1	5006	2	Y	3	27	1	2	8	7
							3	9									
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	292	1	5435	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
*01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	279	1	5217	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	85	1	1767	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
09	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-					30
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	2	Y	105	2	8			133
							116	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	Y	20	118	1	1	8	34
							22	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	136	1	2535	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
01	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	129	1	2400	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	135	1	3651	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	133	1	3888	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
10	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	159	1	3872	2	Y	-0-					78
11	3720	X	3655	-0-	-65	-0-	169	1	3485	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
12	4154	X	3519	-0-	-635	-0-	165	1	3354	2	Y	-0-					78
01	4154	X	2945	-0-	-1209	-0-	153	1	2792	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	425	1	5966	2	N	3	3	8			204
							3	9									
09	6360	X	4241	-0-	-2119	-0-	323	1	3865	2	N	48					252
							53	9									
10	6572	X	4803	-0-	-1769	-0-	383	1	4397	2	N	21	185	1	1	8	87
							23	9									
11	6360	X	5261	-0-	-1099	-0-	498	1	4763	2	N	-0-					87
12	6448	X	5699	-0-	-749	-0-	498	1	5201	2	N	-0-					87
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	525	1	5588	2	N	1	1	8			87
							1	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20274	X	18122	-0-	-2152	-0-	217	1	17798	2	N	97					196
							107	9									
09	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	N	162	178	1	1	8	179
							178	9									
10	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	217	1	19121	2	N	56	175	1	1	8	59
							62	9									
11	18720	X	18494	-0-	-226	-0-	210	1	18110	2	N	158	170	1			47
							174	9									
12	19778	X	18733	-0-	-1045	-0-	217	1	18396	2	N	109	1	8			155
							120	9									
01	19778	X	17897	-0-	-1881	-0-	210	1	17571	2	N	105	180	1	3	8	77
							116	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	149	1	2906	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	142	1	2904	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	149	1	2912	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	164	1	3061	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	3255	X	3193	-0-	-62	-0-	162	1	3029	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19592	X	16816	-0-	-2776	-0-	2265	1	14493	2	N	53	1	8			204
							58	9									
09	18000	X	15936	-0-	-2064	-0-	2163	1	13756	2	N	15	167	1	2	8	50
							17	9									
10	18290	X	16102	-0-	-2188	-0-	2129	1	13821	2	N	138	162	1	1	8	25
							152	9									
11	17700	X	14840	-0-	-2860	-0-	1813	1	12855	2	N	156	1	8			180
							172	9									
12	18197	X	15943	-0-	-2254	-0-	2263	1	13638	2	N	38	169	1			49
							42	9									
01	16802	X	15232	-0-	-1570	-0-	2203	1	12963	2	N	60	2	8			107
							66	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	169	1	1704	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	1800	N	1040	-0-	-760	-0-	102	1	938	2	Y	-0-					3
10	1922	N	1260	-0-	-662	-0-	121	1	1138	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	175	1	1716	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	172	1	1752	2	Y	6	6	8			3
							7	9									
*01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	175	1	1781	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	223	1	6036	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	6390	X	6012	-0-	-378	-0-	198	1	5764	2	N	45	3	8			123
							50	9									
10	6355	X	5945	-0-	-410	-0-	235	1	5709	2	N	1	1	8			123
							1	9									
11	6060	X	5594	-0-	-466	-0-	258	1	5333	2	N	3	3	8			123
							3	9									
12	6262	X	5691	-0-	-571	-0-	267	1	5420	2	N	4	4	8			123
							4	9									
01	6262	X	5567	-0-	-695	-0-	288	1	5277	2	N	2	2	8			123
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	202	1	4199	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
09	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					64
10	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	178	1	3644	2	Y	2	2	8			64
							2	9									
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	224	1	4391	2	Y	20	65	1	1	8	18
							22	9									
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	258	1	4797	2	Y	5	5	8			18
							6	9									
*01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	236	1	4416	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 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
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	118	1	3206	2	Y	3	3	8			24
							3	9									
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	108	1	3150	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	130	1	3147	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
12	3379	X	3235	-0-	-144	-0-	152	1	3079	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
01	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	167	1	3062	2	Y	2	2	8			24
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	103	1	2132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2520	X	1889	-0-	-631	-0-	92	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2604	X	1856	-0-	-748	-0-	87	1	1768	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2520	X	1835	-0-	-685	-0-	89	1	1744	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	102	1	1894	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2232	X	1896	-0-	-336	-0-	96	1	1799	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20088	X	17679	-0-	-2409	-0-	925	1	16704	2	Y	45	5	8			67
							50	9									
09	17070	X	16860	-0-	-210	-0-	846	1	15879	2	Y	123	3	8			187
							135	9									
10	17639	X	17032	-0-	-607	-0-	869	1	15998	2	Y	150	159	1	1	8	177
							165	9									
11	17100	X	16333	-0-	-767	-0-	872	1	15340	2	Y	110	158	1	3	8	126
							121	9									
12	17670	X	17156	-0-	-514	-0-	966	1	16090	2	Y	91					217
							100	9									
01	17670	X	16211	-0-	-1459	-0-	902	1	15184	2	Y	114	180	1			151
							125	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58342	X	50245	-0-	-8097	-0-	50	1	49925	2	Y	245	225	1			77
							270	9									
09	54900	X	47062	-0-	-7838	-0-	52	1	46735	2	Y	250	264	1			63
							275	9									
10	55490	X	46810	-0-	-8680	-0-	53	1	46481	2	Y	251	245	1			69
							276	9									
11	51720	X	44182	-0-	-7538	-0-	51	1	43907	2	Y	204	234	1			39
							224	9									
12	51274	X	43707	-0-	-7567	-0-	53	1	43441	2	Y	194	182	1			51
							213	9									
01	50251	X	40238	-0-	-10013	-0-	51	1	39989	2	Y	180	139	1			92
							198	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112716	X	94370	-0-	-18346	-0-	95	1	93471	2	Y	731	668	1	3	8	222
							804	9									
09	104760	X	89149	-0-	-15611	-0-	98	1	88219	2	Y	756	785	1	11	8	182
							832	9									
10	106423	X	89650	-0-	-16773	-0-	102	1	88845	2	Y	639	639	1	7	8	175
							703	9									
11	98100	X	84936	-0-	-13164	-0-	99	1	84158	2	Y	617	680	1	5	8	107
							679	9									
12	96720	X	84342	-0-	-12378	-0-	102	1	83640	2	Y	545	514	1	4	8	134
							600	9									
01	94364	X	79084	-0-	-15280	-0-	99	1	78400	2	Y	532	400	1	12	8	254
							585	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143127	X	65075	-0-	-78052	-0-	217	1	63708	2	N	1045	1046	1	28	8	142
							1150	9									
09	111840	X	56651	-0-	-55189	-0-	210	1	55357	2	N	985	904	1	23	8	200
							1084	9									
10	97433	X	55526	-0-	-41907	-0-	217	1	54252	2	N	961	1080	1	4	8	77
							1057	9									
11	81300	X	50698	-0-	-30602	-0-	210	1	49545	2	N	857	729	1	6	8	199
							943	9									
12	75609	X	50501	-0-	-25108	-0-	217	1	49472	2	N	738	733	1			204
							812	9									
01	65069	X	47805	-0-	-17264	-0-	137	1	46843	2	N	750	732	1	5	8	217
							825	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90303	X	62590	-0-	-27713	-0-	74	1	60845	2	Y	1519	1495	1			125
							1671	9									
09	87390	X	52265	-0-	-35125	-0-	73	1	50857	2	Y	1214	1243	1			96
							1335	9									
10	90303	X	49319	-0-	-40984	-0-	76	1	48030	2	Y	1103	1100	1	39	8	60
							1213	9									
11	68340	X	42932	-0-	-25408	-0-	75	1	42191	2	Y	605	484	1	163	8	18
							666	9									
12	70618	X	41517	-0-	-29101	-0-	79	1	40484	2	Y	867	684	1	134	8	67
							954	9									
01	62589	X	37356	-0-	-25233	-0-	79	1	36446	2	Y	755	680	1	21	8	121
							831	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	164548	X	87823	-0-	-76725	-0-	104 1671	1 9	86048	2	Y	1519	1478	1	17	8	123
09	159240	X	69736	-0-	-89504	-0-	98 1334	1 9	68304	2	Y	1213	1241	1			95
10	111259	X	62815	-0-	-48444	-0-	98 1262	1 9	61455	2	Y	1147	1177	1	1	8	64
11	107670	X	52785	-0-	-54885	-0-	92 807	1 9	51886	2	Y	734	768	1			30
12	111259	X	48999	-0-	-62260	-0-	93 1084	1 9	47822	2	Y	985	923	1			92
01	87823	X	43885	-0-	-43938	-0-	92 946	1 9	42847	2	Y	860	808	1			144

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

08	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	85 2	1 9	1763	2	Y	2	2	1			1
09	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	76 6	1 9	1598	2	Y	5	5	1			1
10	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	66 3	1 9	1472	2	Y	3	4	1			-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	1847	2	Y	4	3	1			1
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1925	2	Y	3	3	1			1
*01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	1523	2	Y	3	3	1			1

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	159 3	1 9	3313	2	Y	3	3	1			1
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	131 8	1 9	2779	2	Y	7	7	1			1
10	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	118 4	1 9	2628	2	Y	4	4	1			1
11	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	113 4	1 9	2457	2	Y	4	4	1			1
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	3158	2	Y	3	3	1			1
*01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	139 4	1 9	3176	2	Y	4	4	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		7	-0-	7	11	7	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3725	2	Y	2	2	1			1
09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	171	1 6 9	3608	2	Y	5	5	1			1
10	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	159	1 3 9	3526	2	Y	3	4	1			-0-
11	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	155	1 4 9	3373	2	Y	4	3	1			1
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	3792	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	135	1 3 9	3068	2	Y	3	3	1			1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	239	-0-	-102	-0-	41	1	198	2	N	-0-					34
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	29	1	168	2	N	-0-					34
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	N	-0-					34
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	324	2	N	-0-					34
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	2	N	-0-					34
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					34

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	204	2	Y	1	1	1			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4201	-0-	-108	-0-	192	1 2 9	4007	2	Y	2	2	1			1
09	4170	X	4061	-0-	-109	-0-	183	1 7 9	3871	2	Y	6	6	1			1
10	4247	X	4196	-0-	-51	-0-	181	1 3 9	4012	2	Y	3	4	1			-0-
11	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	179	1 4 9	3897	2	Y	4	3	1			1
12	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	174	1 3 9	3969	2	Y	3	3	1			1
01	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	175	1 3 9	3991	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 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
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1 2 9	3148	2	Y	2	2	1			1
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3060	2	Y	5	5	1			1
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	3187	2	Y	3	4	1			-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	3088	2	Y	4	3	1			1
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	147	1 3 9	3345	2	Y	3	3	1			1
*01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1 23 9	3377	2	Y	21	18	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1	2554	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	121	1	2627	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	104	1	2376	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

08	1457	N	514	-0-	-943	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	N	430	-0-	-500	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-					-0-
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	217	1	4582	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	184	1	4079	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	150	1	3273	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	150	1	3412	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	192	1	4369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	65	1	1360	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	58	1	1220	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	56	1	1244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	56	1	1211	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	54	1	1229	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	53	1	1217	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	192	1	4006	2	Y	-0-					-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	183	1	3881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	178	1	3946	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	183	1	3986	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	184	1	4193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	184	1	4202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	145	1	3027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3480	X	3031	-0-	-449	-0-	137	1	2892	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	152	1	3373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	149	1	3244	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	145	1	3308	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	138	1	3146	2	Y	-0-	1	1			-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	813	-0-	-87	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	821	-0-		-78	-0-		356	1	463	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	840	N	748	-0-		-92	-0-		86	1	661	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
10	868	N	861	-0-		-7	-0-		89	1	771	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	870	N	731	-0-		-139	-0-		81	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	837	N	828	-0-		-9	-0-		86	1	739	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
01	868	N	779	-0-		-89	-0-		77	1	701	2	Y	1	2	1			-0-
									1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1372	-0-		-116	-0-		63	1	1307	2	Y	2	2	1			1
									2	9									
09	1380	N	1268	-0-		-112	-0-		57	1	1208	2	Y	3	4	1			-0-
									3	9									
10	1395	N	1280	-0-		-115	-0-		55	1	1223	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
11	1320	N	1178	-0-		-142	-0-		52	1	1124	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
12	1302	N	1207	-0-		-95	-0-		51	1	1154	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
01	1271	N	1162	-0-		-109	-0-		49	1	1111	2	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1837	-0-		-178	-0-		289	1	1548	2	N	-0-					38
09	1980	N	1787	-0-		-193	-0-		306	1	1481	2	N	-0-					38
10	2046	N	1747	-0-		-299	-0-		251	1	1496	2	N	-0-					38
11	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-		255	1	1532	2	N	-0-					38
12	1860	N	1643	-0-		-217	-0-		270	1	1373	2	N	-0-					38
01	1736	N	1711	-0-		-25	-0-		332	1	1379	2	N	-0-					38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1053	-0-		-156	-0-		48	1	1005	2	Y	-0-					6
09	1170	X	1037	-0-		-133	-0-		47	1	990	2	Y	-0-					6
10	1209	X	1026	-0-		-183	-0-		44	1	982	2	Y	-0-					6
11	1080	X	1032	-0-		-48	-0-		45	1	987	2	Y	-0-					6
12	1054	X	961	-0-		-93	-0-		40	1	921	2	Y	-0-					6
01	1085	X	999	-0-		-86	-0-		42	1	957	2	Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	31	1	709	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

08	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	49	1	1027	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	48	1	1005	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	48	1	1064	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	44	1	1013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	46	1	1052	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

08	744	N	416	-0-	-328	-0-	19	1	395	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	343	-0-	-167	-0-	15	1	322	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	16	1	363	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	25	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-					-0-
*01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1641	-0-	-312	-0-	257	1	1380	2	Y	4	52	5			23
							4	9									
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-					23
10	1829	X	1468	-0-	-361	-0-	211	1	1257	2	Y	-0-					23
11	1740	X	1466	-0-	-274	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-					23
12	1643	X	1497	-0-	-146	-0-	246	1	1251	2	Y	-0-					23
01	1643	X	1073	-0-	-570	-0-	197	1	819	2	Y	52					75
							57	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		328	-0-	328	890	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	1167	X	277	-0-	-890	-0-	12	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	1017	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	45	1	1015	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	194	1 4 9	4038	2	Y	4	3	1			2
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	168	1 8 9	3559	2	Y	7	8	1			1
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3731	2	Y	5	5	1			1
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	166	1 4 9	3617	2	Y	4	4	1			1
12	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	157	1 3 9	3573	2	Y	3	3	1			1
01	3751	X	3354	-0-	-397	-0-	141	1 3 9	3210	2	Y	3	3	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	149	1 3 9	3106	2	Y	3	3	1			1
09	3780	X	2711	-0-	-1069	-0-	122	1 8 9	2581	2	Y	7	7	1			1
10	3689	X	1124	-0-	-2565	-0-	48	1 2 9	1074	2	Y	2	3	1			-0-
11	3570	X	3040	-0-	-530	-0-	133	1 4 9	2903	2	Y	4	3	1			1
12	3689	X	923	-0-	-2766	-0-	39	1 1 9	883	2	Y	1	2	1			-0-
01	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	135	1 4 9	3078	2	Y	4	3	1			1

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	2685	-0-	-880	-0-	123	1 4 9	2558	2	Y	4	3	1			2
09	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	123	1 8 9	2600	2	Y	7	8	1			1
10	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	130	1 6 9	2881	2	Y	5	5	1			1
11	2910	X	2252	-0-	-658	-0-	99	1 4 9	2149	2	Y	4	4	1			1
12	2821	X	1919	-0-	-902	-0-	81	1 3 9	1835	2	Y	3	3	1			1
01	3007	X	1801	-0-	-1206	-0-	76	1 4 9	1721	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1409	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	57	1	1298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	144	1	2999	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	153	1	3387	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3390	X	3357	-0-	-33	-0-	147	1	3206	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	129	1	2950	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	105	1	2390	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	193	1	4029	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	168	1	3559	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3556	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	116	1	2645	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	124	1	2825	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	2355	-0-	-1799	-0-	108	1	2247	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2134	-0-	-1886	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	2687	-0-	-1467	-0-	116	1	2571	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2833	-0-	-587	-0-	124	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	126	1	2860	2	Y	-0-					-0-
*01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	126	1	2866	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	144	1	2989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	168	1	3558	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	152	1	3372	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	140	1	3054	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	136	1	3107	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	127	1	2883	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	85	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	78	1	1740	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	73	1	1671	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	274	1	5711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	5970	X	5308	-0-	-662	-0-	239	1	5062	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	232	1	5153	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	5760	X	4862	-0-	-898	-0-	213	1	4645	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	214	1	4886	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	255	1	5804	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	122	-0-	-405	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	692	X	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1333	X	740	-0-	-593	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3744	-0-	-1185	-0-	172	1	3572	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3748	-0-	-1022	-0-	169	1	3579	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	197	1	4372	2	Y	-0-					-0-
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	209	1	4547	2	Y	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	216	1	4926	2	Y	-0-					-0-
*01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	207	1	4724	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4651	-0-	-340	-0-	213	1	4436	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	217	1	4582	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	202	1	4477	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	177	1	3845	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4960	X	3675	-0-	-1285	-0-	154	1	3519	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4960	X	3823	-0-	-1137	-0-	161	1	3660	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	4180	-0-	-2299	-0-	402	1	3778	2	Y	-0-					3
09	6270	X	4408	-0-	-1862	-0-	415	1	3993	2	Y	-0-					3
10	6355	X	5530	-0-	-825	-0-	529	1	5001	2	Y	-0-					3
11	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	394	1	3730	2	Y	-0-					3
*12	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	387	1	3484	2	Y	-0-					3
01	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	569	1	4462	2	Y	-0-					3

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	165	1	3500	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	204	1	4522	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	225	1	4897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	216	1	4915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	31	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	724	-0-	-82	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1692	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	77	1	1749	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

08	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	59	1	1220	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	62	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	Y	-0-					-0-
*01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	2	Y	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	85	1	1858	2	Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	92	1	2090	2	Y	-0-					-0-
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	90	1	2050	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

08	2389	N	1988	-0-	-401	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	92	1	2085	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	155	1 4 9	3225	2	Y	4	3	1			2
09	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	148	1 8 9	3122	2	Y	7	8	1			1
10	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	144	1 6 9	3198	2	Y	5	5	1			1
11	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	143	1 4 9	3103	2	Y	4	4	1			1
12	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	140	1 4 9	3197	2	Y	4	4	1			1
01	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	130	1 4 9	2970	2	Y	4	4	1			1

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

08	2449	N	2013	-0-	-436	-0-	92	1 2 9	1919	2	Y	2	2	1			1
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	101	1 6 9	2126	2	Y	5	5	1			1
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	99	1 3 9	2196	2	Y	3	4	1			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1 4 9	2049	2	Y	4	3	1			1
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	2200	2	Y	3	3	1			1
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	95	1 3 9	2164	2	Y	3	3	1			1

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

08	3100	N	3125	-0-	25	25	143	1	2982	2	Y	-0-					-0-
09	2806	N	2781	-0-	-25	-0-	126	1	2655	2	Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	100	1	2210	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	75	1	1635	2	Y	-0-					-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2411	2	Y	-0-					-0-
*01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	94	1	2153	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

08	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1 2 9	706	2	Y	2	2	1			1
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	32	1 6 9	681	2	Y	5	5	1			1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	701	2	Y	3	4	1			-0-
11	720	N	709	-0-	-11	-0-	31	1 4 9	674	2	Y	4	3	1			1
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	31	1 3 9	696	2	Y	3	3	1			1
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1 3 9	766	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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
08	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	91	1	1896	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	81	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	66	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	64	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	60	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	58	1	1327	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1870	-0-	-260	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1731	-0-	-429	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	55	1	1250	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	78	1	1772	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 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
08	1178	N	869	-0-	-309	-0-	150	1	719	2	N	-0-					22
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	218	1	1247	2	N	-0-					22
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	275	1	1708	2	N	-0-					22
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	240	1	1499	2	N	-0-					22
12	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	190	1	1108	2	N	-0-					22
01	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	201	1	1289	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 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
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	3560	2	Y	2	2	1			1
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	3521	2	Y	5	5	1			1
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	3617	2	Y	3	4	1			-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	157 4	1 9	3407	2	Y	4	3	1			1
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	3725	2	Y	3	3	1			1
*01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	162 3	1 9	3696	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	115	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	8	-0-	8	123	4	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	2	2	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	3	3	1			1

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	134	1	2837	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	124	1	2759	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3120	X	2363	-0-	-757	-0-	104	1	2255	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	95	1	2169	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3069	X	2343	-0-	-726	-0-	98	1	2243	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2130	2	Y	-0-					-0-
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2228	2	Y	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					-0-
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	92	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	89	1	2028	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	1159	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	44	1	1013	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	142	1	1336	2	Y	-0-					3
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	255	1	2459	2	Y	-0-					3
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	213	1	2011	2	Y	-0-					3
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1837	2	Y	-0-					3
*12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	208	1	1868	2	Y	-0-					3
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	61	1	1284	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	57	1	1237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	56	1	1274	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	55	1	1259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	265	1	1273	2	Y	-0-					28
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	175	1	1003	2	Y	-0-					28
10	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	176	1	1095	2	Y	-0-					28
11	1500	N	1132	-0-	-368	-0-	156	1	976	2	Y	-0-					28
12	1209	N	829	-0-	-380	-0-	121	1	708	2	Y	-0-					28
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	165	1	1057	2	Y	-0-					28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	71	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	72	1	1630	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	55	1	1258	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	100	1	2086	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	88	1	1906	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	104	1	2370	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	97	1	2214	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	54	1	1135	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	52	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	49	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	101	1	2100	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2790	X	1460	-0-	-1330	-0-	66	1	1386	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	150	1	3324	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	158	1	3430	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	152	1	3468	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	137	1	3125	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	145	1	973	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	146	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	135	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	131	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	139	1	994	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	112	1	2340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	108	1	2292	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	102	1	2222	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	98	1	2228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	96	1	2179	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	308	1	2063	2	Y	-0-					-0-
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	302	1	1976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	294	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2015	-0-	-265	-0-	263	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	241	1	1937	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	283	1	2031	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	74	1	1557	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	76	1	1679	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	63	1	1362	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	94	1	2142	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	69	1	1582	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	435	-0-	-867	-0-	189	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	118	1	903	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	179	1	1551	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	98	1	785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	828	-0-	-288	-0-	86	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	750	-0-	-986	-0-	74	1	674	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	723	-0-	-300	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					23
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	113	1	647	2	Y	-0-					23
10	961	N	623	-0-	-338	-0-	86	1	537	2	Y	-0-					23
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	Y	-0-					23
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	109	1	637	2	Y	-0-					23
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	150	1	961	2	Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	95	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	93	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	85	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	743	-0-	-1	-0-	82	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	354	1	3328	2	Y	-0-					1
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	392	1	3775	2	Y	-0-					1
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	306	1	2896	2	Y	-0-					1
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	319	1	3016	2	Y	-0-					1
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	286	1	2572	2	Y	-0-					1
*01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	2	Y	1					2
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	525	-0-	-715	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	831	-0-	-309	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	587	-0-	-281	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	156	1	3245	2	Y	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	149	1	3158	2	Y	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	136	1	3028	2	Y	-0-					-0-
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	139	1	3027	2	Y	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	116	1	2635	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	134	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	151	1	988	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	157	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	136	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	147	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	127	1	2652	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2460	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2640	N	2424	-0-	-216	-0-	106	1	2314	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	118	1	2690	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	108	1	2458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	121	1	2552	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2418	N	2080	-0-	-338	-0-	90	1	1988	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	96	1	2090	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2418	N	1925	-0-	-493	-0-	81	1	1842	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	535	1	3577	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	513	1	3352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	519	1	3536	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	480	1	3195	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	442	1	3558	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4123	X	3943	-0-	-180	-0-	482	1	3458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4012	-0-	-514	-0-	184	1	3826	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	180	1	3809	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	175	1	3877	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	165	1	3583	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	165	1	3765	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	174	1	3973	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	137	1	2852	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	126	1	2804	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	121	1	2626	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	122	1	2790	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	122	1	2787	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	172	1	3585	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	159	1	3355	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	155	1	3443	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	167	1	3633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	163	1	3705	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	90	1 2 9	1871	2	Y	2	2	1			1
09	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	85	1 4 9	1805	2	Y	4	5	1			-0-
10	1922	N	1782	-0-		-140	-0-	77	1 2 9	1703	2	Y	2	2	1			-0-
11	1860	N	1644	-0-		-216	-0-	72	1 2 9	1570	2	Y	2	2	1			-0-
12	1922	N	1630	-0-		-292	-0-	68	1 2 9	1560	2	Y	2	2	1			-0-
01	1767	N	1663	-0-		-104	-0-	70	1 2 9	1591	2	Y	2	2	1			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	837	-0-		-155	-0-	38	1 2 9	797	2	Y	2	2	1			1
09	900	N	648	-0-		-252	-0-	29	1 3 9	616	2	Y	3	4	1			-0-
10	868	N	760	-0-		-108	-0-	33	1 2 9	725	2	Y	2	2	1			-0-
11	810	N	691	-0-		-119	-0-	30	1 2 9	659	2	Y	2	2	1			-0-
12	682	N	640	-0-		-42	-0-	27	1 1 9	612	2	Y	1	1	1			-0-
01	775	N	559	-0-		-216	-0-	23	1 1 9	535	2	Y	1	1	1			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3429	X	3429	-0-		-0-	-0-	157	1 2 9	3270	2	Y	2	2	1			1
09	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	152	1 6 9	3206	2	Y	5	5	1			1
10	3193	X	2896	-0-		-297	-0-	125	1 2 9	2769	2	Y	2	3	1			-0-
11	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-	162	1 4 9	3535	2	Y	4	3	1			1
12	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	135	1 3 9	3066	2	Y	3	3	1			1
01	3193	X	2815	-0-		-378	-0-	118	1 1 9	2696	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4623	X	4623	-0-		-0-	-0-	212	1 2 9	4409	2	Y	2	2	1			1
09	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	201	1 6 9	4243	2	Y	5	5	1			1
10	4526	X	4463	-0-		-63	-0-	192	1 3 9	4268	2	Y	3	4	1			-0-
11	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	204	1 4 9	4430	2	Y	4	3	1			1
12	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	197	1 3 9	4480	2	Y	3	3	1			1
*01	4708	X	4708	-0-		-0-	-0-	198	1 3 9	4507	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2262	-0-	-807	-0-	104	1	2158	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	167	1	3537	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3535	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	160	1	3491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	111	1	2533	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	148	1	3080	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	140	1	2962	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	137	1	3045	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	130	1	2824	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3224	X	2703	-0-	-521	-0-	114	1	2587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	136	1	3089	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	58	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	48	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	55	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	149	1	3107	2	Y	-0-					24
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	-0-					24
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3468	2	Y	-0-					24
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	151	1	3291	2	Y	-0-					24
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3127	2	Y	-0-					24
01	3255	X	2122	-0-	-1133	-0-	89	1	2033	2	Y	-0-					24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	151	1	3146	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	3060	X	2818	-0-	-242	-0-	127	1	2683	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	152	1	3371	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3264	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	153	1	3480	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	150	1	3419	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

08	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	142	1	2948	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	187	1	3946	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	214	1	4761	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3330	X	3304	-0-	-26	-0-	145	1	3155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	177	1	4038	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	184	1	4189	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	157	1	3278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	160	1	3384	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	164	1	3635	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	162	1	3526	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	136	1	3096	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	131	1	2987	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

08	3100	N	3337	-0-	237	237	153	1	3182	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	2852	-0-	-148	89	128	1	2718	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2852	N	2562	-0-	-290	-0-	110	1	2449	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	87	1	1897	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	125	1	2838	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	120	1	2724	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	139	1 2 9	2903	2	Y	2	2	1			1
09	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	153	1 7 9	3232	2	Y	6	6	1			1
10	3548	X	3548	-0-		-0-	-0-	153	1 3 9	3392	2	Y	3	4	1			-0-
11	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	130	1 4 9	2827	2	Y	4	3	1			1
12	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	156	1 3 9	3552	2	Y	3	3	1			1
*01	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	130	1 3 9	2955	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3116	-0-		-108	-0-	143	1 2 9	2971	2	Y	2	2	1			1
09	3060	X	2965	-0-		-95	-0-	134	1 6 9	2825	2	Y	5	5	1			1
10	3162	X	3102	-0-		-60	-0-	134	1 3 9	2965	2	Y	3	4	1			-0-
11	3000	X	2297	-0-		-703	-0-	101	1 4 9	2192	2	Y	4	3	1			1
12	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	134	1 3 9	3054	2	Y	3	3	1			1
01	3131	X	3091	-0-		-40	-0-	130	1 3 9	2958	2	Y	3	3	1			1

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2741	N	2741	-0-		-0-	-0-	126	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	118	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	115	1	2552	2	Y	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	101	1	2208	2	Y	-0-					-0-
12	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-	113	1	2572	2	Y	-0-					-0-
*01	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	100	1	2076	2	Y	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-		-0-	-0-	92	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*01	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	77	1	1755	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3236	-0-		-732	-0-	148	1 2 9	3086	2	Y	2	2	1			1
09	3720	X	3023	-0-		-697	-0-	136	1 6 9	2881	2	Y	5	5	1			1
10	3844	X	3370	-0-		-474	-0-	145	1 3 9	3222	2	Y	3	4	1			-0-
11	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	168	1 4 9	3650	2	Y	4	3	1			1
12	3419	X	3419	-0-		-0-	-0-	144	1 3 9	3272	2	Y	3	3	1			1
*01	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	168	1 3 9	3835	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2436	-0-	-726	-0-	112	1	2324	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2034	-0-	-1026	-0-	92	1	1941	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2821	X	2174	-0-	-647	-0-	94	1	2080	2	Y	-0-					-0-
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	2	Y	-0-					-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2747	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1460	-0-	-462	-0-	67	1	1393	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1212	-0-	-493	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	51	1	1168	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	255	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	28	1	504	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	64	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	932	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	36	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	525	1	4930	2	Y	-0-					2
09	3000	N	3577	-0-	577	577	337	1	3240	2	Y	-0-					2
10	3911	X	3334	-0-	-577	-0-	319	1	3015	2	Y	-0-					2
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	345	1	3269	2	Y	-0-					2
*12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	359	1	3234	2	Y	-0-					2
*01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	364	1	2854	2	Y	1					3
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	172	1	1613	2	Y	-0-					3
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1731	2	Y	-0-					3
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	168	1	1587	2	Y	-0-					3
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	153	1	1451	2	Y	-0-					3
*12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	142	1	1277	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	168	1	1320	2	Y	1					4
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	1658	-0-	-1163	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-					17
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	149	1	3162	2	Y	-0-					17
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	134	1	2973	2	Y	-0-					17
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	245	1	5336	2	Y	-0-					17
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	228	1	5198	2	Y	-0-					17
*01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	212	1	4840	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2938	2	Y	2	2	1			1
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2965	2	Y	5	5	1			1
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	141	1 3 9	3126	2	Y	3	4	1			-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2657	2	Y	4	3	1			1
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	125	1 3 9	2846	2	Y	3	3	1			1
*01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	2477	2	Y	3	3	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	3953	2	Y	2	2	1			1
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	3916	2	Y	5	5	1			1
10	4123	X	3695	-0-	-428	-0-	159	1 3 9	3533	2	Y	3	4	1			-0-
11	3990	X	3158	-0-	-832	-0-	139	1 4 9	3015	2	Y	4	3	1			1
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	4255	2	Y	3	3	1			1
01	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	169	1 3 9	3858	2	Y	3	3	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	178	1 2 9	3710	2	Y	2	2	1			1
09	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	167	1 6 9	3537	2	Y	5	5	1			1
10	3751	X	2023	-0-	-1728	-0-	87	1 3 9	1933	2	Y	3	4	1			-0-
11	3750	X	1286	-0-	-2464	-0-	56	1 4 9	1226	2	Y	4	3	1			1
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	206	1 3 9	4685	2	Y	3	3	1			1
01	3875	X	3843	-0-	-32	-0-	161	1 3 9	3679	2	Y	3	3	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	136	1 4 9	2836	2	Y	4	3	1			2
09	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	126	1 8 9	2657	2	Y	7	8	1			1
10	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	124	1 6 9	2743	2	Y	5	5	1			1
11	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	113	1 4 9	2450	2	Y	4	4	1			1
12	3007	X	2456	-0-	-551	-0-	103	1 4 9	2349	2	Y	4	4	1			1
01	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	102	1 4 9	2323	2	Y	4	4	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2528	2	Y	-0-					-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	90	1	2052	2	Y	-0-					-0-
*01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	111	1	2533	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2094	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	54	1	1234	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	56	1	1282	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	155	1	3229	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	157	1	3321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	150	1	3327	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	148	1	3212	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	147	1	3338	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	153	1	3475	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	147	1	3059	2	Y	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	136	1	2876	2	Y	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	117	1	2597	2	Y	-0-					-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	129	1	2799	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	136	1	3094	2	Y	-0-					-0-
*01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2818	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	95	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	97	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	160	1	3552	2	Y	-0-					-0-
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	128	1	2790	2	Y	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	133	1	3037	2	Y	-0-					-0-
*01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	112	1	2553	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	175	1 2 9	3642	2	Y	2	2	1			1
09	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	167	1 6 9	3529	2	Y	5	5	1			1
10	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	163	1 3 9	3620	2	Y	3	4	1			-0-
11	3810	X	3408	-0-	-402	-0-	150	1 4 9	3254	2	Y	4	3	1			1
12	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	160	1 3 9	3653	2	Y	3	3	1			1
01	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	147	1 2 9	3359	2	Y	2	3	1			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	152	1 2 9	3158	2	Y	2	2	1			1
09	3360	X	3264	-0-	-96	-0-	147	1 6 9	3111	2	Y	5	5	1			1
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	3325	2	Y	3	4	1			-0-
11	3210	X	2795	-0-	-415	-0-	123	1 4 9	2668	2	Y	4	3	1			1
12	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	128	1 2 9	2926	2	Y	2	2	1			1
01	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	119	1 3 9	2718	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2513	-0-	-308	-0-	115	1 2 9	2396	2	Y	2	2	1			1
09	2670	N	2389	-0-	-281	-0-	108	1 6 9	2275	2	Y	5	5	1			1
10	2635	N	2152	-0-	-483	-0-	93	1 3 9	2056	2	Y	3	4	1			-0-
11	2430	N	2012	-0-	-418	-0-	88	1 4 9	1920	2	Y	4	3	1			1
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	2918	2	Y	3	3	1			1
*01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	2691	2	Y	3	3	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	210	1 2 9	4370	2	Y	2	2	1			1
09	4680	X	4530	-0-	-150	-0-	204	1 7 9	4319	2	Y	6	6	1			1
10	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	193	1 3 9	4289	2	Y	3	4	1			-0-
11	4530	X	3489	-0-	-1041	-0-	153	1 4 9	3332	2	Y	4	3	1			1
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	215	1 3 9	4897	2	Y	3	3	1			1
01	4681	X	3875	-0-	-806	-0-	163	1 3 9	3709	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	157	1	3268	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	152	1	3219	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	147	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	146	1	3179	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	142	1	3241	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	138	1	3155	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	651	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	104	1	1309	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1612	N	879	-0-	-733	-0-	77	1	799	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1054	N	631	-0-	-423	-0-	43	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	157	1	3276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	150	1	3173	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	146	1	3231	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	143	1	3114	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	136	1	3088	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	145	1	3298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 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
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	47	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	44	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	131	1	2729	2	Y	-0-					4
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	157	1	3329	2	Y	-0-					4
10	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	144	1	3202	2	Y	-0-					4
11	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	137	1	2980	2	Y	-0-					4
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	150	1	3418	2	Y	-0-					4
01	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	144	1	3274	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	113	1	2359	2	Y	-0-					-0-
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	110	1	2327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	2468	-0-	-43	-0-	106	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	112	1	2445	2	Y	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	109	1	2482	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	102	1	2331	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	138	1	2870	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	126	1	2663	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2511	X	2397	-0-	-114	-0-	103	1	2291	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2730	N	2186	-0-	-544	-0-	96	1	2086	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	128	1	2915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	107	1	2437	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-					-0-
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	3009	2	Y	-0-					-0-
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	140	1	3100	2	Y	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	128	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	119	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2592	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3353	-0-	253	253	154	1	3197	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3171	-0-	171	424	143	1	3022	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3100	N	2925	-0-	-175	249	126	1	2796	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3250	X	3001	-0-	-249	-0-	132	1	2865	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	117	1	2675	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	124	1	2834	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 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
08	3100	N	1915	-0-	-1185	17592	88	1	1827	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	1692	-0-	-1308	16284	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1502	-0-	-1598	14686	65	1	1434	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	1426	-0-	-1574	13112	62	1	1360	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3100	N	1800	-0-	-1300	11812	76	1	1722	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3100	N	1840	-0-	-1260	10552	77	1	1762	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	1470	-0-	-1041	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	74	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	111	1	2530	2	Y	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	89	1	2029	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	156	1	3246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	153	1	3244	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	133	1	2944	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	129	1	2810	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	126	1	2877	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3503	X	2936	-0-	-567	-0-	123	1	2810	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	77	1	1612	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
09	3000	N	3485	-0-	485	485	156	1	3301	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
10	2889	N	2404	-0-	-485	-0-	103	1	2282	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	97	1	2103	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
12	1984	X	1898	-0-	-86	-0-	80	1	1815	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
*01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	139	1	3159	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	97	1 2 9	2026	2	Y	2	2	1			1
09	2160	N	1559	-0-	-601	-0-	70	1 4 9	1485	2	Y	4	5	1			-0-
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2777	2	Y	2	2	1			1
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	126	1 6 9	2672	2	Y	5	5	1			1
10	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	118	1 3 9	2622	2	Y	3	4	1			-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	2779	2	Y	4	3	1			1
12	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	114	1 3 9	2587	2	Y	3	3	1			1
*01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2867	2	Y	3	3	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	2995	2	Y	3	3	1			1
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	155	1 9 9	3272	2	Y	8	8	1			1
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1 6 9	3140	2	Y	5	5	1			1
11	2460	X	2429	-0-	-31	-0-	107	1 4 9	2318	2	Y	4	4	1			1
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	152	1 4 9	3452	2	Y	4	4	1			1
*01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	3171	2	Y	4	4	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

08	713	N	689	-0-	-24	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

08	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	219	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	180	1	1176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	205	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	189	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1251	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	154	1	1106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

08	4340	X	3279	-0-	-1061	-0-	150	1	3127	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	180	1	3811	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	165	1	3668	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	169	1	3674	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	164	1	3745	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	162	1	3700	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	140	1	2922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	132	1	2792	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	111	1	2476	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	121	1	2628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2445	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	107	1	2446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	38	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	889	-0-	-72	-0-	37	1	852	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	121	1	2524	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2458	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	111	1	2468	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	105	1	2280	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	101	1	2306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	97	1	2218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	499	1	2675	2	Y	4	55	5			24
							4	9									
09	3210	X	3006	-0-	-204	-0-	514	1	2492	2	Y	-0-					24
10	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	444	1	2645	2	Y	-0-					24
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	390	1	2347	2	Y	-0-					24
12	3317	X	2843	-0-	-474	-0-	467	1	2376	2	Y	-0-					24
01	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	524	1	2176	2	Y	56					80
							62	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	88	1	1837	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	75	1	1589	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	84	1	1864	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	80	1	1743	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1796	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	78	1	1770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	185	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	180	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	178	1	1213	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	157	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	163	1	1314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	170	1	1218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 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
08	1302	N	913	-0-	-389	-0-	42	1	869	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	41	1	875	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	992	N	751	-0-	-241	-0-	32	1	716	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	870	N	613	-0-	-257	-0-	27	1	582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	961	N	552	-0-	-409	-0-	23	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	20	1	449	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	478	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	19	1	412	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	19	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	20	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PRICE, C.S. ET AL UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 170952	COMPL. DATE 09/29/1998				TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9286 - 10600				
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	1955	2	Y	2	2	1			1
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	89 6	1 9	1881	2	Y	5	5	1			1
10	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	83 3	1 9	1837	2	Y	3	4	1			-0-
11	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	81 4	1 9	1772	2	Y	4	3	1			1
12	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	78 3	1 9	1774	2	Y	3	3	1			1
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	77 3	1 9	1757	2	Y	3	3	1			1
	TANNER, SE GU				WELL #: 7	RRCID -> 171645	COMPL. DATE 12/03/1998				TOTAL DEPTH 10800		PERF.10399 - 10673				
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	23	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
*01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
	PRICE, C.S. ET AL UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 172463	COMPL. DATE 02/10/1999				TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9295 - 10629				
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	2334	2	Y	2	2	1			1
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	2229	2	Y	5	5	1			1
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	2295	2	Y	3	4	1			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	2334	2	Y	4	3	1			1
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	2571	2	Y	3	3	1			1
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	2549	2	Y	3	3	1			1
	MENEFEE, DANIEL GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 172998	COMPL. DATE 02/27/1999				TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9194 - 10526				
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	2529	2	Y	2	2	1			1
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	2442	2	Y	6	6	1			1
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	2073	2	Y	3	4	1			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	2118	2	Y	4	3	1			1
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	2279	2	Y	2	2	1			1
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	71 3	1 9	1618	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	896	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	845	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1591	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	99	1	2260	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2009	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	77	1	1683	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	77	1	1754	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	73	1	1666	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1469	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2159	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1461	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	-0-					-0-
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	116	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	119	1	2651	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	115	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	100	1	2287	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	102	1	2317	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	123	1	2571	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	131	1	2761	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	123	1	2729	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	123	1	2670	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2976	N	2748	-0-	-228	-0-	115	1	2629	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	125	1	2849	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	152	1	3174	2	Y	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	146	1	3095	2	Y	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	141	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	128	1	2915	2	Y	-0-					-0-
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	132	1	3014	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	171	1	3561	2	Y	-0-					-0-
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	161	1	3396	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	134	1	2910	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	138	1	3146	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	120	1	2738	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	146	1	3051	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3720	X	2912	-0-	-808	-0-	131	1	2775	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	140	1	3106	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	130	1	2830	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	168	1	3820	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	153	1 2 9	3184	2	Y	2	2	1			1
09	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	144	1 1 9	3050	2	Y	1	2	1			-0-
10	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	140	1 1 9	3106	2	Y	1	1	1			-0-
11	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	138	1 2 9	3012	2	Y	2	2	1			-0-
12	3348	X	3278	-0-	-70	-0-	138	1 3 9	3137	2	Y	3	2	1			1
01	3348	X	2635	-0-	-713	-0-	111	1 1 9	2523	2	Y	1	2	1			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 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
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	3321	2	Y	2	2	1			1
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1 6 9	3074	2	Y	5	5	1			1
10	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	126	1 3 9	2789	2	Y	3	4	1			-0-
11	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	123	1 4 9	2676	2	Y	4	3	1			1
12	3317	X	2875	-0-	-442	-0-	121	1 3 9	2751	2	Y	3	3	1			1
01	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	132	1 1 9	3014	2	Y	1	2	1			-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 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
08	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	144	1 2 9	3009	2	Y	2	2	1			1
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	207	1 6 9	4370	2	Y	5	5	1			1
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	184	1 3 9	4075	2	Y	3	4	1			-0-
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	180	1 4 9	3915	2	Y	4	3	1			1
12	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	175	1 3 9	3992	2	Y	3	3	1			1
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	173	1 3 9	3939	2	Y	3	3	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1041	-0-	-850	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1005	-0-	-645	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	46	1	1024	2	Y	-0-					-0-
11	1140	X	985	-0-	-155	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	989	-0-	-127	-0-	42	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	975	-0-	-110	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3041	-0-	-462	-0-	139	1	2900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3390	X	2767	-0-	-623	-0-	125	1	2636	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	142	1	3152	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	147	1	3192	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	144	1	3278	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	138	1	3135	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	82	1	1714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	81	1	1715	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1652	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	69	1	1497	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	46	1	1041	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	93	1	2117	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2079	-0-	-1703	-0-	95	1	1984	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	102	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2066	-0-	-972	-0-	89	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	134	1	2909	2	Y	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	157	1	3587	2	Y	-0-					-0-
*01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3050	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3125	X	2683	-0-	-442	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-					4
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	2	Y	-0-					4
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2753	2	Y	-0-					4
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	144	1	3125	2	Y	-0-					4
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	131	1	2975	2	Y	-0-					4
*01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	129	1	2938	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3033	-0-	-1462	-0-	139	1	2892	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	160	1	3380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	186	1	4121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	191	1	4152	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	183	1	4166	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4309	X	4303	-0-	-6	-0-	181	1	4119	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	Y	-0-					4
09	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	114	1	2411	2	Y	-0-					4
10	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	109	1	2427	2	Y	-0-					4
11	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-					4
12	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	104	1	2375	2	Y	-0-					4
*01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	110	1	2508	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1953	-0-	-507	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	65	1	1452	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	858	-0-	-1602	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4317	-0-	1217	1217	181	1	4133	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	3100	N	2751	-0-	-349	868	116	1	2633	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	140	1	2916	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	169	1	3570	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	145	1	3230	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	128	1	2783	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	141	1	3222	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	123	1	2805	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1071	-0-	-851	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1177	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

08	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	294	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	8	1	180	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	9	1	197	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	10	1	221	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

08	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	193	1	4022	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	205	1	4343	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	160	1	3560	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	4080	X	3438	-0-	-642	-0-	151	1	3283	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	189	1	4306	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	187	1	4257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

08	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	60	1	1247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	69	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

08	651	N	464	-0-	-187	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2303	-0-		-146	-0-		105	1 2 9	2196	2	Y	2	2	1			1
09	2280	N	2120	-0-		-160	-0-		95	1 6 9	2019	2	Y	5	5	1			1
10	2263	N	1946	-0-		-317	-0-		84	1 3 9	1859	2	Y	3	4	1			-0-
11	2220	N	2126	-0-		-94	-0-		93	1 4 9	2029	2	Y	4	3	1			1
12	2170	N	1736	-0-		-434	-0-		73	1 3 9	1660	2	Y	3	3	1			1
01	1953	N	1610	-0-		-343	-0-		68	1 3 9	1539	2	Y	3	3	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2995	X	2995	-0-		-0-	-0-		137	1 2 9	2856	2	Y	2	2	1			1
09	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-		134	1 6 9	2827	2	Y	5	5	1			1
10	2852	N	2798	-0-		-54	-0-		120	1 3 9	2675	2	Y	3	4	1			-0-
11	3000	N	3030	-0-		30	30		133	1 4 9	2893	2	Y	4	3	1			1
12	3100	N	3126	-0-		26	56		131	1 3 9	2992	2	Y	3	3	1			1
01	2790	N	2623	-0-		-167	-0-		110	1 3 9	2510	2	Y	3	3	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2466	-0-		-572	-0-		113	1 2 9	2351	2	Y	2	2	1			1
09	3090	X	2636	-0-		-454	-0-		119	1 6 9	2511	2	Y	5	5	1			1
10	3193	X	2285	-0-		-908	-0-		98	1 2 9	2185	2	Y	2	3	1			-0-
11	3090	X	2587	-0-		-503	-0-		113	1 4 9	2470	2	Y	4	3	1			1
12	2697	X	1828	-0-		-869	-0-		77	1 2 9	1749	2	Y	2	2	1			1
01	2728	X	1718	-0-		-1010	-0-		72	1 3 9	1643	2	Y	3	3	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-		149	1 2 9	3111	2	Y	2	2	1			1
09	3193	X	3193	-0-		-0-	-0-		144	1 6 9	3043	2	Y	5	5	1			1
10	3162	X	2558	-0-		-604	-0-		110	1 3 9	2445	2	Y	3	4	1			-0-
11	3198	X	3198	-0-		-0-	-0-		140	1 4 9	3054	2	Y	4	3	1			1
12	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-		134	1 3 9	3042	2	Y	3	3	1			1
01	3162	X	2858	-0-		-304	-0-		120	1 3 9	2735	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	2909	2	Y	2	2	1			1
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	144	1 6 9	3037	2	Y	5	5	1			1
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	2368	2	Y	3	4	1			-0-
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	92	1 4 9	2005	2	Y	4	3	1			1
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	114	1 2 9	2606	2	Y	2	2	1			1
*01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2633	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3614	2	Y	3	3	1			1
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	149	1 8 9	3159	2	Y	7	7	1			1
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	143	1 4 9	3186	2	Y	4	4	1			1
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	3005	2	Y	4	4	1			1
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	144	1 3 9	3271	2	Y	3	3	1			1
*01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	142	1 4 9	3238	2	Y	4	4	1			1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	254	1	2383	2	Y	-0-					3
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	238	1	2293	2	Y	-0-					3
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	249	1	2353	2	Y	-0-					3
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	245	1	2315	2	Y	-0-					3
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	264	1	2371	2	Y	-0-					3
*01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1 1 9	2293	2	Y	1					4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	141	1 2 9	2934	2	Y	2	2	1			1
09	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	138	1 6 9	2916	2	Y	5	5	1			1
10	3348	X	2778	-0-	-570	-0-	120	1 3 9	2655	2	Y	3	4	1			-0-
11	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	136	1 4 9	2964	2	Y	4	3	1			1
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	137	1 3 9	3120	2	Y	3	3	1			1
01	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	131	1 3 9	2981	2	Y	3	3	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	169	1 2 9	3516	2	Y	2	2	1			1
09	3570	X	3544	-0-	-26	-0-	160	1 7 9	3377	2	Y	6	6	1			1
10	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	146	1 3 9	3248	2	Y	3	4	1			-0-
11	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	140	1 4 9	3050	2	Y	4	3	1			1
12	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	150	1 3 9	3424	2	Y	3	3	1			1
01	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	148	1 3 9	3365	2	Y	3	3	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	139	1 2 9	2886	2	Y	2	2	1			1
09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	131	1 6 9	2781	2	Y	5	5	1			1
10	3131	X	3006	-0-	-125	-0-	129	1 3 9	2874	2	Y	3	4	1			-0-
11	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	127	1 4 9	2767	2	Y	4	3	1			1
12	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	107	1 3 9	2447	2	Y	3	3	1			1
01	3038	X	2419	-0-	-619	-0-	102	1 3 9	2314	2	Y	3	3	1			1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	165	1 2 9	3431	2	Y	2	2	1			1
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	203	1 6 9	4287	2	Y	5	5	1			1
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	187	1 3 9	4162	2	Y	3	4	1			-0-
11	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	151	1 4 9	3295	2	Y	4	3	1			1
12	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	180	1 3 9	4092	2	Y	3	3	1			1
*01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	4512	2	Y	3	3	1			1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	100	1 2 9	2079	2	Y	2	2	1			1
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	108	1 6 9	2289	2	Y	5	5	1			1
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	2309	2	Y	2	3	1			-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	2213	2	Y	1	1	1			-0-
12	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	98	1	2229	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	95	1	2159	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	273	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	236	1	1544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	264	1	1798	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	265	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	253	1	2032	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	282	1	2023	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

08	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	129	1	2695	2	Y	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	3117	2	Y	-0-					-0-
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	142	1	3145	2	Y	-0-					-0-
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	138	1	3140	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	126	1	2870	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	78	1	1632	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	69	1	1459	2	Y	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1534	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	73	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	72	1	1635	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

08	1240	N	608	-0-	-632	-0-	28	1	578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1200	N	85	-0-	-1115	-0-	4	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	101	1	2310	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	93	1	2119	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	165	1	3442	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3750	X	3492	-0-	-258	-0-	158	1	3332	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	152	1	3376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	149	1	3248	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3596	X	2565	-0-	-1031	-0-	108	1	2456	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	141	1	3210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	143	1	2986	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	137	1	2890	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	131	1	2912	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	131	1	2848	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1	3004	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	128	1	2921	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	188	1	3906	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	180	1	3801	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	170	1	3767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	178	1	3879	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	172	1	3930	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	171	1	3902	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 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
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	43	1 2 9	899	2	Y	2	2	1			1
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	41	1 7 9	861	2	Y	6	6	1			1
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	39	1 3 9	870	2	Y	3	4	1			-0-
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	37	1 4 9	804	2	Y	4	3	1			1
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	37	1 3 9	839	2	Y	3	3	1			1
*01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	872	2	Y	3	3	1			1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	28	1 1 9	587	2	Y	1	1	1			-0-
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	25	1	574	2	Y	-0-					-0-
*01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	89	1 2 9	1848	2	Y	2	2	1			1
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	85	1 6 9	1794	2	Y	5	5	1			1
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	2009	2	Y	3	4	1			-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	1964	2	Y	4	3	1			1
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1871	2	Y	2	2	1			1
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	1744	2	Y	3	3	1			1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2592	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2475	2	Y	2	2	1			-0-
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	2704	2	Y	1	1	1			-0-
11	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	96	1 2 9	2089	2	Y	2	2	1			-0-
12	2604	N	1994	-0-	-610	-0-	84	1 1 9	1909	2	Y	1	1	1			-0-
01	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	109	1 2 9	2486	2	Y	2	2	1			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	Y	-0-					98
09	3000	N	4015	-0-	1015	1015	181	1	3834	2	Y	-0-					98
10	3100	N	3289	-0-	189	1204	142	1	3147	2	Y	-0-					98
11	3000	N	3657	-0-	657	1861	161	1	3496	2	Y	-0-					98
12	5082	X	3221	-0-	-1861	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-					98
*01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	150	1	3427	2	Y	-0-					98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	195	1	4062	2	Y	-0-					19
09	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	177	1	3744	2	Y	-0-					19
10	4216	X	3599	-0-	-617	-0-	155	1	3444	2	Y	-0-					19
11	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-					19
12	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	168	1	3826	2	Y	-0-					19
01	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	151	1	3431	2	Y	-0-					19

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	151	1	3141	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3210	X	2908	-0-	-302	-0-	131	1	2775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	131	1	2916	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	124	1	2698	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	127	1	2886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	116	1	2640	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	Y	-0-					4
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	130	1	2756	2	Y	-0-					4
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	117	1	2588	2	Y	-0-					4
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	Y	-0-					4
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	129	1	2930	2	Y	-0-					4
*01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	123	1	2808	2	Y	-0-					4

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	283	1	3552	2	Y	-0-					56
09	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	277	1	3400	2	Y	11	63	1			4
							12	9									
10	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	288	1	3399	2	Y	-0-					4
11	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	264	1	3034	2	Y	-0-					4
12	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	236	1	2914	2	Y	-0-					4
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	264	1	3598	2	Y	7					11
							8	9									

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	134	1	1684	2	Y	-0-					12
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	131	1	1604	2	Y	-0-					12
10	1891	N	1647	-0-	-244	-0-	128	1	1519	2	Y	-0-					12
11	1770	N	1356	-0-	-414	-0-	109	1	1247	2	Y	-0-					12
12	1798	N	1377	-0-	-421	-0-	103	1	1272	2	Y	2					14
							2	9									
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	108	1	1476	2	Y	3	15	1			2
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	192	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	181	1	1186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	170	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	156	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	225	1	1807	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	258	1	1854	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	130	1	2699	2	Y	-0-					4
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	125	1	2649	2	Y	-0-					4
10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	121	1	2695	2	Y	-0-					4
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					4
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-					4
*01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	126	1	2882	2	Y	-0-					4

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	140	1	2957	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	122	1	2707	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	119	1	2595	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	120	1	2726	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	121	1	2763	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	146	1	3241	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	133	1	2888	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	137	1	3129	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2980	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2776	-0-	-572	-0-	270	1	2506	2	N	-0-					20
09	2430	X	2334	-0-	-96	-0-	270	1	2064	2	N	-0-					20
10	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	150	1	1499	2	N	-0-					20
11	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	152	1	1983	2	N	-0-					20
12	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	206	1	2389	2	N	-0-					20
01	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	110	1	2067	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	Y	-0-					2
09	3000	N	3006	-0-	6	6	136	1	2870	2	Y	-0-					2
10	3100	N	3200	-0-	100	106	138	1	3062	2	Y	-0-					2
11	3000	N	3122	-0-	122	228	137	1	2985	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3026	-0-	-74	154	127	1	2899	2	Y	-0-					2
*01	3048	X	2894	-0-	-154	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-					2

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

08	4557	X	3791	-0-	-766	-0-	174	1	3615	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4200	X	3369	-0-	-831	-0-	152	1	3214	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	3844	X	3217	-0-	-627	-0-	139	1	3077	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	203	1	4426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	189	1	4295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	124	1	2831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

08	2418	X	1302	-0-	-1116	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	723	-0-	-1617	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1140	-0-	-813	-0-	49	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	1154	-0-	-106	-0-	51	1	1103	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	639	-0-	-663	-0-	27	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	96	1	1990	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	46	1	1032	2	Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	83	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1338	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	136	1	2841	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2645	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	118	1	2613	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	118	1	2568	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	117	1	2660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	110	1	2508	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	49	1	1081	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	48	1	1052	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	46	1	1057	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	44	1	1003	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 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
08	3596	X	1858	-0-	-1738	-0-	85	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	909	-0-	-2331	-0-	41	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	627	-0-	-2721	-0-	27	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	634	-0-	-1526	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	469	-0-	-1763	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	280	-0-	-1580	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4746	-0-	1646	1646	217	1	4529	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3766	-0-	766	2412	170	1	3595	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	6569	X	4157	-0-	-2412	-0-	179	1	3978	2	Y	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	185	1	4023	2	Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	169	1	3848	2	Y	-0-					-0-
*01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	178	1	4059	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	192	1	2401	2	Y	-0-					12
09	2670	N	2589	-0-	-81	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					12
10	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	210	1	2486	2	Y	-0-					12
11	2520	N	2196	-0-	-324	-0-	176	1	2020	2	Y	-0-					12
12	2666	N	2361	-0-	-305	-0-	172	1	2119	2	Y	64					76
							70	9									
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	196	1	2666	2	Y	29	86	1			19
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	3225	2	Y	-0-					-0-
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	180	1	3807	2	Y	-0-					-0-
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	187	1	4143	2	Y	-0-					-0-
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	179	1	3887	2	Y	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	186	1	4230	2	Y	-0-					-0-
*01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	180	1	4103	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

08	3100	N	3734	-0-	634	1309	171	1	3563	2	Y	-0-					-0-
09	4993	X	3684	-0-	-1309	-0-	166	1	3517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	142	1	3097	2	Y	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	140	1	3191	2	Y	-0-					-0-
*01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	134	1	3044	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

08	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	133	1	2771	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	136	1	2867	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

08	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	56	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	58	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1277	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	620	-0-	-992	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	685	-0-	-183	-0-	29	1	656	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	2	Y	-0-					-0-
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	132	1	2752	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	124	1	2625	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	101	1	2209	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	107	1	2443	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	106	1	2425	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	117	1	2433	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	106	1	2246	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	2604	X	1815	-0-	-789	-0-	78	1	1734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2520	X	2218	-0-	-302	-0-	97	1	2117	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2604	X	1931	-0-	-673	-0-	81	1	1847	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	113	1	2580	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	141	1	2973	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	137	1	3053	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	137	1	2973	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	132	1	3003	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	126	1	2873	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	54	1	1134	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	50	1	1112	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	46	1	994	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	43	1	979	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	41	1	930	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	422	1	2822	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	417	1	2729	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	404	1	2747	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2763	-0-	-357	-0-	361	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	353	1	2840	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	375	1	2690	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1500	N	914	-0-	-586	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	258	1	3230	2	Y	-0-					80
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	257	1	3156	2	Y	57	116	1			21
							63	9									
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	278	1	3292	2	Y	-0-					21
11	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	248	1	2844	2	Y	-0-					21
12	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	250	1	3086	2	Y	-0-					21
01	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	205	1	2791	2	Y	7					28
							8	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	4172	-0-	-13	-0-	191	1	3981	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	180	1	3806	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	172	1	3830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4020	X	3797	-0-	-223	-0-	167	1	3628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	162	1	3680	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	164	1	3747	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	156	1	3246	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2786	-0-	-604	-0-	126	1	2660	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	118	1	2631	2	Y	-0-					-0-
11	3330	X	2051	-0-	-1279	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	105	1	2395	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	80	1	1827	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	815	-0-	-1169	-0-	37	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	902	-0-	-1378	-0-	41	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1001	-0-	-1355	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	597	-0-	-183	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	319	-0-	-611	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	516	-0-	-476	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	19	-0-	-1190	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	25	-0-	-875	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1205	2	Y	2	2	1			1
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45 1	1 9	957	2	Y	1	2	1			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	41	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

08	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	2118	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	2	Y	-0-					-0-
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	2	Y	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	105	1	2327	2	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	62	1	1419	2	Y	-0-					-0-
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	70	1	1590	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					-0-
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

08	837	N	39	-0-	-798	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	Y	-0-					-0-
*01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	86	1	1783	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	79	1	1666	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	59	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	71	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	52	1	1178	2	Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	473	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	482	1	3151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	454	1	3092	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	423	1	2810	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	396	1	3187	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	452	1	3245	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-					-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	190	1	3964	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3900	X	3897	-0-	-3	-0-	176	1	3719	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	162	1	3599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	175	1	3819	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	165	1	3770	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	164	1	3739	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	81	1	1680	2	Y	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	102	1	2255	2	Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	80	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	79	1	1792	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4429	-0-	-717	-0-	203	1	4224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4980	X	4255	-0-	-725	-0-	192	1	4057	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	5022	X	4640	-0-	-382	-0-	200	1	4438	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	4620	X	4428	-0-	-192	-0-	194	1	4230	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	184	1	4188	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	187	1	4263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	189	1	3927	2	Y	-0-					21
09	4110	X	4028	-0-	-82	-0-	182	1	3846	2	Y	-0-					21
10	4247	X	3486	-0-	-761	-0-	150	1	3336	2	Y	-0-					21
11	4110	X	2758	-0-	-1352	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					21
12	4154	X	3595	-0-	-559	-0-	151	1	3444	2	Y	-0-					21
01	4154	X	2498	-0-	-1656	-0-	105	1	2393	2	Y	-0-					21

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	158	1	3300	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	157	1	3328	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	146	1	3231	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	144	1	3132	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	153	1	3495	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	133	1	3029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	335	-0-	-874	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	826	-0-	-524	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	515	-0-	-198	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	338	-0-	-499	-0-	14	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	150	-0-	-377	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	120	1	2495	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	114	1	2420	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	105	1	2326	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2520	N	2257	-0-	-263	-0-	99	1	2154	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	110	1	2496	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	107	1	2439	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	308	1 2 9	2899	2	Y	2	2	1			1
09	3300	X	3027	-0-	-273	-0-	238	1 6 9	2783	2	Y	5	5	1			1
10	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	269	1 3 9	2890	2	Y	3	4	1			-0-
11	3270	X	3021	-0-	-249	-0-	222	1 4 9	2795	2	Y	4	3	1			1
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	285	1 3 9	2969	2	Y	3	3	1			1
01	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	129	1 1 9	1773	2	Y	1	2	1			-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

08	651	X	50	-0-	-601	-0-	8	1	42	2	N	-0-					33
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	216	1	1287	2	N	-0-					33
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	N	-0-					33
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	2	N	-0-					33
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

08	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	178	1	3707	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	137	1 2 9	2890	2	Y	2	2	1			-0-
10	3441	X	368	-0-	-3073	-0-	16	1 1 9	351	2	Y	1	1	1			-0-
11	3330	X	320	-0-	-3010	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	124	1 1 9	2814	2	Y	1	1	1			-0-
*01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	3792	2	Y	2	2	1			-0-

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

08	7254	X	5323	-0-	-1931	-0-	2312	1	3011	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	7020	X	5975	-0-	-1045	-0-	691	1 2 9	5282	2	Y	2	2	1			-0-
10	7254	X	5213	-0-	-2041	-0-	538	1 1 9	4674	2	Y	1	1	1			-0-
11	7230	X	5530	-0-	-1700	-0-	614	1 1 9	4915	2	Y	1	1	1			-0-
12	7471	X	5363	-0-	-2108	-0-	561	1 1 9	4801	2	Y	1	1	1			-0-
01	6169	X	5668	-0-	-501	-0-	563	1 2 9	5103	2	Y	2	2	1			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	153	1	3183	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3420	X	3192	-0-	-228	-0-	144	1	3044	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	113	1	2516	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3420	X	2986	-0-	-434	-0-	131	1	2853	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	126	1	2867	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	126	1	2879	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	214	1	4456	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	201	1	4247	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	195	1	4321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4590	X	4333	-0-	-257	-0-	190	1	4141	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	187	1	4257	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	188	1	4294	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	179	1	3718	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	136	1	2877	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3778	-0-	-66	-0-	163	1	3615	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	161	1	3506	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	157	1	3577	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	147	1	3343	2	Y	-0-					-0-

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-					12
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	128	1	1573	2	Y	-0-					12
10	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-					12
11	1710	N	1373	-0-	-337	-0-	110	1	1263	2	Y	-0-					12
12	1767	N	1291	-0-	-476	-0-	92	1	1135	2	Y	58					70
							64	9									
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	Y	27	80	1			17
							30	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	146	1	3034	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2946	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	140	1	3119	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	141	1	3079	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	137	1	3126	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2945	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1293	1	2064	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	140	1	2484	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	114	1	2533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	104	1	2372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	106	1	2411	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	89	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	1913	-0-	-337	-0-	84	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1239	-0-	-869	-0-	52	1	1187	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	185	1	3849	2	Y	-0-					-0-
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	177	1	3740	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	139	1	3094	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	159	1	3459	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	159	1	3633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	157	1	3569	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

08	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	177	1	3694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4110	X	3736	-0-	-374	-0-	168	1	3562	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	161	1	3574	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3870	X	3118	-0-	-752	-0-	137	1	2977	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	125	1	2853	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	172	1	3915	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

10	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	756	1	16790	2	N	-0-					-0-
11	28950	X	16105	-0-	-12845	-0-	707	1	15398	2	N	-0-					-0-
12	29915	X	13017	-0-	-16898	-0-	547	1	12470	2	N	-0-					-0-
*01	29915	X	10819	-0-	-19096	-0-	455	1	10364	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					30
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					30
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					30
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					95
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					95
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					95
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					95
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					95
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					95
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					95
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1531	2			N	-0-					95
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					95
01	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 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
08	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	59	1	1294	2	N	87					181
							96	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	N	21	172	1			30
10	3100	N	3112	-0-	12	12	3099	2	13	9	N	12					42
11	3000	N	3104	-0-	104	116	3093	2	11	9	N	10					52
12	3100	N	3042	-0-	-58	58	3029	2	13	9	N	12					64
*01	2975	N	2917	-0-	-58	-0-	2905	2	12	9	N	11					75

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1804	2	Y	11	1	8			75
							12	9									
*09	1433		1433	-0-	-0-	-0-	56	1	1377	2	Y	-0-	64	1			11
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	Y	-0-					16
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	11	1	964	2	Y	-0-					16
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	7	1	545	2	Y	1					17
							1	9									
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	9	1	736	2	Y	-0-					17
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	9	1	812	2	Y	6	15	1			8
							7	9									
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	Y	-0-					8

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	412	2	Y	5	1	8			6
							6	9									
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	4	1	345	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	3	1	243	2	Y	2					4
							2	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	4					6
							4	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	8	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	7	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	8	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	9	1	900	2	Y	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	937	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	3	1	258	2	Y	2					9
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	5	1	428	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	3	1	240	2	Y	2					6
							2	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	6					12
							7	9									
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	3	1	280	2	Y	6	11	1			7
							7	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					7

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	22	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	21	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	20	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	22	1	738	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	433	-0-	-156	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	34	1	1190	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
09	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	38	1	1297	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	1705	N	942	-0-	-763	-0-	25	1	913	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	1200	N	914	-0-	-286	-0-	26	1	882	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	29	1	1013	2	Y	-0-	4	1			-0-
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	59 35	1 9	2090	2	Y	32	38	1	3	8	14
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	55 32	1 9	1882	2	Y	29	19	1	1	8	23
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	53 30	1 9	1922	2	Y	27	39	1			11
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	52 36	1 9	1774	2	Y	33	19	1			25
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	48	1	1663	2	Y	-0-	25	1			-0-
*01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	47	1	1585	2	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

08	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	1304	2	11	9	Y	10					43
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	Y	10					53
10	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1731	2	11	9	Y	10	53	1			10
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	Y	3					13
12	2232	N	1589	-0-	-643	-0-	1587	2	2	9	Y	2					15
01	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1289	2	1	9	Y	1	12	1			4

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					13
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	Y	2					15
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3	15	1			3
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	2	1	9	Y	1					5
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	538	2	1	9	Y	1	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		127	-0-	127	1736	118	2	9	9	Y	8					37
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					37
10	279	N	64	-0-	-215	-0-	61	2	3	9	Y	3	37	1			3
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	335	2	10	9	Y	9					12
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					12
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	1			3

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	99	1	2508	2	Y	24	2	8			66
							26	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	Y	-0-	56	1			10
10	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	38	1	1281	2	Y	-0-					10
11	2700	X	379	-0-	-2321	-0-	379	2			Y	-0-					10
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					10
01	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2362	2	7	9	Y	6					16

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2333	2	14	9	Y	13					13
12	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2378	2	11	9	Y	10					23
01	2449	N	1834	-0-	-615	-0-	1827	2	7	9	Y	6	18	1			11

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	N	2	2	8			130
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1714	2	53	9	N	48	59	1			119
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					119
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-					119
12	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			N	-0-					119
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1564	2	1	9	Y	1					2
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1					2
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3	9	Y	3					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3077	-0-	-223	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	2756	2	7	9	Y	6					6
12	3348	X	2525	-0-	-823	-0-	2521	2	4	9	Y	4					10
01	3348	X	2343	-0-	-1005	-0-	2340	2	3	9	Y	3	8	1			5

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*01	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	72	1	1825	2	Y	-0-					1
09	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	49	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1922	N	442	-0-	-1480	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	82	-0-	-1748	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3062	-0-	-38	144	3052	2	10	9	Y	9					9

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	352	-0-	-4143	-0-	4	1	344	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	4371	X	17	-0-	-4354	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	48	1	3893	2	Y	27	10	1			17
							30	9									
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	71	1	6802	2	Y	48	44	1			21
							53	9									
*01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	54	1	4799	2	Y	52					73
							57	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	88	1	4562	2	Y	14	3	8			51
							15	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	101	1	4669	2	Y	16					67
							18	9									
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	103	1	4855	2	Y	7					74
							8	9									
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	87	1	4205	2	Y	11	82	1			3
							12	9									
*12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	95	1	4379	2	Y	-0-					3
*01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	99	1	4528	2	Y	-0-					2

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3571	2	26	9	Y	24	2	8			69
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3485	2	13	9	Y	12					81
10	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	3551	2	20	9	Y	18	79	1			20
11	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3368	2	10	9	Y	9					29
12	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	2652	2	6	9	Y	5					34
01	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	3047	2	7	9	Y	6	26	1			14

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	55	1	2875	2	Y	13	2	8			52
							14	9									
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	60	1	2800	2	Y	14					66
							15	9									
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	61	1	2909	2	Y	6					72
							7	9									
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	57	1	2744	2	Y	10	68	1			14
							11	9									
*12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	55	1	2541	2	Y	29					43
							32	9									
*01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	56	1	2566	2	Y	34					77
							37	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	52	1	1767	2	Y	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	64	1	2198	2	Y	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	49	1	1683	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	104	1	3679	2	Y	32	35	1	2	8	14
							35	9									
09	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	105	1	3603	2	Y	28	1	8			41
							31	9									
10	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	92	1	3325	2	Y	58	36	1			63
							64	9									
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	100	1	3400	2	Y	33	32	1			64
							36	9									
12	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	99	1	3423	2	Y	25	53	1	1	8	35
							28	9									
01	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	98	1	3340	2	Y	29	1	8			63
							32	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	95	1	3351	2	Y	27	30	1	2	8	12
							30	9									
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	97	1	3319	2	Y	24	1	8			35
							26	9									
10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	88	1	3198	2	Y	52	30	1			57
							57	9									
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	101	1	3406	2	Y	31	28	1			60
							34	9									
12	3255	X	2790	-0-	-465	-0-	78	1	2697	2	Y	14	49	1	1	8	24
							15	9									
01	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	82	1	2801	2	Y	17					41
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	27	1	2119	2	Y	14	2	8			42
							15	9									
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	23	1	2081	2	Y	12	40	1			14
							13	9									
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	29	1	2182	2	Y	14					28
							15	9									
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	26	1	2170	2	Y	24					52
							26	9									
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	26	1	2512	2	Y	26	47	1			31
							29	9									
*01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	24	1	2168	2	Y	35					66
							39	9									

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1833	2	2	9	Y	2					2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2138	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1976	2	4	9	Y	4					5

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	28	1	2227	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	22	1	2021	2	Y	12	39	1			14
							13	9									
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	34	1	2540	2	Y	16					30
							18	9									
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	29	1	2371	2	Y	14					44
							15	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2338	2	Y	13	40	1			17
							14	9									
*01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	2	Y	21					38
							23	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	25	1	2005	2	Y	18	4	8			26
							20	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	24	1	2185	2	Y	16	33	1			9
							18	9									
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	30	1	2239	2	Y	15					24
							17	9									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	27	1	2246	2	Y	31	35	1			20
							34	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	24	1	2309	2	Y	31	39	1			12
							34	9									
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	25	1	2199	2	Y	24					36
							26	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	45	1	3598	2	Y	26	3	8			90
							29	9									
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	36	1	3282	2	Y	20	82	1			28
							22	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	49	1	3620	2	Y	25					53
							28	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	36	1	2999	2	Y	18					71
							20	9									
*12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	32	1	3026	2	Y	17	60	1			28
							19	9									
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	32	1	2881	2	Y	26					54
							29	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1097	2	Y	3	3	8			169
							3	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	20	1	1827	2	Y	-0-					169
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1093	2	Y	6					175
							7	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	17	1	1425	2	Y	5					180
							6	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	Y	33	162	1			51
							36	9									
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	7	1	610	2	Y	9					60
							10	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	121	1	4283	2	Y	20	22	1	2	8	9
							22	9									
09	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	134	1	4606	2	Y	21	13	1	1	8	16
							23	9									
10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	127	1	4588	2	Y	19	28	1			7
							21	9									
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	131	1	4445	2	Y	25	13	1			19
							28	9									
12	4929	X	3938	-0-	-991	-0-	110	1	3805	2	Y	21	26	1	1	8	13
							23	9									
01	4929	X	3758	-0-	-1171	-0-	107	1	3626	2	Y	23	25	1			11
							25	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	118	1	4179	2	Y	26	29	1	2	8	12
							29	9									
09	4470	X	3955	-0-	-515	-0-	111	1	3819	2	Y	23	16	1	1	8	18
							25	9									
10	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	103	1	3727	2	Y	21	30	1			9
							23	9									
11	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	112	1	3787	2	Y	29	16	1			22
							32	9									
12	4340	X	3955	-0-	-385	-0-	111	1	3813	2	Y	28	32	1	1	8	17
							31	9									
01	4340	X	3763	-0-	-577	-0-	107	1	3624	2	Y	29	33	1	1	8	12
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	107	1	3784	2	Y	33	41	1	2	8	15
							36	9									
09	3990	X	3378	-0-	-612	-0-	95	1	3255	2	Y	25	1	8			39
							28	9									
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	112	1	4040	2	Y	71	34	1			76
							78	9									
11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	103	1	3489	2	Y	34	38	1			72
							37	9									
12	4123	X	3360	-0-	-763	-0-	94	1	3237	2	Y	26	59	1	1	8	38
							29	9									
01	4123	X	2870	-0-	-1253	-0-	81	1	2756	2	Y	30	1	8			67
							33	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	59	1	3220	2	Y	35	54	1	5	8	17
							39	9									
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	61	1	3382	2	Y	32					49
							35	9									
10	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	57	1	3129	2	Y	29	59	1			19
							32	9									
11	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	53	1	2937	2	Y	36					55
							40	9									
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	65	1	3378	2	Y	-0-	49	1			6
01	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	67	1	3454	2	Y	-0-	6	1			-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	84	1	2982	2	Y	18	21	1	1	8	8
							20	9									
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	92	1	3141	2	Y	17	1	8			24
							19	9									
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	85	1	3063	2	Y	36	21	1			39
							40	9									
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	87	1	2930	2	Y	19	19	1			39
							21	9									
*12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	105	1	3634	2	Y	39	32	1	1	8	45
							43	9									
*01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	101	1	3434	2	Y	45	1	8			89
							50	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3393	2	29	9	Y	26					26
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3615	2	22	9	Y	20					46
*01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	Y	15	35	1			26

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	72	1	3924	2	Y	22	39	1	2	8	8
							24	9									
09	4080	X	4047	-0-	-33	-0-	71	1	3954	2	Y	20					28
							22	9									
10	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	68	1	3783	2	Y	20	38	1			10
							22	9									
11	4080	X	3926	-0-	-154	-0-	69	1	3828	2	Y	26					36
							29	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	82	1	4269	2	Y	36	42	1	3	8	27
							40	9									
01	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	74	1	3853	2	Y	45	52	1	1	8	19
							50	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7936	X	7428	-0-	-508	-0-	133	1	7239	2	N	51	3	8			182
							56	9									
09	7680	X	7392	-0-	-288	-0-	129	1	7219	2	N	40	177	1			45
							44	9									
10	7657	X	7495	-0-	-162	-0-	132	1	7312	2	N	46	1	8			90
							51	9									
11	7230	X	6827	-0-	-403	-0-	119	1	6654	2	N	49					139
							54	9									
12	7626	X	6762	-0-	-864	-0-	127	1	6581	2	N	49	159	1	1	8	28
							54	9									
01	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	126	1	6526	2	N	49	1	8			76
							54	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4719	-0-	-303	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6047	2	Y	30	37	1	3	8	13
							33	9									
09	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	158	1	5405	2	Y	27	18	1	1	8	21
							30	9									
10	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	136	1	4934	2	Y	23	35	1			9
							25	9									
11	5070	X	4704	-0-	-366	-0-	134	1	4539	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
12	5239	X	4229	-0-	-1010	-0-	118	1	4086	2	Y	23	29	1	1	8	14
							25	9									
01	5239	X	4203	-0-	-1036	-0-	119	1	4055	2	Y	26	28	1	1	8	11
							29	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	4807	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4646	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4779	2	7	9	N	6	6	1			-0-
11	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4577	2	18	9	N	16	16	1			-0-
12	4836	X	4604	-0-	-232	-0-	4584	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4563	2	17	9	N	15	15	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	139	1	4899	2	Y	33	42	1	3	8	15
							36	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	142	1	4859	2	Y	32	21	1	1	8	25
							35	9									
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	133	1	4800	2	Y	30	42	1			13
							33	9									
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	146	1	4955	2	Y	36	22	1			27
							40	9									
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	156	1	5397	2	Y	37	40	1	1	8	23
							41	9									
01	4402	X	3843	-0-	-559	-0-	109	1	3703	2	Y	28	39	1	1	8	11
							31	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	60	1	4733	2	Y	21	5	8			25
							23	9									
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	51	1	4672	2	Y	17	32	1			10
							19	9									
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	72	1	5333	2	Y	18					28
							20	9									
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	45	1	3674	2	Y	16	33	1			11
							18	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	44	1	4218	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
*01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	45	1	3995	2	Y	14					20
							15	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	59	1	4707	2	Y	18	4	8			23
							20	9									
09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	48	1	4343	2	Y	14	29	1			8
							15	9									
10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	68	1	5035	2	Y	15					23
							17	9									
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	72	1	5916	2	Y	18	29	1			12
							20	9									
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	65	1	6228	2	Y	18	23	1			7
							20	9									
*01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	67	1	5973	2	Y	14					21
							15	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	121	1	4286	2	Y	19	25	1	2	8	8
							21	9									
09	4320	X	4312	-0-	-8	-0-	122	1	4170	2	Y	18	11	1	1	8	14
							20	9									
10	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	119	1	4323	2	Y	17	24	1			7
							19	9									
11	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	127	1	4285	2	Y	23	13	1			17
							25	9									
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	140	1	4821	2	Y	25	26	1	1	8	15
							28	9									
*01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	151	1	5126	2	Y	30	31	1	1	8	13
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	81	1	6444	2	Y	39	8	8			50
							43	9									
09	6360	X	6323	-0-	-37	-0-	68	1	6221	2	Y	31	61	1			20
							34	9									
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	90	1	6638	2	Y	32					52
							35	9									
11	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	66	1	5387	2	Y	27	61	1			18
							30	9									
12	6572	X	5540	-0-	-1032	-0-	57	1	5453	2	Y	27	34	1			11
							30	9									
01	6572	X	5113	-0-	-1459	-0-	56	1	5034	2	Y	21					32
							23	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	159	1	5630	2	Y	53	57	1	5	8	20
							58	9									
*09	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	145	1	4975	2	Y	43	3	8			60
							47	9									
*10	5642	X	5543	-0-	-99	-0-	146	1	5288	2	Y	99	55	1			104
							109	9									
*11	5670	X	4696	-0-	-974	-0-	133	1	4512	2	Y	46	53	1			97
							51	9									
*12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	171	1	5890	2	Y	50	82	1	2	8	63
							55	9									
*01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	173	1	5891	2	Y	58	1	8			120
							64	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3347	2	19	9	N	17	17	1			-0-
10	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	3423	2	15	9	N	14	14	1			-0-
11	3420	X	3288	-0-	-132	-0-	3263	2	25	9	N	23	23	1			-0-
12	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3286	2	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	3224	2	23	9	N	21	21	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6528	-0-	-478	-0-	178	1	6305	2	Y	41	55	1	3	8	19
							45	9									
09	6780	X	6107	-0-	-673	-0-	172	1	5892	2	Y	39	26	1	2	8	30
							43	9									
10	7006	X	6590	-0-	-416	-0-	176	1	6371	2	Y	39	53	1			16
							43	9									
11	6780	X	5898	-0-	-882	-0-	168	1	5678	2	Y	47	27	1			36
							52	9									
12	7006	X	6380	-0-	-626	-0-	178	1	6138	2	Y	58	56	1	2	8	36
							64	9									
*01	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	217	1	7394	2	Y	76	76	1	2	8	34
							84	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4433	-0-	-837	-0-	121	1	4273	2	Y	35	42	1	3	8	16
							39	9									
09	5100	X	3808	-0-	-1292	-0-	107	1	3668	2	Y	30	21	1	1	8	24
							33	9									
10	5208	X	3864	-0-	-1344	-0-	103	1	3730	2	Y	28	41	1			11
							31	9									
11	5040	X	3932	-0-	-1108	-0-	112	1	3777	2	Y	39	20	1			30
							43	9									
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	168	1	5807	2	Y	53	48	1	1	8	34
							58	9									
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	142	1	4836	2	Y	48	61	1	1	8	20
							53	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	178	1	6298	2	Y	48	59	1	3	8	23
							53	9									
09	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	170	1	5841	2	Y	47	31	1	2	8	37
							52	9									
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	178	1	6438	2	Y	47	64	1			20
							52	9									
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	204	1	6919	2	Y	75	34	1			61
							83	9									
12	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	159	1	5494	2	Y	56	76	1	1	8	40
							62	9									
01	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	175	1	5942	2	Y	67	77	1	1	8	29
							74	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3352	-0-	-1918	-0-	3346	2	6	9	Y	5	1	8			8
09	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3447	2	4	9	Y	4	8	1			4
10	4526	X	3208	-0-	-1318	-0-	3204	2	4	9	Y	4					8
11	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	3808	2	4	9	Y	4	8	1			4
12	3565	X	3132	-0-	-433	-0-	3129	2	3	9	Y	3	6	1			1
*01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4462	2	11	9	Y	10					11

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78864	X	65866	-0-	-12998	-0-	65653	2	213	9	N	194	188	1	12	8	71
09	74550	X	61566	-0-	-12984	-0-	61369	2	197	9	N	179					250
10	73625	X	61338	-0-	-12287	-0-	61137	2	201	9	N	183	362	1			71
11	67980	X	57828	-0-	-10152	-0-	57628	2	200	9	N	182	176	1			77
12	68324	X	57860	-0-	-10464	-0-	57667	2	193	9	N	175	179	1			73
01	65875	X	48194	-0-	-17681	-0-	48007	2	187	9	N	170	164	1			79

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	Y	1					6
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					7
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	437	2	1	9	Y	1					8
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					9
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1					10
*01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					10

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2452	2	2	9	Y	2	1	8			10
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2696	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2908	2	2	9	Y	2					12
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2579	2	4	9	Y	4	1	8			15
12	2697	N	2227	-0-	-470	-0-	2221	2	6	9	Y	5	11	1	1	8	8
01	2697	N	2204	-0-	-493	-0-	2202	2	2	9	Y	2					10

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					12
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	1	8			12
*01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					12

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 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
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3605	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	19
09	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	2184	2			Y	-0-	7	1			12
10	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	2058	2	1	9	Y	1					13
11	2280	X	2084	-0-	-196	-0-	2082	2	2	9	Y	2	1	8			14
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2585	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	7
*01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2450	2	2	9	Y	2					9

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3					17
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	2			Y	-0-					17
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	8			17
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	13
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6	1	8			18
*01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1548	2	1	9	Y	1					10
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4	9	Y	4					14
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1					15
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1	1	8	13
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	Y	2					15

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	2670	X	2456	-0-	-214	-0-	2455	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	2542	X	2256	-0-	-286	-0-	2256	2			Y	-0-					22
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3387	2	2	9	Y	2	2	8			22
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					22

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 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
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			6
09	3000	N	3310	-0-	310	310	3309	2	1	9	Y	1	1	8			6
10	3081	N	2771	-0-	-310	-0-	2769	2	2	9	Y	2					8
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2504	2	3	9	Y	3	1	8			10
12	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2646	2	8	9	Y	7	14	1	1	8	2
01	2790	X	2097	-0-	-693	-0-	2095	2	2	9	Y	2					4

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	2211	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	2024	2			Y	-0-	7	1			7
10	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	2041	2	1	9	Y	1					8
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2055	2	2	9	Y	2	1	8			9
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2206	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	3
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	Y	2					5

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	Y	1	1	8			7
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	Y	2	1	8			8
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					12
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1892	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	9
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	Y	3					12

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	2	4	9	Y	4					11
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					11
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			11
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	2	2	9	Y	2	5	1	1	8	7
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1099	2	7	9	Y	6	1	8			12
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					12

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 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
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	513	2	1	9	Y	1					3
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					4
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	503	2	1	9	Y	1					5
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	462	2	1	9	Y	1					6
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					7
*01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2921	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			Y	-0-					17
11	3000	N	2996	-0-	-4	390	2995	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	3100	N	3157	-0-	57	447	3156	2	1	9	Y	1	1	8			17
*01	3041	X	2594	-0-	-447	-0-	2594	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					18
09	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4186	2	4	9	Y	4	2	8			20
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4665	2	4	9	Y	4	1	8			23
11	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3921	2	14	9	Y	13	1	8			35
12	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4110	2	14	9	Y	13	41	1	2	8	5
01	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	4193	2	18	9	Y	16	1	8			20

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4137	2	26	9	Y	24	17	1	1	8	21
09	4020	X	2992	-0-	-1028	-0-	2989	2	3	9	Y	3	11	1	1	8	12
10	4154	X	3261	-0-	-893	-0-	3259	2	2	9	Y	2	1	8			13
11	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	2466	2	2	9	Y	2	1	8			14
12	4154	X	2274	-0-	-1880	-0-	2268	2	6	9	Y	5	10	1	1	8	8
01	4154	X	2611	-0-	-1543	-0-	2609	2	2	9	Y	2					10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1					8
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					8
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			Y	-0-					8
11	840	N	369	-0-	-471	-0-	369	2			Y	-0-					8
12	558	N	360	-0-	-198	-0-	359	2	1	9	Y	1	2	1			7
01	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	2			Y	-0-					7

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1894	2	2	9	Y	2	1	8			13
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	Y	5	1	8			17
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	Y	2	1	8			18
12	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1778	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	15
01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1971	2	4	9	Y	4					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3804	2	12	9	Y	11	2	8			39
09	4560	X	3694	-0-	-866	-0-	3692	2	2	9	Y	2	2	8			39
10	4712	X	3613	-0-	-1099	-0-	3612	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	4560	X	3231	-0-	-1329	-0-	3227	2	4	9	Y	4	15	1	2	8	26
12	3813	X	2449	-0-	-1364	-0-	2436	2	13	9	Y	12	2	8			36
01	3813	X	2599	-0-	-1214	-0-	2599	2			Y	-0-					36

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1840	2	12	9	Y	11	8	1			13
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	7	1			6
10	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1728	2	1	9	Y	1					7
11	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	8			7
12	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1574	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	2
01	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1583	2	1	9	Y	1					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	Y	3	1	8			13
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4074	2	8	9	Y	7	1	8			19
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3	9	Y	3	2	8			20
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4401	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	13
*01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4283	2	9	9	Y	8					21

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			Y	-0-					59
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	Y	1	1	8			59
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					59
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					59
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	2			Y	-0-					59
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1798	-0-	-1054	-0-	1797	2	1	9	Y	1	1	8			36
09	2760	X	1836	-0-	-924	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	8			36
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2			Y	-0-					36
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	Y	2	2	8			36
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	Y	1	1	8			36
*01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4764	2	15	9	Y	14	2	8			40
09	4470	X	4460	-0-	-10	-0-	4457	2	3	9	Y	3	3	8			40
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1	9	Y	1	1	8			40
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4623	2	7	9	Y	6	20	1	2	8	24
12	4619	X	4473	-0-	-146	-0-	4452	2	21	9	Y	19	3	8			40
01	4619	X	4057	-0-	-562	-0-	4057	2			Y	-0-					40

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					37
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	834	2	13	9	Y	12					49
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					49
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					49
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			Y	-0-					49
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1834	2	19	9	Y	17	1	8			29
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1700	2	3	9	Y	3					32
11	1800	N	1643	-0-	-157	-0-	1636	2	7	9	Y	6					38
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1662	2	1	9	Y	1	1	8			38
*01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	Y	5					43

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	2			Y	-0-					31
09	2370	X	1951	-0-	-419	-0-	1950	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	2449	X	1990	-0-	-459	-0-	1990	2			Y	-0-					31
11	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1924	2	6	9	Y	5	1	8			35
12	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1976	2	12	9	Y	11	1	8			45
*01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	Y	2					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7471	-0-	-310	-0-	7462	2	9	9	Y	8	2	8			32
09	7530	X	6697	-0-	-833	-0-	6688	2	9	9	Y	8	6	8			34
10	7626	X	6957	-0-	-669	-0-	6951	2	6	9	Y	5	1	8			38
11	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	6384	2	11	9	Y	10	6	8			42
12	7471	X	7374	-0-	-97	-0-	7366	2	8	9	Y	7	2	8			47
01	7471	X	7393	-0-	-78	-0-	7383	2	10	9	Y	9	4	8			52

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					31
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					31
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					31
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					31
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					31
*01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	2558	-0-	-1906	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	8			5
09	4320	X	2387	-0-	-1933	-0-	2386	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3092	2	3	9	Y	3	1	8			7
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2	9	Y	2	1	8			8
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	2	1	9	Y	1	1	8			8
01	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2657	2	1	9	Y	1					9

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5035	2	8	9	Y	7	1	8			45
09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4889	2	15	9	Y	14	6	8			53
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10	9	Y	9					62
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5197	2	11	9	Y	10	3	8			69
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5152	2	6	9	Y	5	2	8			72
01	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	4469	2	6	9	Y	5					77

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2415	-0-	-1057	-0-	2414	2	1	9	Y	1					10
09	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	2568	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2356	2	1	9	Y	1					11
11	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	2477	2	1	9	Y	1	1	8			11
12	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			11
01	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2458	2	1	9	Y	1					12

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 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
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	Y	7	18	1	1	8	7
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	2	2	9	Y	2	1	8			8
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					9
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1350	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1232	2	3	9	Y	3	1	8			12
*01	1426	N	1161	-0-	-265	-0-	1159	2	2	9	Y	2					14

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	2006	2	21	9	Y	19	1	8			29
09	2520	X	1966	-0-	-554	-0-	1964	2	2	9	Y	2	2	8			29
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5	1	8			33
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	Y	8	1	8			40
12	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	2480	X	1733	-0-	-747	-0-	1727	2	6	9	Y	5					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			62
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	Y	1	1	8			62
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			62
11	2370	X	2287	-0-	-83	-0-	2287	2			Y	-0-					62
12	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			62
01	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	1992	2	1	9	Y	1	1	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2793	2	1	9	N	1	1	8			64
09	2970	X	2669	-0-	-301	-0-	2668	2	1	9	N	1	1	8			64
10	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	2687	2	1	9	N	1	1	8			64
11	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	2568	2	1	9	N	1	1	8			64
12	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	2644	2	2	9	N	2	2	8			64
01	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					64

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	1972	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	9
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1826	2	3	9	Y	3	1	8			11
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2300	2	2	9	Y	2	1	8			12
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2085	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	2	4	9	Y	4	1	8			17
*01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2180	2	3	9	Y	3					20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	2	1	9	Y	1	1	8			11
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2303	2	1	9	Y	1	1	8			11
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	Y	2					13
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3					16
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	8			16
*01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					16

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1					6
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1					7
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					8
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	575	2	2	9	Y	2					10
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1					11
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	555	2	1	9	Y	1					12

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1					13
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					13
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					14
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					17
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					19
*01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1					20

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	1737	-0-	-2076	-0-	1729	2	8	9	Y	7	20	1	1	8	24
09	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	3161	2	4	9	Y	4	2	8			26
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3936	2	4	9	Y	4	1	8			29
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2715	2	3	9	Y	3	1	8			31
12	3286	X	1843	-0-	-1443	-0-	1839	2	4	9	Y	4	1	8			34
*01	3813	X	1479	-0-	-2334	-0-	1477	2	2	9	Y	2					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3732	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	19
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	12
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2413	2	2	9	Y	2					14
11	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	1938	2	2	9	Y	2	1	8			15
12	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	1905	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	10
*01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	2	3	9	Y	3	1	8			12

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					9
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					9
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1	1	8			9
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

08	2201	X	2016	-0-	-185	-0-	2014	2	2	9	Y	2	1	8			14
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	2170	X	2103	-0-	-67	-0-	2102	2	1	9	Y	1					15
11	2100	X	1919	-0-	-181	-0-	1916	2	3	9	Y	3	1	8			17
12	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	1929	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	8
*01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2655	2	2	9	Y	2					10

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3784	2	4	9	Y	4	2	8			8
09	3570	X	2150	-0-	-1420	-0-	2147	2	3	9	Y	3	1	8			10
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3453	2	3	9	Y	3	1	8			12
11	3660	X	2586	-0-	-1074	-0-	2583	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	3782	X	2075	-0-	-1707	-0-	2072	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	2578	2	1	9	Y	1					17

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1490	2	4	9	Y	4					8
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2	1	8			9
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					12
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4					16
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2					18
*01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					21

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	Y	3	1	8			8
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2167	2	3	9	Y	3	1	8			10
10	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2101	2	2	9	Y	2					12
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	Y	3	1	8			14
12	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2020	2	3	9	Y	3	1	8			16
01	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1726	2	1	9	Y	1					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					10
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3120	2	3	9	Y	3	2	8			11
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	Y	2	1	8			12
11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2115	2	8	9	Y	7	1	8			18
12	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2215	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	2
01	3224	X	1978	-0-	-1246	-0-	1970	2	8	9	Y	7					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 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
08	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1713	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			Y	-0-					17
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					17
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	1805	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2733	2	1	9	N	1	1	8			164
09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2509	2	10	9	N	9	9	8			164
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1	1	8			164
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2247	2	42	9	N	38	5	8			197
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2459	2	52	9	N	47	181	1			63
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			63

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	2203	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	14
09	2070	X	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			Y	-0-	7	1			7
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	2	1	9	Y	1					8
11	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1866	2	2	9	Y	2	1	8			9
12	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1887	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	4
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1957	2	1	9	Y	1					5

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2438	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	2580	N	2069	-0-	-511	-0-	2069	2			Y	-0-					12
10	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2049	2	2	9	Y	2					14
11	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	2064	2	3	9	Y	3					17
12	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2078	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					17

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	3767	2	1	9	Y	1	1	8			17
10	4526	X	3934	-0-	-592	-0-	3930	2	4	9	Y	4	1	8			20
11	4500	X	3813	-0-	-687	-0-	3805	2	8	9	Y	7	2	8			25
12	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	4260	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3906	2	1	9	Y	1	1	8			25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					11
09	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			Y	-0-					11
10	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1255	2	1	9	Y	1					12
11	1500	N	1088	-0-	-412	-0-	1086	2	2	9	Y	2					14
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					14
01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-					14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2562	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8			18
10	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	2259	2	2	9	Y	2					20
11	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2653	2	4	9	Y	4	1	8			23
12	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	2109	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3721	2	6	9	Y	5	1	8			25
09	4350	X	3484	-0-	-866	-0-	3472	2	12	9	Y	11	5	8			31
10	3844	X	3348	-0-	-496	-0-	3341	2	7	9	Y	6					37
11	3600	X	2867	-0-	-733	-0-	2860	2	7	9	Y	6	2	8			41
12	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	2972	2	2	9	Y	2	1	8			42
01	3720	X	2674	-0-	-1046	-0-	2671	2	3	9	Y	3					45

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3761	2	3	9	Y	3	1	8			17
10	3906	X	3534	-0-	-372	-0-	3527	2	7	9	Y	6	1	8			22
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4791	2	4	9	Y	4	2	8			24
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			Y	-0-					24
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5046	2	11	9	Y	10	1	8			33

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					15
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3102	2	3	9	Y	3	2	8			16
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4106	2	4	9	Y	4	1	8			19
11	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2878	2	10	9	Y	9	1	8			27
12	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2676	2	10	9	Y	9	27	1	1	8	8
01	3410	X	2418	-0-	-992	-0-	2408	2	10	9	Y	9					17

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	2	4	9	Y	4	1	8			5
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	Y	2					9
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	Y	3	1	8			12
*01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					13

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2873	2	14	9	Y	13	31	1	1	8	7
09	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	2706	2	4	9	Y	4	2	8			9
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3242	2	3	9	Y	3	1	8			11
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	Y	5	2	8			14
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3492	2	8	9	Y	7	3	8			18
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	9	Y	4	1	8			21

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5251	2	15	9	Y	14	2	8			19
09	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5356	2	3	9	Y	3	3	8			19
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4975	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	4470	X	3908	-0-	-562	-0-	3902	2	6	9	Y	5	16	1	2	8	6
12	4619	X	4375	-0-	-244	-0-	4354	2	21	9	Y	19	3	8			22
01	4619	X	3442	-0-	-1177	-0-	3442	2			Y	-0-					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	71	-0-	-3649	-0-	71	2			Y	-0-					28
09	3210	X	107	-0-	-3103	-0-	107	2			Y	-0-					28
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					28
11	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					29
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	7	1			24
*01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 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
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	Y	4	1	8			5
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2					9
11	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1968	2	2	9	Y	2	1	8			10
12	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1880	2	2	9	Y	2	1	8			11
01	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	1958	2	1	9	Y	1					12

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			21
09	5640	X	4416	-0-	-1224	-0-	4412	2	4	9	Y	4	2	8			23
10	5828	X	5132	-0-	-696	-0-	5122	2	10	9	Y	9	1	8			31
11	5160	X	4636	-0-	-524	-0-	4632	2	4	9	Y	4	2	8			33
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5159	2	15	9	Y	14	20	1	3	8	24
01	5146	X	4609	-0-	-537	-0-	4599	2	10	9	Y	9	1	8			32

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	2	11	9	Y	10	1	8			16
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					16
10	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1701	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			Y	-0-					16
12	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					16
01	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4073	2	19	9	Y	17	4	8			106
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4680	2	7	9	Y	6	4	8			108
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					108
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					108
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					108
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					108

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			98
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2378	2	1	9	Y	1	1	8			98
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					98
11	2460	N	1961	-0-	-499	-0-	1961	2			Y	-0-					98
12	2449	N	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			Y	-0-					98
01	2201	N	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			Y	-0-					98

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					46
09	480	N	393	-0-	-87	-0-	386	2	7	9	Y	6					52
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					52
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-					52
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					52
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					52

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2936	N	2799	-0-	-137	-0-	2786	2	13	9	Y	12	3	8			66
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	Y	3	3	8			66
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					66
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					66
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					66
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3484	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3573	2	2	9	Y	2	2	8			19
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					19
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8			19
12	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	2764	2	1	9	Y	1	1	8			19
01	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2911	2	1	9	Y	1	1	8			19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1723	2	1	9	Y	1	1	8			37
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2822	2	2	9	Y	2	2	8			37
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	2	8			37
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	Y	2	2	8			37
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2927	2	3	9	Y	3	3	8			37
*01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					37

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					12
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	2	1	9	Y	1					13
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					15
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	Y	1					16
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4	5	1	1	8	14
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3812	2	23	9	Y	21	15	1	1	8	18
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3678	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	7
10	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	4095	2	4	9	Y	4	1	8			10
11	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	3905	2	3	9	Y	3	1	8			12
12	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3718	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	3
01	4092	X	3466	-0-	-626	-0-	3463	2	3	9	Y	3					6

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3855	2	12	9	Y	11	2	8			23
09	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3713	2	2	9	Y	2	2	8			23
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3720	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3402	2	4	9	Y	4	15	1	2	8	10
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3109	2	15	9	Y	14	2	8			22
*01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					22

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	2554	2	1	9	Y	1					37
09	2490	X	2091	-0-	-399	-0-	2088	2	3	9	Y	3	1	8			39
10	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			Y	-0-					39
11	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2047	2	3	9	Y	3					42
12	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8			42
01	2542	X	2101	-0-	-441	-0-	2101	2			Y	-0-					42

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					7
09	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	2			Y	-0-					7
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7
11	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			Y	-0-					7
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					7
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	4313	2	1	9	Y	1	1	8			13
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	2			Y	-0-					13
11	4830	X	4520	-0-	-310	-0-	4507	2	13	9	Y	12	1	8			24
12	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4787	2	31	9	Y	28	2	8			50
01	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4811	2	4	9	Y	4					54

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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
08	3255	X	1068	-0-	-2187	-0-	1068	2			Y	-0-					19
09	3030	X	937	-0-	-2093	-0-	936	2	1	9	Y	1					20
10	1705	X	664	-0-	-1041	-0-	664	2			Y	-0-					20
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2346	2	8	9	Y	7	1	8			26
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7	22	1	1	8	10
*01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1664	2	7	9	Y	6					16

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2073	-0-	-562	-0-	2072	2	1	9	Y	1					29
09	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1972	2	3	9	Y	3	1	8			31
10	2635	X	1867	-0-	-768	-0-	1867	2			Y	-0-					31
11	2370	X	1407	-0-	-963	-0-	1405	2	2	9	Y	2					33
12	2077	X	1679	-0-	-398	-0-	1679	2			Y	-0-					33
01	2077	X	1606	-0-	-471	-0-	1606	2			Y	-0-					33

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4884	2	26	9	Y	24	19	1	1	8	21
09	4320	X	3566	-0-	-754	-0-	3562	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	10
10	4495	X	3282	-0-	-1213	-0-	3280	2	2	9	Y	2	1	8			11
11	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3030	2	2	9	Y	2	1	8			12
12	4495	X	3060	-0-	-1435	-0-	3052	2	8	9	Y	7	13	1	1	8	5
01	4495	X	3056	-0-	-1439	-0-	3053	2	3	9	Y	3					8

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2640	2	3	9	Y	3	1	8			14
09	3630	X	2693	-0-	-937	-0-	2692	2	1	9	Y	1	1	8			14
10	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2802	2	2	9	Y	2	1	8			15
11	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	2365	2	3	9	Y	3	1	8			17
12	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2496	2	6	9	Y	5	13	1	1	8	8
01	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2582	2	2	9	Y	2					10

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2425	2	3	9	Y	3	1	8			9
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2181	2	3	9	Y	3	1	8			11
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2327	2	2	9	Y	2	1	8			12
11	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1807	2	2	9	Y	2	1	8			13
12	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1793	2	2	9	Y	2	1	8			14
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1978	2	1	9	Y	1					15

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1047	2	3	9	Y	3					15
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			Y	-0-					15
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2	7	1	1	8	9
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	Y	6	1	8			14
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5890	X	5687	-0-	-203	-0-	5685	2	2	9	Y	2	2	8			15
09	5700	X	4811	-0-	-889	-0-	4807	2	4	9	Y	4	2	8			17
10	5890	X	4518	-0-	-1372	-0-	4509	2	9	9	Y	8	1	8			24
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6005	2	8	9	Y	7	3	8			28
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5937	2	17	9	Y	15	22	1	4	8	17
*01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	2	14	9	Y	13	1	8			29

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	5197	2	2	9	Y	2	1	8			18
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5082	2	2	9	Y	2	1	8			19
10	5301	X	5245	-0-	-56	-0-	5242	2	3	9	Y	3	1	8			21
11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4979	2	2	9	Y	2	1	8			22
12	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	5258	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	4972	2	1	9	Y	1					23

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4049	2	6	9	Y	5	1	8			16
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3627	2	6	9	Y	5	3	8			18
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4105	2	3	9	Y	3					21
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3877	2	8	9	Y	7	4	8			24
12	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	3681	2	4	9	Y	4	2	8			26
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3805	2	6	9	Y	5	2	8			29

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	5008	2			Y	-0-					113
09	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4466	2	1	9	Y	1	1	8			113
10	5642	X	4036	-0-	-1606	-0-	4035	2	1	9	Y	1	1	8			113
11	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8			113
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5383	2	1	9	Y	1	1	8			113
01	5022	X	4797	-0-	-225	-0-	4796	2	1	9	Y	1	1	8			113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			184
09	4080	X	3342	-0-	-738	-0-	3342	2			N	-0-					184
10	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	2			N	-0-					184
11	3840	X	3102	-0-	-738	-0-	3102	2			N	-0-					184
12	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	3519	2	48	9	N	44	186	1			42
01	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	3479	2			N	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7037	X	6389	-0-	-648	-0-	6367	2	22	9	Y	20	3	8			34
09	7800	X	5966	-0-	-1834	-0-	5962	2	4	9	Y	4	4	8			34
10	8060	X	5578	-0-	-2482	-0-	5577	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	7800	X	5800	-0-	-2000	-0-	5791	2	9	9	Y	8	25	1	2	8	15
12	6572	X	6248	-0-	-324	-0-	6217	2	31	9	Y	28	4	8			39
01	6386	X	6037	-0-	-349	-0-	6036	2	1	9	Y	1	1	8			39

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	2917	2	3	9	Y	3	1	8			9
09	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	2892	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3530	2	2	9	Y	2	1	8			10
11	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3142	2	4	9	Y	4	1	8			13
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	9	Y	10	18	1	2	8	3
01	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3249	2	3	9	Y	3	1	8			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	4848	2	2	9	N	2	1	8			201
09	4800	X	4350	-0-	-450	-0-	4349	2	1	9	N	1	1	8			201
10	5208	X	4923	-0-	-285	-0-	4923	2			N	-0-					201
11	5040	X	4265	-0-	-775	-0-	4265	2			N	-0-					201
12	5208	X	4711	-0-	-497	-0-	4711	2			N	-0-					201
01	4929	X	3699	-0-	-1230	-0-	3699	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			Y	-0-					59
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6824	2	9	9	Y	8	3	8			64
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6942	2	8	9	Y	7	1	8			70
11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	2	21	9	Y	19	2	8			87
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6375	2	22	9	Y	20	61	1	3	8	43
01	5890	X	3351	-0-	-2539	-0-	3338	2	13	9	Y	12	1	8			54

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4037	2	1	9	Y	1	1	8			28
09	4350	X	3426	-0-	-924	-0-	3424	2	2	9	Y	2	2	8			28
10	4340	X	3027	-0-	-1313	-0-	3027	2			Y	-0-					28
11	4050	X	3266	-0-	-784	-0-	3264	2	2	9	Y	2	2	8			28
12	4030	X	2475	-0-	-1555	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	2789	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	2153	2			Y	-0-					15
09	2670	X	2277	-0-	-393	-0-	2276	2	1	9	Y	1	1	8			15
10	3131	X	2390	-0-	-741	-0-	2388	2	2	9	Y	2					17
11	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	2050	2	3	9	Y	3					20
12	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	1749	2			Y	-0-					20
01	2387	X	1386	-0-	-1001	-0-	1386	2			Y	-0-					20

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	4380	-0-	-890	-0-	4366	2	14	9	Y	13	2	8			27
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	2	3	9	Y	3	3	8			27
10	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5078	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	4410	X	4159	-0-	-251	-0-	4153	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	12
12	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	5579	2	28	9	Y	25	3	8			34
01	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5510	2	1	9	Y	1	1	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 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
08	5952	X	4504	-0-	-1448	-0-	4500	2	4	9	Y	4	2	8			13
09	5760	X	4937	-0-	-823	-0-	4935	2	2	9	Y	2	2	8			13
10	5859	X	4876	-0-	-983	-0-	4873	2	3	9	Y	3	1	8			15
11	5610	X	4617	-0-	-993	-0-	4610	2	7	9	Y	6	2	8			19
12	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	4699	2	11	9	Y	10	23	1	2	8	4
01	5115	X	4820	-0-	-295	-0-	4816	2	4	9	Y	4	1	8			7

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1147	2	14	9	N	13					78
09	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1292	2	15	9	N	14					92
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	2	2	9	N	2					94
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1816	2	17	9	N	15					109
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1814	2	26	9	N	24	1	8			132
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3	1	8			7
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	2313	2	3	9	Y	3	1	8			9
10	2480	X	2298	-0-	-182	-0-	2296	2	2	9	Y	2	1	8			10
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2701	2	3	9	Y	3	1	8			12
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4289	2	7	9	Y	6	2	8			16
*01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4820	2	4	9	Y	4	1	8			19

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	Y	1	1	8			12
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5073	2	4	9	Y	4	2	8			14
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5001	2	10	9	Y	9	1	8			22
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4188	2	4	9	Y	4	2	8			24
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4282	2	13	9	Y	12	16	1	3	8	17
*01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4135	2	9	9	Y	8					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	2096	-0-	-1159	-0-	2096	2			Y	-0-					12
09	3150	X	2097	-0-	-1053	-0-	2096	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2	9	Y	2	1	8			13
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2345	2	4	9	Y	4	1	8			16
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	2421	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2542	X	2498	-0-	-44	-0-	2498	2			Y	-0-					16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	Y	1	1	8			13
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	2			Y	-0-					13
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					15
11	2400	N	2132	-0-	-268	-0-	2129	2	3	9	Y	3					18
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	2387	N	1453	-0-	-934	-0-	1453	2			Y	-0-					18

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1730	2	4	9	Y	4					8
09	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1432	2	3	9	Y	3	1	8			10
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4					14
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1590	2	6	9	Y	5					19
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3					22
01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1575	2	3	9	Y	3					25

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5110	2	15	9	Y	14	2	8			43
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4784	2	3	9	Y	3	3	8			43
10	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	4675	2	1	9	Y	1	1	8			43
11	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	4115	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	28
12	5239	X	3916	-0-	-1323	-0-	3897	2	19	9	Y	17	3	8			42
01	5115	X	3761	-0-	-1354	-0-	3761	2			Y	-0-					42

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5161	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	2	8			26
10	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5389	2	11	9	Y	10	1	8			35
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5010	2	4	9	Y	4	2	8			37
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4995	2	14	9	Y	13	18	1	3	8	29
*01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5125	2	11	9	Y	10	1	8			38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6541	2	3	9	Y	3	3	8			25
09	5700	X	5256	-0-	-444	-0-	5254	2	2	9	Y	2	2	8			25
10	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	5257	2			Y	-0-					25
11	5700	X	5011	-0-	-689	-0-	5008	2	3	9	Y	3	3	8			25
12	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5266	2	2	9	Y	2	2	8			25
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	5167	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3443	-0-	343	343	3422	2	21	9	Y	19	32	1	2	8	2
09	2625	N	2282	-0-	-343	-0-	2278	2	4	9	Y	4	1	8			5
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8			5
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	Y	4	1	8			8
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4696	2	12	9	Y	11	4	8			15
*01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4728	2	7	9	Y	6	1	8			20

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	Y	1					16
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	2			Y	-0-					16
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	Y	1					17
11	2370	N	1759	-0-	-611	-0-	1758	2	1	9	Y	1					18
12	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	1653	2			Y	-0-					18
01	2356	N	1452	-0-	-904	-0-	1452	2			Y	-0-					18

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7910	2	8	9	Y	7	3	8			21
09	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6641	2	4	9	Y	4	2	8			23
10	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6358	2	4	9	Y	4	1	8			26
11	6600	X	5926	-0-	-674	-0-	5918	2	8	9	Y	7	3	8			30
12	6820	X	6145	-0-	-675	-0-	6130	2	15	9	Y	14	32	1	4	8	8
01	6820	X	6089	-0-	-731	-0-	6081	2	8	9	Y	7	1	8			14

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3321	2	1	9	Y	1	1	8			22
09	3300	X	2397	-0-	-903	-0-	2396	2	1	9	Y	1	1	8			22
10	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	3279	2	3	9	Y	3	1	8			24
11	3300	X	2960	-0-	-340	-0-	2954	2	6	9	Y	5	1	8			28
12	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	2875	2	1	9	Y	1	1	8			28
01	3317	X	2881	-0-	-436	-0-	2880	2	1	9	Y	1	1	8			28

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					17
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					17
10	1178	N	911	-0-	-267	-0-	911	2			Y	-0-					17
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			Y	-0-					17
12	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	2			Y	-0-					17
01	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	2797	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	14
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3605	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	3
10	2325	X	1787	-0-	-538	-0-	1786	2	1	9	Y	1					4
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5505	2	4	9	Y	4	1	8			7
12	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6765	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	3
*01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6200	2	6	9	Y	5	1	8			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4					8
09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1537	2	3	9	Y	3	1	8			10
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4					14
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1711	2	7	9	Y	6	1	8			19
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3	1	8			21
01	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	1581	2	3	9	Y	3	1	8			23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3658	2	2	9	Y	2	2	8			64
09	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4285	2	4	9	Y	4	4	8			64
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3797	2	2	9	Y	2	2	8			64
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	Y	3	3	8			64
12	4433	X	3664	-0-	-769	-0-	3661	2	3	9	Y	3	3	8			64
01	4433	X	3377	-0-	-1056	-0-	3377	2			Y	-0-					64

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2473	2	3	9	Y	3	1	8			5
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	Y	3	1	8			7
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2774	2	3	9	Y	3	1	8			9
11	2400	N	2251	-0-	-149	-0-	2248	2	3	9	Y	3	1	8			11
12	2666	N	2082	-0-	-584	-0-	2079	2	3	9	Y	3	1	8			13
01	2666	N	1940	-0-	-726	-0-	1939	2	1	9	Y	1					14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6014	X	4722	-0-	-1292	-0-	4718	2	4	9	Y	4	2	8			14
09	5190	X	4583	-0-	-607	-0-	4581	2	2	9	Y	2	1	8			15
10	5363	X	4708	-0-	-655	-0-	4705	2	3	9	Y	3	1	8			17
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5251	2	8	9	Y	7	2	8			22
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5730	2	13	9	Y	12	28	1	3	8	3
*01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5	1	8			7

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	5781	2	3	9	Y	3	1	8			26
09	6420	X	5441	-0-	-979	-0-	5439	2	2	9	Y	2	1	8			27
10	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5580	2	3	9	Y	3	1	8			29
11	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	5329	2	2	9	Y	2	1	8			30
12	5797	X	5709	-0-	-88	-0-	5707	2	2	9	Y	2	1	8			31
01	5797	X	5575	-0-	-222	-0-	5574	2	1	9	Y	1	1	8			31

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2138	-0-	-1644	-0-	2126	2	12	9	Y	11	1	8			23
09	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			Y	-0-					23
10	3348	X	2082	-0-	-1266	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	8			23
11	3240	X	1989	-0-	-1251	-0-	1989	2			Y	-0-					23
12	2356	X	1949	-0-	-407	-0-	1948	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					23

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5306	-0-	-1173	-0-	5304	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	6270	X	5503	-0-	-767	-0-	5499	2	4	9	Y	4	2	8			27
10	6479	X	5398	-0-	-1081	-0-	5387	2	11	9	Y	10	1	8			36
11	5760	X	5178	-0-	-582	-0-	5172	2	6	9	Y	5	2	8			39
12	5797	X	5400	-0-	-397	-0-	5385	2	15	9	Y	14	20	1	3	8	30
01	5673	X	5021	-0-	-652	-0-	5010	2	11	9	Y	10	1	8			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5295	2	7	9	Y	6	3	8			9
09	5640	X	3998	-0-	-1642	-0-	3991	2	7	9	Y	6	1	8			14
10	5828	X	5042	-0-	-786	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1	8			18
11	5640	X	4666	-0-	-974	-0-	4658	2	8	9	Y	7	2	8			23
12	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4886	2	8	9	Y	7	3	8			27
01	5301	X	4339	-0-	-962	-0-	4337	2	2	9	Y	2					29

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5673	2	33	9	Y	30	2	8			57
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5732	2	2	9	Y	2	2	8			57
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6019	2	1	9	Y	1	1	8			57
11	5610	X	5143	-0-	-467	-0-	5141	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	2	2	9	Y	2	2	8			57
*01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			57

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5798	2	20	9	Y	18	3	8			52
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5254	2	3	9	Y	3	3	8			52
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5311	2	2	9	Y	2	2	8			52
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4827	2	7	9	Y	6	20	1	3	8	35
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4850	2	23	9	Y	21	3	8			53
*01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-					53

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	4262	2			Y	-0-					87
09	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	4147	2	1	9	Y	1	1	8			87
10	4991	X	3416	-0-	-1575	-0-	3415	2	1	9	Y	1	1	8			87
11	4470	X	3790	-0-	-680	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			87
12	4371	X	4321	-0-	-50	-0-	4320	2	1	9	Y	1	1	8			87
*01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	9	Y	1	1	8			87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	2950	-0-	-398	-0-	2932	2	18	9	Y	16	11	1	1	8	21
09	3240	X	2580	-0-	-660	-0-	2577	2	3	9	Y	3	9	1	1	8	14
10	3224	X	2640	-0-	-584	-0-	2638	2	2	9	Y	2					16
11	3120	X	2736	-0-	-384	-0-	2734	2	2	9	Y	2	1	8			17
12	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	2939	2	8	9	Y	7	14	1	2	8	8
01	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2867	2	3	9	Y	3					11

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1					11
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					11
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1	9	Y	1					12
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	Y	1					13
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	Y	1	1	8			13
*01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					21
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			Y	-0-					21
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1					22
11	1830	N	1599	-0-	-231	-0-	1596	2	3	9	Y	3					25
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					25
01	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1210	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	8265	-0-	-198	-0-	8212	2	53	9	Y	48	34	1	2	8	38
09	8220	X	7890	-0-	-330	-0-	7881	2	9	9	Y	8	29	1	3	8	14
10	8959	X	8002	-0-	-957	-0-	7995	2	7	9	Y	6	1	8			19
11	8670	X	7550	-0-	-1120	-0-	7543	2	7	9	Y	6	3	8			22
12	8959	X	7344	-0-	-1615	-0-	7327	2	17	9	Y	15	30	1	3	8	4
01	8277	X	6955	-0-	-1322	-0-	6947	2	8	9	Y	7	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	Y	6	2	8			16
09	5730	X	5306	-0-	-424	-0-	5302	2	4	9	Y	4	2	8			18
10	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5474	2	4	9	Y	4	1	8			21
11	5520	X	5332	-0-	-188	-0-	5324	2	8	9	Y	7	2	8			26
12	5487	X	5417	-0-	-70	-0-	5405	2	12	9	Y	11	27	1	3	8	7
01	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	5036	2	6	9	Y	5	1	8			11

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5662	2	25	9	Y	23	60	1	2	8	13
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5330	2	10	9	Y	9	3	8			19
10	6200	X	4963	-0-	-1237	-0-	4956	2	7	9	Y	6	1	8			24
11	6000	X	4389	-0-	-1611	-0-	4382	2	7	9	Y	6	2	8			28
12	6200	X	4292	-0-	-1908	-0-	4283	2	9	9	Y	8	3	8			33
*01	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4408	2	7	9	Y	6	1	8			38

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

08	6665	X	5239	-0-	-1426	-0-	5238	2	1	9	N	1	1	8			144
09	6450	X	5426	-0-	-1024	-0-	5416	2	10	9	N	9	9	8			144
10	5952	X	4950	-0-	-1002	-0-	4950	2			N	-0-					144
11	5760	X	4668	-0-	-1092	-0-	4659	2	9	9	N	8	8	8			144
12	5952	X	5194	-0-	-758	-0-	5194	2			N	-0-					144
01	5611	X	4966	-0-	-645	-0-	4966	2			N	-0-					144

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2459	2	8	9	Y	7	1	8			10
09	2340	X	2251	-0-	-89	-0-	2247	2	4	9	Y	4	1	8			13
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2269	2	6	9	Y	5					18
11	2400	X	2275	-0-	-125	-0-	2266	2	9	9	Y	8	1	8			25
12	2480	X	2158	-0-	-322	-0-	2155	2	3	9	Y	3	1	8			27
01	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	8			30

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

08	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5669	2	4	9	Y	4	4	8			102
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4968	2	4	9	Y	4	4	8			102
10	5859	X	5422	-0-	-437	-0-	5420	2	2	9	Y	2	2	8			102
11	5670	X	5262	-0-	-408	-0-	5259	2	3	9	Y	3	3	8			102
12	5859	X	5346	-0-	-513	-0-	5340	2	6	9	Y	5	5	8			102
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			Y	-0-					102

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5314	2	15	9	Y	14	2	8			53
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4348	2	3	9	Y	3	3	8			53
10	3441	X	3427	-0-	-14	-0-	3426	2	1	9	Y	1	1	8			53
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4582	2	7	9	Y	6	20	1	3	8	36
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4999	2	23	9	Y	21	3	8			54
*01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5097	2	1	9	Y	1	1	8			54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4195	-0-	-1106	-0-	4194	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4935	2	4	9	Y	4	2	8			31
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4908	2	10	9	Y	9	1	8			39
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4106	2	3	9	Y	3	2	8			40
12	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6573	2	20	9	Y	18	25	1	3	8	30
*01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6184	2	13	9	Y	12	1	8			41

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	4041	2	6	9	Y	5	2	8			6
09	4500	X	3753	-0-	-747	-0-	3747	2	6	9	Y	5	1	8			10
10	4650	X	3712	-0-	-938	-0-	3708	2	4	9	Y	4	1	8			13
11	4500	X	3685	-0-	-815	-0-	3679	2	6	9	Y	5	2	8			16
12	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3704	2	6	9	Y	5	2	8			19
01	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	3445	2	2	9	Y	2					21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3109	2	2	9	Y	2	2	8			57
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	Y	2	2	8			57
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2	9	Y	2	2	8			57
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2592	2	2	9	Y	2	2	8			57
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2978	2	3	9	Y	3	3	8			57
*01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					57

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5434	2	3	9	Y	3					81
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4983	2	9	9	Y	8	4	8			85
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			Y	-0-					85
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	Y	9					94
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4816	2	1	9	Y	1	1	8			94
*01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	2	1	9	Y	1	1	8			94

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4711	-0-	-1210	-0-	4709	2	2	9	Y	2	2	8			52
09	5730	X	4972	-0-	-758	-0-	4968	2	4	9	Y	4	2	8			54
10	5921	X	4911	-0-	-1010	-0-	4901	2	10	9	Y	9	1	8			62
11	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5231	2	6	9	Y	5	2	8			65
12	5394	X	5314	-0-	-80	-0-	5299	2	15	9	Y	14	21	1	3	8	55
*01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5161	2	11	9	Y	10	1	8			64

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	4942	2	25	9	Y	23	2	8			92
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5539	2	2	9	Y	2	2	8			92
10	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4785	2	1	9	Y	1	1	8			92
11	5190	X	4807	-0-	-383	-0-	4805	2	2	9	Y	2	2	8			92
12	5735	X	4995	-0-	-740	-0-	4994	2	1	9	Y	1	1	8			92
01	5735	X	4752	-0-	-983	-0-	4752	2			Y	-0-					92

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3815	2	40	9	Y	36	1	8			49
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3	2	8			50
10	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	3262	2	8	9	Y	7	1	8			56
11	3360	X	2754	-0-	-606	-0-	2744	2	10	9	Y	9	1	8			64
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3607	2	1	9	Y	1	1	8			64
*01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3565	2	11	9	Y	10					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	5522	2	58	9	Y	53	2	8			73
09	5640	X	4947	-0-	-693	-0-	4941	2	6	9	Y	5	4	8			74
10	5828	X	5181	-0-	-647	-0-	5169	2	12	9	Y	11	1	8			84
11	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5086	2	20	9	Y	18	2	8			100
12	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	5166	2	3	9	Y	3	3	8			100
01	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5155	2	18	9	Y	16	1	8			115

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

08	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6538	2	40	9	Y	36	26	1	2	8	39
09	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	6612	2	8	9	Y	7	25	1	2	8	19
10	6820	X	6632	-0-	-188	-0-	6628	2	4	9	Y	4	1	8			22
11	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	6106	2	6	9	Y	5	2	8			25
12	6851	X	6195	-0-	-656	-0-	6178	2	17	9	Y	15	29	1	2	8	9
01	6851	X	6311	-0-	-540	-0-	6305	2	6	9	Y	5	1	8			13

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

08	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	13	1	1326	2	N	-0-					82
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	19	1	1852	2	N	-0-					82
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	19	1	1916	2	N	-0-					82
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	N	-0-					82
12	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	16	1	1625	2	N	-0-					82
01	1922	N	1305	-0-	-617	-0-	13	1	1292	2	N	-0-					82

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	19	1	1944	2	N	-0-					25
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	8					33
							9	9									
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	20	1	1978	2	N	4					37
							4	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	20	1	2015	2	N	2	1	8			38
							2	9									
12	2201	N	1734	-0-	-467	-0-	17	1	1711	2	N	5					43
							6	9									
01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	16	1	1641	2	N	5					48
							6	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

08	5611	X	4525	-0-	-1086	-0-	45	1	4470	2	N	9					177
							10	9									
09	4740	X	3758	-0-	-982	-0-	37	1	3715	2	N	5					182
							6	9									
10	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	42	1	4208	2	N	-0-					182
11	4560	X	3885	-0-	-675	-0-	38	1	3839	2	N	7					189
							8	9									
12	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	44	1	4387	2	N	5	1	8			193
							6	9									
01	4526	X	3366	-0-	-1160	-0-	33	1	3333	2	N	-0-					193

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	23	1	2320	2	Y	4					85
							4	9									
09	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	24	1	2390	2	Y	3					88
							3	9									
10	3131	X	1918	-0-	-1213	-0-	19	1	1899	2	Y	-0-					88
11	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	17	1	1672	2	Y	6					94
							7	9									
12	2821	X	1910	-0-	-911	-0-	19	1	1876	2	Y	14	1	8			107
							15	9									
01	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	20	1	1993	2	Y	5					112
							6	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3507	-0-	-1019	-0-	34	1	3439	2	N	31	2	8			157
							34	9									
09	4380	X	808	-0-	-3572	-0-	8	1	800	2	N	-0-					157
10	5239	X	1496	-0-	-3743	-0-	15	1	1481	2	N	-0-					157
11	5070	X	778	-0-	-4292	-0-	8	1	770	2	N	-0-					157
12	5239	X	885	-0-	-4354	-0-	9	1	876	2	N	-0-					157
*01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	42	1	4193	2	N	16					173
							18	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1938	-0-	-511	-0-	19	1	1908	2	Y	10	1	8			110
							11	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	9					119
							10	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2643	2	Y	5					124
							6	9									
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	26	1	2567	2	Y	4	1	8			127
							4	9									
12	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	23	1	2250	2	Y	9	1	8			135
							10	9									
01	2666	X	2309	-0-	-357	-0-	23	1	2272	2	Y	13					148
							14	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	19	1	1852	2	N	23	181	1			110
							25	9									
09	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	16	1	1648	2	N	10					120
							11	9									
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	18	1	1763	2	N	35	2	8			153
							39	9									
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	17	1	1730	2	N	44	1	8			196
							48	9									
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	17	1	1658	2	N	34					230
							37	9									
01	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	16	1	1595	2	N	20					250
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	18	1	1794	2	Y	4					55
							4	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	20	1	1995	2	Y	3	1	8			57
							3	9									
10	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-					57
11	1770	N	1458	-0-	-312	-0-	14	1	1438	2	Y	5					62
							6	9									
12	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	17	1	1730	2	Y	12					74
							13	9									
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	18	1	1761	2	Y	5					79
							6	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	32	1	3211	2	N	5					53
							6	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3053	2	N	8	1	8			60
							9	9									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	3103	2	N	2					62
							2	9									
11	3150	X	2542	-0-	-608	-0-	25	1	2508	2	N	8					70
							9	9									
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	33	1	3268	2	N	4	1	8			73
							4	9									
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	30	1	3012	2	N	10					83
							11	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	23	1	2315	2	Y	16	1	8			63
							18	9									
09	2970	X	1958	-0-	-1012	-0-	19	1	1926	2	Y	12	1	8			74
							13	9									
10	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	21	1	2087	2	Y	8					82
							9	9									
11	2640	X	2187	-0-	-453	-0-	21	1	2144	2	Y	20	1	8			101
							22	9									
12	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	19	1	1918	2	Y	15	3	8			113
							17	9									
01	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	19	1	1898	2	Y	11					124
							12	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	17	1	1724	2	Y	7	1	8			36
							8	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1750	2	Y	9	1	8			44
							10	9									
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	15	1	1546	2	Y	4					48
							4	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	2	Y	7					55
							8	9									
12	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	16	1	1595	2	Y	8	1	8			62
							9	9									
*01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	Y	12					74
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2310	-0-		-263	-0-	23	1	2277	2	Y	9					41
								10	9									
09	2520	N	2084	-0-		-436	-0-	21	1	2052	2	Y	10					51
								11	9									
10	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	26	1	2611	2	Y	6					57
								7	9									
11	2250	N	2017	-0-		-233	-0-	20	1	1988	2	Y	8					65
								9	9									
12	2139	N	1958	-0-		-181	-0-	19	1	1930	2	Y	8					73
								9	9									
01	2635	N	2503	-0-		-132	-0-	25	1	2471	2	Y	6					79
								7	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2713	-0-		-325	-0-	27	1	2672	2	Y	13					113
								14	9									
09	2940	X	2391	-0-		-549	-0-	24	1	2358	2	Y	8					121
								9	9									
10	2945	X	2252	-0-		-693	-0-	22	1	2224	2	Y	5					126
								6	9									
11	2700	X	2245	-0-		-455	-0-	22	1	2220	2	Y	3					129
								3	9									
12	2790	X	1895	-0-		-895	-0-	19	1	1869	2	Y	6					135
								7	9									
01	2728	X	2237	-0-		-491	-0-	22	1	2202	2	Y	12					147
								13	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2471	N	2471	-0-		-0-	-0-	24	1	2430	2	Y	15					60
								17	9									
09	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	22	1	2191	2	Y	13					73
								14	9									
10	2449	N	2295	-0-		-154	-0-	23	1	2263	2	Y	8					81
								9	9									
11	2400	N	1787	-0-		-613	-0-	18	1	1751	2	Y	16					97
								18	9									
12	2294	N	1692	-0-		-602	-0-	17	1	1663	2	Y	11					108
								12	9									
01	2294	N	1787	-0-		-507	-0-	18	1	1757	2	Y	11					119
								12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	98	1	2479	2	Y	33					58
								36	9									
09	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	68	1	1843	2	Y	6					64
								7	9									
*10	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	78	1	1997	2	Y	-0-					64
11	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	66	1	1780	2	Y	-0-					64
12	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	83	1	2121	2	Y	-0-					64
*01	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	89	1	2298	2	Y	28	84	1			8
								31	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	92	1	2430	2	Y	-0-					25
09	2340	N	2069	-0-	-271	-0-	63	1	2002	2	Y	4	26	1			3
							4	9									
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	105	1	2654	2	Y	-0-					3
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2538	2	Y	8					11
							9	9									
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	100	1	2460	2	Y	-0-					11
01	2759	N	2268	-0-	-491	-0-	88	1	2180	2	Y	-0-					11

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					48
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	12	1	780	2	Y	-0-					48
10	961	N	734	-0-	-227	-0-	12	1	722	2	Y	-0-					48
11	810	N	684	-0-	-126	-0-	11	1	673	2	Y	-0-					48
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	13	1	772	2	Y	-0-					48
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1113	2	Y	-0-					48

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	20	1	1217	2	Y	-0-					4
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	18	1	1125	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	19	1	1195	2	Y	-0-					4
11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	19	1	1143	2	Y	-0-					4
12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	19	1	1101	2	Y	-0-					4

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	142	1	3613	2	Y	-0-					21
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	129	1	3285	2	Y	5					26
							6	9									
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	130	1	3356	2	Y	-0-					26
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	114	1	3053	2	Y	38					64
							42	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	141	1	3502	2	Y	-0-					64
*01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	129	1	3275	2	Y	-0-					64

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	Y	-0-					47
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	Y	-0-					47
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	Y	-0-					47
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					47
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					47
*01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	573	2	Y	-0-					47

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	2	N	-0-					50
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1485	2	N	25					75
							28	9									
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	40	1	1306	2	N	34					109
							37	9									
11	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	39	1	1271	2	N	-0-					109
12	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	41	1	1317	2	N	-0-					109
*01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	51	1	1639	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					10
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	11					21
							12	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	Y	-0-					21
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					21
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	41	1	1335	2	Y	-0-					21
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	-0-					21

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	64	1	1400	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	66	1	1425	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1308	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	103	1	2243	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	101	1	2188	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	110	1	2307	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2194	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
01	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	113	1	2233	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	78	1	1695	2	Y	30	38	1			18
							33	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
10	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	91	1	1903	2	Y	30	25	1			21
							33	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1749	2	Y	14	24	1			11
							15	9									
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	89	1	1840	2	Y	34	26	1			19
							37	9									
*01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1899	2	Y	29	39	1			9
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	82	1	1785	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	75	1	1625	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
11	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	82	1	1657	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	90	1	1781	2	Y	11	15	1			4
							12	9									

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

08	2759	X	2097	-0-	-662	-0-	92	1	2005	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2030	-0-	-640	-0-	89	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	90	1	1961	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2110	-0-	-110	-0-	93	1	2017	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1784	-0-	-324	-0-	78	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	81	1	1763	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	155	1	2589	2	N	-0-					20
09	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	138	1	2292	2	N	-0-					20
10	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	134	1	2235	2	N	-0-					20
11	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	131	1	2183	2	N	22					42
							24	9									
12	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					42
01	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	117	1	1957	2	N	-0-					42

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

08	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					13
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	668	2	N	-0-					13
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	17	1	569	2	N	-0-					13
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	14	1	475	2	N	-0-					13
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	20	1	676	2	N	-0-					13
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	16	1	519	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	61	1	3833	2	Y	-0-					10
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	44	1	2735	2	Y	-0-					10
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	51	1	3113	2	Y	-0-					10
11	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	45	1	2672	2	Y	-0-					10
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	57	1	3465	2	Y	-0-					10
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	64	1	3817	2	Y	-0-					10

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	-0-					35
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					35
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	Y	-0-					35
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					35
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-					35
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	15	1	966	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	14	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	871	-0-	-89	-0-	14	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	14	1	866	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	15	1	903	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	2	Y	1	31	1			2
							1	9									
09	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	100	1	2168	2	Y	-0-					2
10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	101	1	2195	2	Y	-0-					2
11	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	86	1	1880	2	Y	-0-					2
12	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	97	1	2103	2	Y	22					24
							24	9									
01	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	93	1	2031	2	Y	16	28	1			12
							18	9									

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

08	1612	N	1302	-0-	-310	-0-	57	1	1243	2	Y	2	32	1			2
							2	9									
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	50	1	1077	2	Y	-0-					2
10	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	47	1	1020	2	Y	-0-					2
11	1260	N	919	-0-	-341	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					2
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	48	1	1035	2	Y	12					14
							13	9									
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	Y	9	16	1			7
							10	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1637	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1655	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	242	1	5289	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	161	1	3491	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	184	1	3869	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	209	1	4232	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	200	1	4131	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
*01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	205	1	4065	2	Y	10	15	1			3
							11	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	152	1	3329	2	Y	18	23	1			11
							20	9									
09	3690	X	3506	-0-	-184	-0-	154	1	3338	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
10	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	146	1	3072	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
11	3660	X	3026	-0-	-634	-0-	142	1	2874	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
12	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	150	1	3112	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
01	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	155	1	3071	2	Y	17	23	1			5
							19	9									

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1930	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	83	1	1810	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	84	1	1770	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	99	1	2009	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	94	1	1946	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	255	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	87	1	1909	2	Y	33	42	1			19
							36	9									
09	2250	N	1781	-0-	-469	-0-	77	1	1675	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	109	1	2285	2	Y	34	28	1			23
							37	9									
11	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	86	1	1751	2	Y	16	27	1			12
							18	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	37	28	1			21
							41	9									
01	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	105	1	2086	2	Y	32	43	1			10
							35	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	80	1	1685	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
11	1800	N	1415	-0-	-385	-0-	66	1	1343	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
12	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	77	1	1589	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1683	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	95	1	2087	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1931	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
*01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	109	1	2147	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1402	-0-	-582	-0-	61	1	1331	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
09	1920	X	1831	-0-	-89	-0-	80	1	1743	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	83	1	1734	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	81	1	1682	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1805	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	107	1	2343	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2850	X	2378	-0-	-472	-0-	104	1	2261	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	126	1	2639	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	140	1	2832	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	3100	N	3302	-0-	202	202	151	1	3133	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
*01	3100	N	3232	-0-	132	334	155	1	3062	2	Y	14	19	1			4
							15	9									

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3720	X	2277	-0-	-1443	-0-	87	1	2190	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2420	-0-	-1180	-0-	87	1	2333	2	Y	-0-					-0-
*10	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	90	1	2311	2	Y	-0-					-0-
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	97	1	2625	2	Y	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	121	1	3109	2	Y	-0-					-0-
*01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	107	1	2761	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	89	1	1953	2	Y	56	72	1			33
							62	9									
09	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	86	1	1871	2	Y	45	48	1			30
							50	9									
10	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	99	1	2083	2	Y	58	48	1			40
							64	9									
11	2040	N	1433	-0-	-607	-0-	66	1	1337	2	Y	27	46	1			21
							30	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	Y	64	49	1			36
							70	9									
01	2232	N	1750	-0-	-482	-0-	81	1	1610	2	Y	54	73	1			17
							59	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	2	Y	-0-			11
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	Y	-0-			11
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	17	1	1018	2	Y	-0-			11
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	2	Y	-0-			11
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	19	1	1151	2	Y	-0-			11
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	20	1	1189	2	Y	-0-			11

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	21	1	1301	2	Y	-0-			7
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	20	1	1238	2	Y	-0-			7
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	21	1	1264	2	Y	-0-			7
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	20	1	1184	2	Y	-0-			7
12	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	20	1	1181	2	Y	-0-			7
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	21	1	1228	2	Y	-0-			7

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

08	930	N	888	-0-	-42	-0-	14	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	13	1	793	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	14	1	834	2	Y	-0-			-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	12	1	746	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	11	1	640	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	13	1	758	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

08	3565	X	2894	-0-	-671	-0-	164	1	2730	2	N	-0-			82
09	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	178	1	2965	2	N	-0-			82
10	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	174	1	2899	2	N	-0-			82
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	157	1	2621	2	N	-0-			82
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	201	1	3357	2	N	-0-			82
*01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3077	2	N	-0-			82

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	61	1	1605	2	Y	-0-			25
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	72	1	2257	2	Y	4	26 1		3
							4	9							
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	69	1	1738	2	Y	-0-			3
11	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	50	1	1125	2	Y	8			11
							9	9							
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	46	1	1155	2	Y	-0-			11
01	1767	N	1265	-0-	-502	-0-	49	1	1216	2	Y	-0-			11

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

08	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	22	1	1349	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-			-0-
10	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	21	1	1263	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1156	-0-	-164	-0-	19	1	1137	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	384	-0-	-887	-0-	6	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	17	1	995	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	121	1	3086	2	Y	-0-					26
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	117	1	2982	2	Y	7					33
							8	9									
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	131	1	3381	2	Y	-0-					33
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	Y	47					80
							52	9									
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	128	1	3199	2	Y	-0-					80
*01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	121	1	3080	2	Y	-0-					80

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2042	-0-	-562	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1406	-0-	-1114	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1855	-0-	-749	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	121	1	2634	2	Y	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2707	2	Y	-0-					-0-
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2760	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	129	1	2144	2	N	-0-					99
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	120	1	2005	2	N	-0-					99
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	126	1	2102	2	N	-0-					99
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	-0-					99
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					99
*01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	108	1	1796	2	N	-0-					99

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2341	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2134	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	98	1	1930	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3633	-0-		533	533	159	1 8 9	3466	2	Y	7	8	1			4
09	3000	N	3712	-0-		712	1245	163	1 4 9	3545	2	Y	4	5	1			3
10	5333	X	4088	-0-		-1245	-0-	186	1 7 9	3895	2	Y	6	5	1			4
11	4010	X	4010	-0-		-0-	-0-	188	1 3 9	3819	2	Y	3	5	1			2
12	2480	X	2251	-0-		-229	-0-	103	1 8 9	2140	2	Y	7	5	1			4
01	2480	X	2265	-0-		-215	-0-	109	1 7 9	2149	2	Y	6	8	1			2

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	188	1 3 9	4117	2	Y	3	4	1			2
09	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	174	1 3 9	3778	2	Y	3	3	1			2
10	2449	X	2221	-0-		-228	-0-	101	1 3 9	2117	2	Y	3	3	1			2
11	2370	X	1385	-0-		-985	-0-	65	1 1 9	1319	2	Y	1	2	1			1
12	2449	X	2093	-0-		-356	-0-	96	1 4 9	1993	2	Y	4	3	1			2
01	2449	X	2083	-0-		-366	-0-	100	1 3 9	1980	2	Y	3	4	1			1

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3571	-0-		-769	-0-	156	1 14 9	3401	2	Y	13	18	1			8
09	3840	X	2801	-0-		-1039	-0-	123	1 13 9	2665	2	Y	12	12	1			8
10	3751	X	3742	-0-		-9	-0-	169	1 18 9	3555	2	Y	16	13	1			11
11	3630	X	2516	-0-		-1114	-0-	118	1 8 9	2390	2	Y	7	12	1			6
12	3751	X	3394	-0-		-357	-0-	156	1 18 9	3220	2	Y	16	13	1			9
*01	3962	X	3962	-0-		-0-	-0-	190	1 15 9	3757	2	Y	14	19	1			4

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	90	1 9 9	1967	2	Y	8	11	1			5
09	2010	N	1868	-0-		-142	-0-	82	1 9 9	1777	2	Y	8	8	1			5
10	1550	N	1539	-0-		-11	-0-	70	1 10 9	1459	2	Y	9	8	1			6
11	2010	N	1971	-0-		-39	-0-	92	1 4 9	1875	2	Y	4	7	1			3
12	1922	N	1593	-0-		-329	-0-	73	1 12 9	1508	2	Y	11	8	1			6
*01	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	85	1 10 9	1675	2	Y	9	12	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1806	-0-		-395	-0-	79	1	1719	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
09	2130	X	1848	-0-		-282	-0-	81	1	1763	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
10	2201	X	1925	-0-		-276	-0-	87	1	1831	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
11	2130	X	1713	-0-		-417	-0-	80	1	1630	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
12	1922	N	1841	-0-		-81	-0-	85	1	1748	2	Y	7	5	1			4
								8	9									
01	1922	N	1737	-0-		-185	-0-	83	1	1647	2	Y	6	8	1			2
								7	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	2546	-0-		-244	-0-	110	1	2414	2	Y	20	24	1			12
								22	9									
09	2610	N	2422	-0-		-188	-0-	106	1	2298	2	Y	16	17	1			11
								18	9									
10	2203	N	2203	-0-		-0-	-0-	99	1	2080	2	Y	22	18	1			15
								24	9									
11	2460	N	2221	-0-		-239	-0-	104	1	2106	2	Y	10	17	1			8
								11	9									
12	2511	N	2511	-0-		-0-	-0-	115	1	2371	2	Y	23	18	1			13
								25	9									
*01	2452	N	2452	-0-		-0-	-0-	117	1	2313	2	Y	20	27	1			6
								22	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3310	-0-		-348	-0-	145	1	3162	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
09	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	159	1	3464	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
10	3658	X	3480	-0-		-178	-0-	158	1	3319	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
11	3540	X	1266	-0-		-2274	-0-	59	1	1206	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-	181	1	3736	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
01	3658	X	2914	-0-		-744	-0-	140	1	2771	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3115	-0-		-295	-0-	136	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3278	-0-		-22	-0-	144	1	3134	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3231	-0-		-179	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3155	-0-		-145	-0-	148	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2948	-0-		-462	-0-	136	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3200	-0-		-179	-0-	154	1	3046	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	78	1	1712	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
09	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	70	1	1513	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	1953	X	1279	-0-	-674	-0-	58	1	1214	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	1890	X	1555	-0-	-335	-0-	73	1	1479	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1922	X	1128	-0-	-794	-0-	52	1	1069	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3194	-0-	-774	-0-	139	1	3032	2	Y	21	27	1			12
							23	9									
09	3840	X	3079	-0-	-761	-0-	135	1	2925	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
10	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	158	1	3309	2	Y	22	18	1			15
							24	9									
11	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	163	1	3313	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	172	1	3561	2	Y	23	18	1			13
							25	9									
*01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3909	2	Y	20	27	1			6
							22	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	40	1	872	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	36	1	779	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	39	1	815	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	40	1	808	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1515	2	Y	12	15	1			4
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	128	1	2776	2	Y	-0-					-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	129	1	2802	2	Y	-0-					-0-
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	136	1	2955	2	Y	-0-					-0-
*01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3380	2	Y	44	57	1			26
							48	9									
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	143	1	3109	2	Y	36	38	1			24
							40	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	173	1	3633	2	Y	46	38	1			32
							51	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	172	1	3492	2	Y	21	36	1			17
							23	9									
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	159	1	3285	2	Y	49	38	1			28
							54	9									
01	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	144	1	2847	2	Y	43	58	1			13
							47	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

08	2201	N	1694	-0-	-507	-0-	73	1	1601	2	Y	18	23	1			11
							20	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2055	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
10	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	79	1	1660	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
12	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	98	1	2019	2	Y	19	15	1			11
							21	9									
*01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	96	1	1900	2	Y	17	23	1			5
							19	9									

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	Y	12	70	1			5
							13	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					5
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	93	1	2022	2	Y	-0-					5
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-					5
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	2	Y	44					49
							48	9									
*01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	1957	2	Y	43	62	1			30
							47	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	75	1	1623	2	Y	11	52	1			4
							12	9									
09	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	69	1	1494	2	Y	-0-					4
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	2	Y	-0-					4
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	-0-					4
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	110	1	2382	2	Y	67					71
							74	9									
*01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	97	1	2106	2	Y	37	76	1			32
							41	9									

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	19	1	1205	2	N	-0-					45
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-					45
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	15	1	934	2	N	-0-					45
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N	-0-					45
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	8	1	484	2	N	-0-					45
*01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	N	-0-					45

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	87	1	2902	2	N	-0-					85
09	3240	X	3177	-0-	-63	-0-	91	1	3049	2	N	34					119
							37	9									
10	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	84	1	2807	2	N	6					125
							7	9									
11	3240	X	2664	-0-	-576	-0-	77	1	2583	2	N	4					129
							4	9									
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	109	1	3643	2	N	-0-					129
01	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	79	1	2636	2	N	-0-					129

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	1	1	8			167
							1	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	56	1	1854	2	N	-0-					167
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					167
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	-0-					167
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	40	1	1331	2	N	-0-					167
*01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	2	N	-0-					167

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

*08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	61	1	1542	2	Y	14					25
							15	9									
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	62	1	1660	2	Y	3					28
							3	9									
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1822	2	Y	-0-					28
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1813	2	Y	-0-					28
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	75	1	1921	2	Y	-0-					28
*01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	73	1	1893	2	Y	11	36	1			3
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	37	1	1225	2	Y	-0-					15
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	45	1	1494	2	Y	-0-					15
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	37	1	1248	2	Y	-0-					15
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	Y	-0-					15
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	66	1	2199	2	Y	-0-					15
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	43	1	1432	2	Y	5					20
							6	9									

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					4
09	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			Y	-0-					4
10	2108	N	1559	-0-	-549	-0-	1559	2			Y	-0-					4
11	2040	N	1583	-0-	-457	-0-	1579	2	4	9	Y	4					8
12	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1615	2			Y	-0-					8
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1522	2	19	9	Y	17	20	1			5

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 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
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	Y	20	68	1			12
*08	2108	N	1820	-0-	-288	-0-	1820	2			Y	-0-					12
*09	1890	N	1082	-0-	-808	-0-	1082	2			Y	-0-					12
*10	2108	N	6	-0-	-2102	-0-	6	2			Y	-0-					12
*11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					12
*12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					12
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	11	1			1

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	49	1	1591	2	Y	-0-					21
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	50	1	1622	2	Y	22					43
							24	9									
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	46	1	1480	2	Y	-0-					43
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1249	2	Y	-0-					43
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					43
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					43

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					63
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					63
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					63
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			N	-0-					63
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	2			N	-0-					63
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					63

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	43	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	94	1	3143	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	94	1	3126	2	Y	-0-					-0-
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	101	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	56	1	1853	2	Y	10					10
							11	9									
01	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	93	1	3110	2	Y	1	11	1			-0-
							1	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					21
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	9					30
							10	9									
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					30
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	Y	-0-					30
12	961	N	390	-0-	-571	-0-	11	1	375	2	Y	4					34
							4	9									
01	961	N	725	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	Y	1	33	1			2
							1	9									

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	74	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	76	1	2539	2	Y	-0-					-0-
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	68	1	2256	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3405	-0-	305	305	99	1	3306	2	Y	-0-					-0-
*01	2885	N	2580	-0-	-305	-0-	75	1	2505	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	83	1	1822	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	72	1	1559	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	78	1	1634	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1800	N	1612	-0-	-188	-0-	76	1	1535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	76	1	1565	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	71	1	1410	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	4774	2			Y	-0-					16
09	4650	X	2518	-0-	-2132	-0-	2518	2			Y	-0-					16
10	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-					16
11	4620	X	4129	-0-	-491	-0-	4129	2			Y	-0-					16
12	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4494	2			Y	-0-					16
01	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	4298	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	108	1	2370	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
09	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	106	1	2304	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
10	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	117	1	2460	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
01	2604	N	2423	-0-	-181	-0-	116	1	2292	2	Y	14	19	1			4
							15	9									

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	73	1	1583	2	N	-0-					90
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	2	N	-0-					90
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1932	2	N	-0-					90
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	87	1	1889	2	N	-0-					90
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	84	1	1823	2	N	-0-					90
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	N	-0-					90

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					20
09	2640	N	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					20
10	2697	N	2257	-0-	-440	-0-	2257	2			Y	-0-					20
11	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	2112	2	145	9	Y	132					152
12	2573	N	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			Y	-0-					152
01	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1870	2	33	9	Y	30	152	1			30

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	84	1	1835	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	86	1	1874	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1978	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2749	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2367	-0-	-330	-0-	2367	2			Y	-0-					24
09	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	2248	2			Y	-0-					24
10	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2			Y	-0-					24
11	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	2			Y	-0-					24
12	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					24
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

08	2139	X	1304	-0-	-835	-0-	38	1	1266	2	Y	-0-					40
09	2070	X	1127	-0-	-943	-0-	32	1	1053	2	Y	38					78
							42	9									
10	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1344	2	Y	-0-					78
11	1260	N	919	-0-	-341	-0-	27	1	892	2	Y	-0-					78
12	1178	N	471	-0-	-707	-0-	13	1	443	2	Y	14					92
							15	9									
01	1395	N	816	-0-	-579	-0-	24	1	790	2	Y	2	65	1			29
							2	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					30
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2653	2	25	9	Y	23	41	1			12
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					12
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					12
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					12
01	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	1991	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					25
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	29	1	971	2	Y	32					57
							35	9									
10	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	32	1	1078	2	Y	-0-					57
11	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	38	1	1281	2	Y	-0-					57
12	1085	N	752	-0-	-333	-0-	21	1	709	2	Y	20					77
							22	9									
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1193	2	Y	2	76	1			3
							2	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					17
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12	9	Y	11	22	1			6
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					6
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					6
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					6
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

08	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	2			Y	-0-					102
09	3750	X	2221	-0-	-1529	-0-	2163	2	58	9	Y	53	122	1			33
10	3875	X	2165	-0-	-1710	-0-	2164	2	1	9	Y	1					34
11	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			Y	-0-					34
12	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	2000	2			Y	-0-					34
01	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	4129	-0-	-459	-0-	151	1	3978	2	Y	-0-					126
09	4440	X	3513	-0-	-927	-0-	107	1	3380	2	Y	24	136	1			14
							26	9									
10	4588	X	3969	-0-	-619	-0-	151	1	3817	2	Y	1					15
							1	9									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	176	1	3968	2	Y	52					67
							57	9									
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	162	1	4010	2	Y	-0-					67
*01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	168	1	4143	2	Y	-0-					67

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	155	1	3902	2	Y	19					34
							21	9									
09	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	148	1	3972	2	Y	4					38
							4	9									
*10	4588	X	4115	-0-	-473	-0-	155	1	3960	2	Y	-0-					38
11	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	143	1	3860	2	Y	-0-					38
12	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	143	1	3672	2	Y	-0-					38
01	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	142	1	3666	2	Y	16	49	1			5
							18	9									

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	147	1	3752	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	130	1	3323	2	Y	3					13
							3	9									
*10	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	144	1	3726	2	Y	-0-					13
11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	130	1	3501	2	Y	20					33
							22	9									
12	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-					33
01	3906	X	3468	-0-	-438	-0-	131	1	3337	2	Y	-0-					33

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	156	-0-	-144	-0-	7	1	148	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

ZONE ENERGY, LLC 953551
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BUFORD & BLOW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 272013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6699 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					3

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

08	5952	X	5250	-0-	-702	-0-	2100 3	1 9	3147	2	Y	3					55
09	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	2100 195	1 9	2449	2	Y	177	176	1	1	8	55
10	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	1960	1	3129	2	Y	-0-					55
11	5310	X	3598	-0-	-1712	-0-	910	1	2688	2	Y	-0-					55
12	5487	X	4383	-0-	-1104	-0-	2030	1	2353	2	Y	-0-					55
01	5239	X	2741	-0-	-2498	-0-	700	1	2041	2	Y	-0-					55

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

08	961	N	881	-0-	-80	-0-	881	2		N	-0-					26
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2		N	-0-					26
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-					26
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-					26
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-					26
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	2		N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	87 85	1 9	2522	2	N	77					124
09	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	83 88	1 9	2417	2	N	80	176	1			28
10	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	94	1	2599	2	N	-0-					28
11	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	85 3	1 9	2483	2	N	3					31
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	2611	2	N	5					36
01	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	85 3	1 9	2459	2	N	3					39

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	60 9	1 9	1732	2	N	8					66
09	2190	X	1708	-0-	-482	-0-	56 19	1 9	1633	2	N	17					83
10	2759	N	1775	-0-	-984	-0-	62 6	1 9	1707	2	N	5					88
11	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	49 2	1 9	1420	2	N	2					90
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	1138	2	N	12					102
01	1767	N	1298	-0-	-469	-0-	43 3	1 9	1252	2	N	3					105

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10757	X	9895	-0-	-862	-0-	327	1	9544	2	N	22					183
							24	9									
09	10350	X	9703	-0-	-647	-0-	323	1	9366	2	N	13	177	1			19
							14	9									
10	10540	X	9832	-0-	-708	-0-	342	1	9471	2	N	17					36
							19	9									
11	9990	X	9526	-0-	-464	-0-	316	1	9199	2	N	10					46
							11	9									
12	10013	X	9115	-0-	-898	-0-	309	1	8787	2	N	17					63
							19	9									
01	10013	X	8923	-0-	-1090	-0-	300	1	8610	2	N	12					75
							13	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

08	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					16
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-					16
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	N	-0-					16
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	2					18
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					18
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	9	1	269	2	N	-0-					18

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	2	N	3					86
							3	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1573	2	N	-0-					86
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	56	1	1558	2	N	2					88
							2	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	7					95
							8	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	7					102
							8	9									
*01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1475	2	N	-0-					102

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					65
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	2	N	-0-					65
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					65
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					65
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					65
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	224	2	N	-0-					65

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	114	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	100	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1091	-0-	-924	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1081	-0-	-659	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	721	-0-	-922	-0-	45	1	676	2	N	-0-					-0-
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	229	1	2059	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	38	1	549	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44	1	648	2	N	-0-					-0-
*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14550	X NO RPT	-0-	-14550	-0-						N	NO RPT					-0-
01	18042	X NO RPT	-0-	-18042	-0-						N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

08	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	1631	2			Y	-0-					37
09	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			Y	-0-					37
10	2418	N	2103	-0-	-315	-0-	2103	2			Y	-0-					37
11	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			Y	-0-					37
12	2325	N	1184	-0-	-1141	-0-	1184	2			Y	-0-					37
01	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	2			Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1501					Y	-0-					31

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	235	1	2721	2	N	13					15
							14	9									
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	313	1	4256	2	N	47					62
							52	9									
10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	335	1	3295	2	N	15					77
							17	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	335	1	3462	2	N	51					128
							56	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	257	1	3528	2	N	-0-					128
*01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	302	1	3263	2	N	12					140
							13	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	55	2	74	9	N	67					123
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	23					146
							25	9									
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	4	1	911	2	N	-0-					146
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					146
12	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					146
01	775	N	114	-0-	-661	-0-	1	1	113	2	N	-0-					146

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HYPERION OIL & GAS LLC //CONT.// 421498
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

08	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	1701	24 46	1 9	1631	2	N	42					130
09	DLQ	G-10	2873	-0-	2873	4574	36 37	1 9	2800	2	N	34					164
10	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	6786	36 45	1 9	2131	2	N	41					205
11	DLQ	G-10	2165	-0-	2165	8951	36 31	1 9	2098	2	N	28	179	1			54
12	3000	N	1181	-0-	-1819	7132	27 6	1 9	1148	2	N	5					59
*01	3100	N	450	-0-	-2650	4482	30 22	1 9	398	2	N	20					79

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8	113	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	N	4					4
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					5
08	1147	N	176	-0-	-971	-0-	176	2			N	-0-					5
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

08	310	N	198	-0-	-112	B	-0-	15	1	182	2	Y	1					42
								1	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	26	1	313	2	Y	-0-					42
10	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1867	2	Y	1					43
								1	9									
11	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2520	2	Y	2	2	1			43
								2	9									
12	3042	N	3042	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2844	2	Y	2					45
								2	9									
*01	3522	X	3522	-0-	-0-	B	-0-	229	1	3292	2	Y	1					46
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

08	1240	N	1208	-0-	-32	B	-0-	11	1	1197	2	N	-0-					26
09	1230	N	1140	-0-	-90	B	-0-	12	1	1124	2	N	4	1	1			29
								4	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	13	1	1175	2	N	2	2	1			29
								2	9									
11	1170	N	1148	-0-	-22	B	-0-	13	1	1134	2	N	1					30
								1	9									
12	1178	N	1011	-0-	-167	B	-0-	13	1	998	2	N	-0-	1	1			29
01	1178	N	1084	-0-	-94	B	-0-	14	1	1041	2	N	26					55
								29	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

08	248	N	227	-0-	-21	B	-0-	2	1	225	2	N	-0-					27
09	300	N	185	-0-	-115	B	-0-	2	1	183	2	N	-0-					27
10	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	3	1	243	2	N	-0-					27
11	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	2	1	189	2	N	-0-					27
12	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	2	1	188	2	N	-0-					27
01	248	N	221	-0-	-27	B	-0-	3	1	218	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

08	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1172	2	N	-0-					81
09	1200	N	1074	-0-	-126	B	-0-	11	1	1062	2	N	1	1	1			81
								1	9									
10	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1087	2	N	6	2	1			85
								7	9									
11	1140	N	1114	-0-	-26	B	-0-	13	1	1083	2	N	16					101
								18	9									
12	1116	N	1045	-0-	-71	B	-0-	13	1	1031	2	N	1	1	1			101
								1	9									
*01	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1490	2	N	1					102
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	76	-0-		73	B	-932	6	1	70	2	Y	-0-					50
09	60	N	48	-0-		-12	B	-932	4	1	44	2	Y	-0-					50
10	3	N	11	-0-		8	B	-924	1	1	10	2	Y	-0-					50
11	60	N	46	-0-		-14	B	-924	3	1	43	2	Y	-0-					50
12	62	N	2	-0-		-60	B	-924	2	2			Y	-0-					50
01	11	N	6	-0-		-5	B	-924	6	2			Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1445	N	1445	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1416	2	N	14					158
									15	9									
09	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1340	2	N	33	1	1			190
									36	9									
10	1633	N	1633	-0-		-0-	B	-0-	17	1	1579	2	N	34	192	1			32
									37	9									
11	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	24	1	1999	2	N	2					34
									2	9									
12	1489	N	1489	-0-		-0-	B	-0-	19	1	1449	2	N	19	2	1			51
									21	9									
*01	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	19	1	1376	2	N	9					60
									10	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1046	-0-		-504	B	-0-	10	1	1036	2	N	-0-					106
09	1170	N	1170	-0-		-0-	B	-0-	12	1	1157	2	N	1	1	1			106
									1	9									
10	1178	N	987	-0-		-191	B	-0-	11	1	975	2	N	1	2	1			105
									1	9									
11	1020	N	945	-0-		-75	B	-0-	11	1	933	2	N	1					106
									1	9									
12	1209	N	910	-0-		-299	B	-0-	12	1	897	2	N	1	1	1			106
									1	9									
01	992	N	869	-0-		-123	B	-0-	12	1	857	2	N	-0-					106

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2497	-0-		-200	B	-0-	23	1	2442	2	N	29					140
									32	9									
09	2645	N	2645	-0-		-0-	B	-0-	27	1	2540	2	N	71	194	1			17
									78	9									
10	2604	N	2432	-0-		-172	B	-0-	27	1	2403	2	N	2	4	1			15
									2	9									
11	2502	N	2502	-0-		-0-	B	-0-	29	1	2442	2	N	28					43
									31	9									
12	2697	N	2537	-0-		-160	B	-0-	32	1	2474	2	N	28	2	1			69
									31	9									
01	2418	N	2384	-0-		-34	B	-0-	32	1	2337	2	N	14					83
									15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2812	-0-	-257 B	-0-		217	1	2567	2	Y	25					69
								28	9									
09	2910	X	2591	-0-	-319 B	-0-		202	1	2382	2	Y	6					75
								7	9									
10	2790	X	2601	-0-	-189 B	-0-		187	1	2406	2	Y	7					82
								8	9									
11	2730	X	2523	-0-	-207 B	-0-		178	1	2311	2	Y	31	103	1			10
								34	9									
12	2821	X	2444	-0-	-377 B	-0-		157	1	2278	2	Y	8					18
								9	9									
01	2821	X	2593	-0-	-228 B	-0-		168	1	2418	2	Y	6					24
								7	9									

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-		136	1	1611	2	Y	1					148
								1	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-		130	1	1532	2	Y	-0-					148
10	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-		118	1	1523	2	Y	-0-					148
11	1680	N	1644	-0-	-36 B	-0-		117	1	1526	2	Y	1	8	1			141
								1	9									
12	1705	N	1568	-0-	-137 B	-0-		101	1	1466	2	Y	1					142
								1	9									
01	1643	N	1531	-0-	-112 B	-0-		100	1	1430	2	Y	1					143
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1113	-0-	-158 B	-0-		11	1	1102	2	N	-0-					29
09	1230	N	939	-0-	-291 B	-0-		10	1	906	2	N	21	1	1			49
								23	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-		12	1	1065	2	N	2	2	1			49
								2	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-		11	1	919	2	N	146					195
								161	9									
12	961	N	663	-0-	-298 B	-0-		8	1	622	2	N	30	198	1			27
								33	9									
01	1085	N	459	-0-	-626 B	-0-		6	1	452	2	N	1					28
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1868	-0-	-23 B	-0-		18	1	1838	2	N	11					28
								12	9									
09	1890	N	1686	-0-	-204 B	-0-		18	1	1636	2	N	29	1	1			56
								32	9									
10	1829	N	1573	-0-	-256 B	-0-		17	1	1554	2	N	2	3	1			55
								2	9									
11	1800	N	1712	-0-	-88 B	-0-		20	1	1690	2	N	2					57
								2	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-		22	1	1717	2	N	35	2	1			90
								39	9									
*01	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-		23	1	1695	2	N	16					106
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1473	2	Y	1					19
							1	9									
09	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	128	1	1510	2	Y	-0-					19
10	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	144	1	1861	2	Y	-0-					19
11	1560	N	1440	-0-	-120 B	-0-	103	1	1336	2	Y	1	7	1			13
							1	9									
12	3850	X	3850	-0-	-0- B	-0-	249	1	3598	2	Y	3					16
							3	9									
01	1767	N	1584	-0-	-183 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					16

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2423	-0-	-26 B	-0-	23	1	2376	2	N	22					130
							24	9									
09	2520	N	2319	-0-	-201 B	-0-	25	1	2292	2	N	2	2	1			130
							2	9									
10	2418	N	2168	-0-	-250 B	-0-	24	1	2138	2	N	5	3	1			132
							6	9									
11	2340	N	2302	-0-	-38 B	-0-	26	1	2179	2	N	88	200	1			20
							97	9									
12	2387	N	2290	-0-	-97 B	-0-	29	1	2211	2	N	45	2	1			63
							50	9									
*01	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2239	2	N	31					94
							34	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2453	-0-	-27 B	-0-	191	1	2261	2	Y	1					17
							1	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	182	1	2149	2	Y	1					18
							1	9									
10	2480	N	2354	-0-	-126 B	-0-	169	1	2185	2	Y	-0-					18
11	2370	N	2258	-0-	-112 B	-0-	161	1	2095	2	Y	2	11	1			9
							2	9									
12	2418	N	2260	-0-	-158 B	-0-	146	1	2112	2	Y	2					11
							2	9									
01	2356	N	2312	-0-	-44 B	-0-	151	1	2161	2	Y	-0-					11

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1555	-0-	-26 B	-0-	121	1	1433	2	Y	1					70
							1	9									
09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	116	1	1372	2	Y	-0-					70
10	1581	N	1477	-0-	-104 B	-0-	106	1	1370	2	Y	1					71
							1	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94 B	-0-	100	1	1305	2	Y	1	8	1			64
							1	9									
12	1550	N	1441	-0-	-109 B	-0-	93	1	1347	2	Y	1					65
							1	9									
01	1488	N	1342	-0-	-146 B	-0-	87	1	1254	2	Y	1					66
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2244	N	2244	-0-		-0-	B	-0-		20	1	2112	2	N	102	191	1			34
										112	9									
09	2220	N	2001	-0-		-219	B	-0-		21	1	1970	2	N	9	2	1			41
										10	9									
10	2108	N	2012	-0-		-96	B	-0-		22	1	1973	2	N	15	3	1			53
										17	9									
11	2160	N	1861	-0-		-299	B	-0-		21	1	1803	2	N	34					87
										37	9									
12	2077	N	1970	-0-		-107	B	-0-		25	1	1944	2	N	1	2	1			86
										1	9									
*01	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-		26	1	1956	2	N	36					122
										40	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2485	-0-		-88	B	-0-		23	1	2441	2	N	19					68
										21	9									
09	2580	N	2263	-0-		-317	B	-0-		24	1	2209	2	N	27	2	1			93
										30	9									
10	2418	N	2193	-0-		-225	B	-0-		24	1	2151	2	N	16	3	1			106
										18	9									
11	2400	N	2155	-0-		-245	B	-0-		25	1	2089	2	N	37					143
										41	9									
12	2325	N	2197	-0-		-128	B	-0-		28	1	2149	2	N	18	2	1			159
										20	9									
*01	2204	N	2204	-0-		-0-	B	-0-		28	1	2095	2	N	74					233
										81	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2421	-0-		-121	B	-0-		189	1	2231	2	Y	1					13
										1	9									
09	2205	N	2205	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2033	2	Y	-0-					13
10	2449	N	2130	-0-		-319	B	-0-		153	1	1976	2	Y	1					14
										1	9									
11	2340	N	2082	-0-		-258	B	-0-		149	1	1931	2	Y	2	12	1			4
										2	9									
12	2294	N	2026	-0-		-268	B	-0-		131	1	1894	2	Y	1					5
										1	9									
*01	2225	N	2225	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2079	2	Y	1					6
										1	9									

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-		15	1	1622	2	N	39					87
										43	9									
09	1650	N	1546	-0-		-104	B	-0-		16	1	1523	2	N	6	1	1			92
										7	9									
10	1674	N	1631	-0-		-43	B	-0-		18	1	1588	2	N	23	2	1			113
										25	9									
11	1620	N	1590	-0-		-30	B	-0-		19	1	1570	2	N	1					114
										1	9									
12	1612	N	1167	-0-		-445	B	-0-		15	1	1117	2	N	32	2	1			144
										35	9									
01	1643	N	755	-0-		-888	B	-0-		10	1	745	2	N	-0-					144

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	6	1	634	2	N	-0-					134
09	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	6	1	597	2	N	1	1	8			134
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	6	1	583	2	N	-0-	1	1			133
11	630	N	489	-0-	-141 B	-0-	6	1	482	2	N	1					134
							1	9									
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	7	1	564	2	N	-0-					134
*01	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	8	1	587	2	N	-0-					134

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

08	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	11	1	1150	2	N	48	185	1			19
							53	9									
09	1320	N	971	-0-	-349 B	-0-	10	1	960	2	N	1	1	1			19
							1	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	12	1	1085	2	N	2	2	1			19
							2	9									
11	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	13	1	1081	2	N	6					25
							7	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	14	1	1107	2	N	27	1	1			51
							30	9									
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	10	1	739	2	N	4					55
							4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

08	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	6	1	582	2	N	-0-					29
09	1320	N	821	-0-	-499 B	-0-	9	1	811	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	868	N	744	-0-	-124 B	-0-	8	1	729	2	N	6	1	1			34
							7	9									
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	8	1	650	2	N	34					68
							37	9									
12	837	N	694	-0-	-143 B	-0-	9	1	665	2	N	18	1	1			85
							20	9									
01	744	N	487	-0-	-257 B	-0-	6	1	473	2	N	7					92
							8	9									

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	-0-					100
*09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	100	1			-0-
*10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

08	558	N	229	-0-	-329 B	-0-	2	1	223	2	N	4					56
							4	9									
09	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	5	1	420	2	N	-0-					56
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	5	1	414	2	N	24	1	1			79
							26	9									
11	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	3	1	294	2	N	17					96
							19	9									
12	434	N	74	-0-	-360 B	-0-	1	1	73	2	N	-0-					96
01	434	N	81	-0-	-353 B	-0-	1	1	80	2	N	-0-					96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	1	1	85	2	N	-0-					29
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-	29	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

08	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	10	1	1015	2	N	17					101
							19	9									
09	1050	N	1008	-0-	-42 B	-0-	10	1	953	2	N	41	1	1			141
							45	9									
10	961	N	857	-0-	-104 B	-0-	9	1	846	2	N	2	1	1			142
							2	9									
11	1020	N	955	-0-	-65 B	-0-	11	1	943	2	N	1					143
							1	9									
12	1054	N	1020	-0-	-34 B	-0-	13	1	977	2	N	27	1	1			169
							30	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	14	1	1013	2	N	34					203
							37	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

08	682	N	619	-0-	-63 B	-0-	6	1	607	2	N	5					199
							6	9									
09	690	N	635	-0-	-55 B	-0-	7	1	627	2	N	1					200
							1	9									
10	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	8	1	770	2	N	5	1	1			204
							6	9									
11	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	10	1	880	2	N	53					257
							58	9									
12	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	9	1	720	2	N	14	1	1			270
							15	9									
*01	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	15	1	1108	2	N	24					294
							26	9									

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	3	72	1	3	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

08	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	8	1	840	2	N	-0-					47
09	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	9	1	812	2	N	2	1	1			48
							2	9									
10	961	N	931	-0-	-30 B	-0-	10	1	913	2	N	7	1	1			54
							8	9									
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	10	1	861	2	N	53					107
							58	9									
12	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	11	1	870	2	N	6	1	1			112
							7	9									
01	930	N	828	-0-	-102 B	-0-	11	1	814	2	N	3					115
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	12	1	1248	2	N	20					79
							22	9									
09	1260	N	1190	-0-	-70 B	-0-	13	1	1175	2	N	2	1	1			80
							2	9									
10	1240	N	1232	-0-	-8 B	-0-	13	1	1218	2	N	1	2	1			79
							1	9									
11	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	15	1	1233	2	N	1					80
							1	9									
12	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	16	1	1232	2	N	1	1	1			80
							1	9									
*01	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	17	1	1247	2	N	-0-					80

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	546	-0-	-105 B	-0-	43	1	502	2	Y	1					9
							1	9									
09	570	N	528	-0-	-42 B	-0-	41	1	487	2	Y	-0-					9
10	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					9
11	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	33	1	428	2	Y	-0-	3	1			6
12	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	31	1	455	2	Y	1					7
							1	9									
*01	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					7

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1995	-0-	-20 B	-0-	156	1	1837	2	Y	2					11
							2	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	146	1	1725	2	Y	-0-					11
10	2046	N	1931	-0-	-115 B	-0-	139	1	1792	2	Y	-0-					11
11	1920	N	1907	-0-	-13 B	-0-	136	1	1770	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
12	1922	N	1565	-0-	-357 B	-0-	101	1	1463	2	Y	1					4
							1	9									
01	1922	N	1581	-0-	-341 B	-0-	103	1	1477	2	Y	1					5
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					154
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	7	161	1			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1759	-0-	-225 B	-0-	137	1	1621	2	N	1					68
							1	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	145	1	1711	2	N	-0-					68
10	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	150	1	1937	2	N	1					69
							1	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	140	1	1822	2	N	2	10	1			61
							2	9									
12	1922	N	1877	-0-	-45 B	-0-	121	1	1755	2	N	1					62
							1	9									
*01	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	135	1	1937	2	N	3					65
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1902	N	1902	-0-		-0-	B	-0-	18	1	1880	2	N	4					40
									4	9									
09	1860	N	1811	-0-		-49	B	-0-	19	1	1791	2	N	1	1	1			40
									1	9									
10	1922	N	1892	-0-		-30	B	-0-	20	1	1818	2	N	49	3	1			86
									54	9									
11	1835	N	1835	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1768	2	N	42					128
									46	9									
12	1942	N	1942	-0-		-0-	B	-0-	24	1	1816	2	N	93	189	1			32
									102	9									
01	1891	N	1738	-0-		-153	B	-0-	23	1	1714	2	N	1					33
									1	9									

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1631	N	1631	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1608	2	N	7					71
									8	9									
09	1590	N	1503	-0-		-87	B	-0-	16	1	1483	2	N	4	1	1	3	8	71
									4	9									
10	1488	N	1381	-0-		-107	B	-0-	15	1	1364	2	N	2	2	1			71
									2	9									
11	1590	N	1378	-0-		-212	B	-0-	16	1	1361	2	N	1					72
									1	9									
12	1550	N	1188	-0-		-362	B	-0-	15	1	1173	2	N	-0-	1	1			71
01	1395	N	967	-0-		-428	B	-0-	13	1	953	2	N	1					72
									1	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1087	N	1087	-0-		-0-	B	-0-	10	1	1074	2	N	3					191
									3	9									
09	1187	N	1187	-0-		-0-	B	-0-	13	1	1172	2	N	2	1	1			192
									2	9									
10	965	N	965	-0-		-0-	B	-0-	10	1	943	2	N	11	2	1			201
									12	9									
11	1262	N	1262	-0-		-0-	B	-0-	11	1	973	2	N	253	391	1			63
									278	9									
12	1240	N	986	-0-		-254	B	-0-	13	1	972	2	N	1	1	1			63
									1	9									
01	961	N	746	-0-		-215	B	-0-	10	1	734	2	N	2					65
									2	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1461	N	1461	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1446	2	N	1					90
									1	9									
09	1356	N	1356	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1338	2	N	4	1	1			93
									4	9									
10	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-	14	1	1308	2	N	41	2	1			132
									45	9									
11	1348	N	1348	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1296	2	N	34					166
									37	9									
12	1348	N	1348	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1256	2	N	69	196	1			39
									76	9									
*01	1245	N	1245	-0-		-0-	B	-0-	17	1	1228	2	N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	2	1	243	2	N	-0-					27
09	510	N	473	-0-	-37	B	-0-	5	1	468	2	N	-0-					27
10	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	4	1	390	2	N	1	1	1			27
								1	9									
11	240	N	68	-0-	-172	B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					27
12	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	7	1	529	2	N	-0-					27
01	403	N	375	-0-	-28	B	-0-	5	1	370	2	N	-0-					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2310	-0-	-170	B	-0-	180	1	2128	2	Y	2					52
								2	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	170	1	2005	2	Y	-0-					52
10	2387	N	2159	-0-	-228	B	-0-	155	1	2003	2	Y	1					53
								1	9									
11	2250	N	2061	-0-	-189	B	-0-	147	1	1912	2	Y	2	10	1			45
								2	9									
12	2263	N	2033	-0-	-230	B	-0-	131	1	1901	2	Y	1					46
								1	9									
01	2170	N	2119	-0-	-51	B	-0-	138	1	1980	2	Y	1					47
								1	9									

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1095	2	N	-0-					34
09	1350	N	1155	-0-	-195	B	-0-	12	1	1142	2	N	1	1	1			34
								1	9									
10	1147	N	1121	-0-	-26	B	-0-	12	1	1107	2	N	2	2	1			34
								2	9									
11	1080	N	1068	-0-	-12	B	-0-	12	1	1022	2	N	31					65
								34	9									
12	1209	N	714	-0-	-495	B	-0-	9	1	694	2	N	10	1	1			74
								11	9									
01	1116	N	344	-0-	-772	B	-0-	5	1	338	2	N	1					75
								1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1636	2	N	1					48
								1	9									
09	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1712	2	N	1	1	1			48
								1	9									
10	1705	N	1703	-0-	-2	B	-0-	19	1	1682	2	N	2	3	1			47
								2	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1597	2	N	18					65
								20	9									
12	1798	N	1596	-0-	-202	B	-0-	20	1	1563	2	N	12	2	1			75
								13	9									
01	1705	N	1478	-0-	-227	B	-0-	20	1	1450	2	N	7					82
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 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
08	2108	N	2001	-0-	-107 B	-0-	19	1	1981	2	N	1					102
							1	9									
09	2220	N	1896	-0-	-324 B	-0-	20	1	1861	2	N	14	1	1			115
							15	9									
10	2046	N	2023	-0-	-23 B	-0-	22	1	1949	2	N	47	3	1			159
							52	9									
11	1950	N	1937	-0-	-13 B	-0-	22	1	1878	2	N	34					193
							37	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	25	1	1920	2	N	45	2	1			236
							50	9									
01	2015	N	1906	-0-	-109 B	-0-	25	1	1877	2	N	4					240
							4	9									

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

08	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	17	1	1745	2	N	-0-					44
09	1740	N	1609	-0-	-131 B	-0-	17	1	1591	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	1767	N	1684	-0-	-83 B	-0-	18	1	1663	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	1710	N	1555	-0-	-155 B	-0-	18	1	1536	2	N	1					45
							1	9									
12	1674	N	1492	-0-	-182 B	-0-	19	1	1473	2	N	-0-	1	1			44
01	1674	N	1575	-0-	-99 B	-0-	21	1	1553	2	N	1					45
							1	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

08	1364	N	1285	-0-	-79 B	-0-	157	1	1117	2	N	10					44
							11	9									
09	1290	N	139	-0-	-1151 B	-0-	139	1			N	-0-					44
10	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	140	1	1077	2	N	10	48	1			6
							11	9									
11	1230	N	1073	-0-	-157 B	-0-	10	1	1063	2	N	-0-					6
12	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019	2	13	9	N	12					18
01	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	2	1	869	2	N	13					31
							14	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

08	2666	X	2445	-0-	-221 B	-0-	191	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									
09	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	179	1	2113	2	Y	1					12
							1	9									
10	2449	N	2336	-0-	-113 B	-0-	168	1	2168	2	Y	-0-					12
11	2370	N	2208	-0-	-162 B	-0-	158	1	2048	2	Y	2	10	1			4
							2	9									
12	2356	N	2214	-0-	-142 B	-0-	143	1	2070	2	Y	1					5
							1	9									
01	2325	N	2315	-0-	-10 B	-0-	151	1	2163	2	Y	1					6
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1075	-0-	-289 B	-0-	10	1	1061	2	N	4					130
							4	9									
09	1140	N	1088	-0-	-52 B	-0-	11	1	1062	2	N	14	1	1			143
							15	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	12	1	1044	2	N	111	183	1			71
							122	9									
11	1050	N	937	-0-	-113 B	-0-	11	1	916	2	N	9					80
							10	9									
12	1116	N	971	-0-	-145 B	-0-	12	1	939	2	N	18	1	1			97
							20	9									
01	1178	N	1141	-0-	-37 B	-0-	14	1	1007	2	N	109					206
							120	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 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
08	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	14	1	1514	2	N	-0-					188
09	1590	N	1440	-0-	-150 B	-0-	15	1	1424	2	N	1	1	1			188
							1	9									
10	1519	N	1352	-0-	-167 B	-0-	15	1	1317	2	N	18	2	1			204
							20	9									
11	1470	N	1079	-0-	-391 B	-0-	13	1	1065	2	N	1					205
							1	9									
12	1488	N	811	-0-	-677 B	-0-	10	1	801	2	N	-0-	1	1			204
01	1364	N	501	-0-	-863 B	-0-	7	1	493	2	N	1					205
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-					156
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	15	1	1427	2	N	1	1	1			156
							1	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	16	1	1486	2	N	1	2	1			155
							1	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	18	1	1564	2	N	17					172
							19	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	22	1	1655	2	N	36	2	1			206
							40	9									
*01	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	22	1	1629	2	N	1					207
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1716	-0-	-51 B	-0-	16	1	1685	2	N	14					162
							15	9									
09	1920	N	1234	-0-	-686 B	-0-	13	1	1221	2	N	-0-	1	1			161
10	1953	N	1623	-0-	-330 B	-0-	18	1	1603	2	N	2	2	1			161
							2	9									
11	1650	N	1646	-0-	-4 B	-0-	19	1	1606	2	N	19					180
							21	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	20	1	1550	2	N	39	2	1			217
							43	9									
*01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	21	1	1578	2	N	36	184	1			69
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 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
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	7	1	725	2	N	-0-					37
09	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	8	1	734	2	N	1	1	1			37
							1	9									
10	713	N	632	-0-	-81 B	-0-	7	1	599	2	N	24	1	1			60
							26	9									
11	690	N	613	-0-	-77 B	-0-	7	1	567	2	N	35					95
							39	9									
12	713	N	512	-0-	-201 B	-0-	6	1	482	2	N	22	1	1			116
							24	9									
01	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	7	1	535	2	N	2					118
							2	9									

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1992	-0-	-85 B	-0-	19	1	1972	2	N	1					45
							1	9									
09	2100	N	2065	-0-	-35 B	-0-	20	1	1851	2	N	176	180	1			41
							194	9									
10	2046	N	1922	-0-	-124 B	-0-	21	1	1899	2	N	2	3	1			40
							2	9									
11	1920	N	1816	-0-	-104 B	-0-	21	1	1793	2	N	2					42
							2	9									
12	2139	N	1850	-0-	-289 B	-0-	24	1	1820	2	N	5	2	1			45
							6	9									
01	1922	N	1846	-0-	-76 B	-0-	25	1	1815	2	N	5					50
							6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					150
09	2100	N	1989	-0-	-111 B	-0-	20	1	1883	2	N	78	1	1			227
							86	9									
10	2046	N	1973	-0-	-73 B	-0-	21	1	1886	2	N	60	193	1			94
							66	9									
11	1920	N	1916	-0-	-4 B	-0-	22	1	1892	2	N	2					96
							2	9									
12	2046	N	1910	-0-	-136 B	-0-	25	1	1878	2	N	6	2	1			100
							7	9									
01	1984	N	1889	-0-	-95 B	-0-	25	1	1860	2	N	4					104
							4	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1587	-0-	-25 B	-0-	122	1	1441	2	Y	22					65
							24	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	118	1	1393	2	Y	5					70
							6	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	141	1	1815	2	Y	7					77
							8	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	130	1	1684	2	Y	30	98	1			9
							33	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	120	1	1743	2	Y	8					17
							9	9									
*01	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	127	1	1826	2	Y	6					23
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1821	-0-		-132	B	-0-	142	1	1678	2	N	1					117
									1	9									
09	2160	N	2004	-0-		-156	B	-0-	156	1	1848	2	N	-0-					117
10	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2128	2	N	1					118
									1	9									
11	2025	N	2025	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1879	2	N	1	9	1			110
									1	9									
12	2096	N	2096	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1880	2	N	78					188
									86	9									
*01	2301	N	2301	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2150	2	N	1					189
									1	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-	12	1	1278	2	N	-0-					191
09	1320	N	1211	-0-		-109	B	-0-	13	1	1197	2	N	1	1	1			191
									1	9									
10	1271	N	1197	-0-		-74	B	-0-	13	1	1182	2	N	2	2	1			191
									2	9									
11	1260	N	1165	-0-		-95	B	-0-	14	1	1151	2	N	-0-					191
12	1240	N	1171	-0-		-69	B	-0-	15	1	1155	2	N	1	1	1			191
									1	9									
01	1209	N	1093	-0-		-116	B	-0-	15	1	1077	2	N	1					192
									1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	1655	-0-		-825	B	-0-	16	1	1629	2	N	9					195
									10	9									
09	1860	N	1631	-0-		-229	B	-0-	17	1	1559	2	N	50	195	1			50
									55	9									
10	1674	N	1645	-0-		-29	B	-0-	18	1	1614	2	N	12	3	1			59
									13	9									
11	1629	N	1629	-0-		-0-	B	-0-	19	1	1604	2	N	5					64
									6	9									
12	1695	N	1695	-0-		-0-	B	-0-	21	1	1629	2	N	41	2	1			103
									45	9									
*01	2075	N	2075	-0-		-0-	B	-0-	28	1	2041	2	N	5					108
									6	9									

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2639	-0-		-182	B	-0-	25	1	2613	2	N	1					107
									1	9									
09	2730	N	2587	-0-		-143	B	-0-	27	1	2459	2	N	92	154	1			45
									101	9									
10	2527	N	2527	-0-		-0-	B	-0-	27	1	2491	2	N	8	4	1			49
									9	9									
11	2550	N	2307	-0-		-243	B	-0-	27	1	2259	2	N	19					68
									21	9									
12	2666	N	2406	-0-		-260	B	-0-	30	1	2323	2	N	48	2	1			114
									53	9									
01	2542	N	2282	-0-		-260	B	-0-	30	1	2210	2	N	38					152
									42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	16	1	1665	2	N	-0-					166
09	1860	N	1519	-0-	-341 B	-0-	16	1	1501	2	N	2	1	1			167
							2	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	16	1	1409	2	N	314	198	1			283
							345	9									
11	1620	N	1566	-0-	-54 B	-0-	18	1	1546	2	N	2	196	1			89
							2	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	22	1	1673	2	N	22	1	1			110
							24	9									
01	1767	N	1523	-0-	-244 B	-0-	20	1	1478	2	N	23					133
							25	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	26	1	2683	2	N	5					105
							6	9									
09	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	27	1	2478	2	N	23	2	1			126
							25	9									
10	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2575	2	N	189	189	1			126
							208	9									
11	2490	N	2466	-0-	-24 B	-0-	29	1	2435	2	N	2					128
							2	9									
12	2573	N	2491	-0-	-82 B	-0-	32	1	2458	2	N	1	2	1			127
							1	9									
01	2573	N	2418	-0-	-155 B	-0-	32	1	2385	2	N	1					128
							1	9									

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2150	-0-	-144 B	-0-	20	1	2129	2	N	1					70
							1	9									
09	2370	N	2027	-0-	-343 B	-0-	22	1	2003	2	N	2	2	1			70
							2	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	23	1	2093	2	N	64	3	1			131
							70	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	24	1	2071	2	N	52					183
							57	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	27	1	2095	2	N	114	188	1			109
							125	9									
01	2201	N	2072	-0-	-129 B	-0-	28	1	2043	2	N	1					110
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1405	-0-	-114 B	-0-	13	1	1368	2	N	22					143
							24	9									
09	1500	N	1287	-0-	-213 B	-0-	13	1	1248	2	N	24	1	1			166
							26	9									
10	1426	N	1381	-0-	-45 B	-0-	15	1	1358	2	N	7	2	1			171
							8	9									
11	1350	N	1190	-0-	-160 B	-0-	14	1	1175	2	N	1					172
							1	9									
12	1333	N	1105	-0-	-228 B	-0-	14	1	1091	2	N	-0-	1	1			171
01	1395	N	1205	-0-	-190 B	-0-	16	1	1188	2	N	1					172
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1162	-0-		-295	B	-0-	11	1	1151	2	N	-0-					208
09	1440	N	1234	-0-		-206	B	-0-	13	1	1220	2	N	1	1	1			208
									1	9									
10	1302	N	1212	-0-		-90	B	-0-	13	1	1198	2	N	1	2	1			207
									1	9									
11	1404	N	1404	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1371	2	N	15					222
									17	9									
12	1399	N	1399	-0-		-0-	B	-0-	17	1	1332	2	N	45	185	1			82
									50	9									
*01	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1207	2	N	8					90
									9	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1398	N	1398	-0-		-0-	B	-0-	13	1	1366	2	N	17					81
									19	9									
09	1380	N	1295	-0-		-85	B	-0-	14	1	1280	2	N	1	1	1			81
									1	9									
10	1364	N	1344	-0-		-20	B	-0-	14	1	1311	2	N	17	2	1			96
									19	9									
11	1350	N	1325	-0-		-25	B	-0-	15	1	1292	2	N	16					112
									18	9									
12	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-	17	1	1333	2	N	17	1	1			128
									19	9									
01	1333	N	1133	-0-		-200	B	-0-	15	1	1117	2	N	1					129
									1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-		-0-	B	-0-	13	1	1312	2	N	-0-					93
09	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-	15	1	1374	2	N	1	1	1			93
									1	9									
10	1550	N	1454	-0-		-96	B	-0-	16	1	1437	2	N	1	2	1			92
									1	9									
11	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-	16	1	1351	2	N	1					93
									1	9									
12	1515	N	1515	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1492	2	N	3	1	1			95
									3	9									
01	1457	N	1372	-0-		-85	B	-0-	18	1	1354	2	N	-0-					95

WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	288	-0-		-921	B	-0-	3	1	285	2	N	-0-					27
09	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	22	1	2041	2	N	2	1	1			28
									2	9									
10	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-	19	1	1742	2	N	2	3	1			27
									2	9									
11	1705	N	1705	-0-		-0-	B	-0-	20	1	1684	2	N	1					28
									1	9									
12	2139	N	1646	-0-		-493	B	-0-	21	1	1623	2	N	2	2	1			28
									2	9									
01	1767	N	1532	-0-		-235	B	-0-	20	1	1512	2	N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1307	2	N	-0-					34
09	1521	N	1521	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1298	2	N	190	190	1			34
								209	9									
10	1333	N	1281	-0-	-52	B	-0-	14	1	1265	2	N	2	2	1			34
								2	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1277	2	N	21					55
								23	9									
12	1581	N	1298	-0-	-283	B	-0-	17	1	1281	2	N	-0-	1	1			54
01	1271	N	1222	-0-	-49	B	-0-	16	1	1205	2	N	1					55
								1	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	1642	-0-	-1303	B	-0-	128	1	1514	2	N	-0-					31
09	2850	X	1669	-0-	-1181	B	-0-	130	1	1538	2	N	1					32
								1	9									
10	2945	N	2614	-0-	-331	B	-0-	188	1	2425	2	N	1					33
								1	9									
11	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2450	2	N	2	13	1			22
								2	9									
12	2744	N	2744	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2566	2	N	1					23
								1	9									
01	2604	N	2256	-0-	-348	B	-0-	147	1	2108	2	N	1					24
								1	9									

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	19	1	1958	2	N	38	169	1			60
								42	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1907	2	N	8	1	1			67
								9	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	B	-0-	22	1	2035	2	N	2	3	1			66
								2	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	23	1	1957	2	N	27					93
								30	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1980	2	N	35	2	1			126
								39	9									
*01	2304	N	2304	-0-	-0-	B	-0-	30	1	2249	2	N	23					149
								25	9									

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	5	1	575	2	N	-0-					102
09	510	N	296	-0-	-214	B	-0-	3	1	293	2	N	-0-					102
10	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	6	1	515	2	N	1	1	1			102
								1	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	8	1	717	2	N	4					106
								4	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	B	-0-	10	1	756	2	N	1	1	1			106
								1	9									
*01	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	10	1	708	2	N	-0-					106

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1930	-0-		-178	B	-0-		18	1	1868	2	N	40	181	1		60
										44	9								
09	2100	N	1811	-0-		-289	B	-0-		19	1	1791	2	N	1	1	1		60
										1	9								
10	1984	N	1885	-0-		-99	B	-0-		20	1	1844	2	N	19	3	1		76
										21	9								
11	2538	N	2538	-0-		-0-	B	-0-		30	1	2506	2	N	2				78
										2	9								
12	2540	N	2540	-0-		-0-	B	-0-		32	1	2476	2	N	29	2	1		105
										32	9								
01	1891	N	1693	-0-		-198	B	-0-		22	1	1649	2	N	20				125
										22	9								

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1724	-0-		-74	B	-0-		16	1	1706	2	N	2				145
										2	9								
09	1800	N	1601	-0-		-199	B	-0-		17	1	1574	2	N	9	1	1		153
										10	9								
10	1705	N	1531	-0-		-174	B	-0-		16	1	1465	2	N	45	2	1		196
										50	9								
11	1680	N	1650	-0-		-30	B	-0-		19	1	1575	2	N	51				247
										56	9								
12	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-		23	1	1719	2	N	32	2	1		277
										35	9								
*01	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-		23	1	1686	2	N	60	186	1		151
										66	9								

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	636	N	636	-0-		-0-	B	-0-		6	1	630	2	N	-0-				100
09	600	N	570	-0-		-30	B	-0-		6	1	564	2	N	-0-				100
10	605	N	605	-0-		-0-	B	-0-		7	1	597	2	N	1	1	1		100
										1	9								
11	630	N	524	-0-		-106	B	-0-		6	1	517	2	N	1				101
										1	9								
12	589	N	441	-0-		-148	B	-0-		6	1	435	2	N	-0-	1	1		100
01	620	N	490	-0-		-130	B	-0-		7	1	483	2	N	-0-				100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-		-0-	B	-0-		12	1	1295	2	N	38				159
										42	9								
09	1380	N	1258	-0-		-122	B	-0-		13	1	1216	2	N	26	1	1		184
										29	9								
10	1302	N	1234	-0-		-68	B	-0-		13	1	1204	2	N	15	2	1		197
										17	9								
11	1320	N	1270	-0-		-50	B	-0-		15	1	1254	2	N	1				198
										1	9								
12	1596	N	1596	-0-		-0-	B	-0-		19	1	1470	2	N	97	1	1		294
										107	9								
01	1240	N	1128	-0-		-112	B	-0-		15	1	1111	2	N	2	182	1		114
										2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	309	1	2198	2	N	10					44
								11	9									
09	2070	N	281	-0-	-1789	B	-0-	281	1			N	-0-					44
10	2294	N	2201	-0-	-93	B	-0-	253	1	1937	2	N	10	48	1			6
								11	9									
11	2250	N	2225	-0-	-25	B	-0-	20	1	2205	2	N	-0-					6
12	2301	N	2301	-0-	-0-	B	-0-	2288	2	13	9	N	12					18
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2657	2	N	13					31
								14	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1491	2	N	10					44
								11	9									
09	660	N	193	-0-	-467	B	-0-	193	1			N	-0-					44
10	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1511	2	N	8	47	1			5
								9	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					5
12	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1551	2	14	9	N	13					18
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1287	2	N	13					31
								14	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2363	-0-	-179	B	-0-	22	1	2265	2	N	69	172	1			35
								76	9									
09	2460	N	2114	-0-	-346	B	-0-	23	1	2089	2	N	2	2	1			35
								2	9									
10	2294	N	2215	-0-	-79	B	-0-	24	1	2158	2	N	30	3	1			62
								33	9									
11	2280	N	2142	-0-	-138	B	-0-	25	1	2087	2	N	27					89
								30	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95	B	-0-	26	1	2018	2	N	28	2	1			115
								31	9									
01	2201	N	1997	-0-	-204	B	-0-	27	1	1969	2	N	1					116
								1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	7	1	769	2	N	1					61
								1	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	8	1	737	2	N	1	1	1			61
								1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	8	1	767	2	N	-0-	1	1			60
11	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	9	1	762	2	N	1					61
								1	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	10	1	754	2	N	1	1	1			61
								1	9									
*01	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	10	1	710	2	N	-0-					61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2057	-0-	-113 B	-0-	252	1	1794	2	N	10					44
							11	9									
09	2070	N	225	-0-	-1845 B	-0-	225	1			N	-0-					44
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	257	1	1973	2	N	8	47	1			5
							9	9									
11	1980	N	1877	-0-	-103 B	-0-	17	1	1860	2	N	-0-					5
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	1930	2	14	9	N	13					18
01	2232	N	1781	-0-	-451 B	-0-	4	1	1763	2	N	13					31
							14	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	78	-0-	-4386 B	-0-	6	1	72	2	N	-0-					104
09	4320	X	84	-0-	-4236 B	-0-	7	1	77	2	N	-0-					104
10	4185	X	196	-0-	-3989 B	-0-	14	1	182	2	N	-0-					104
11	3840	X	505	-0-	-3335 B	-0-	36	1	469	2	N	-0-	16	1			88
12	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	302	1	4368	2	N	19	95	1			12
							21	9									
*01	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	335	1	4803	2	N	2					14
							2	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	160	1	1893	2	N	89					170
							98	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	150	1	1777	2	N	14					184
							15	9									
10	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	141	1	1820	2	N	3					187
							3	9									
11	2070	N	1891	-0-	-179 B	-0-	135	1	1754	2	N	2	10	1			179
							2	9									
12	2015	N	1921	-0-	-94 B	-0-	124	1	1796	2	N	1					180
							1	9									
*01	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	132	1	1895	2	N	18					198
							20	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2036	-0-	-103 B	-0-	251	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	279	-0-	-1821 B	-0-	279	1			N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	276	1	2120	2	N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	18	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1665	-0-	-722 B	-0-	3	1	1662	2	N	-0-					-0-

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3565	X	3295	-0-	-270 B	-0-	257	1	3036	2	N	2					103
							2	9									
09	3450	X	3327	-0-	-123 B	-0-	260	1	3067	2	N	-0-					103
10	3565	X	3460	-0-	-105 B	-0-	249	1	3209	2	N	2					105
							2	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	241	1	3126	2	N	2	17	1			90
							2	9									
12	3441	X	3310	-0-	-131 B	-0-	213	1	3076	2	N	19	95	1			14
							21	9									
*01	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	238	1	3408	2	N	1					15
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 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
08	2046	N	2021	-0-	-25 B	-0-	19	1	1996	2	N	5					106
							6	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	21	1	1906	2	N	181	200	1			87
							199	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	22	1	2019	2	N	3	3	1			87
							3	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	23	1	1926	2	N	5					92
							6	9									
12	2201	N	1976	-0-	-225 B	-0-	25	1	1890	2	N	55	2	1			145
							61	9									
01	2046	N	1908	-0-	-138 B	-0-	24	1	1774	2	N	100	186	1			59
							110	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	223231	X	157664	-0-	-65567 B	-0-	1412	1	149404	2	N	6225	6110	1			247
							6848	9									
09	216030	X	123898	-0-	-92132 B	-0-	1244	1	116714	2	N	5400	5552	1			95
							5940	9									
10	223231	X	108194	-0-	-115037 B	-0-	1124	1	102167	2	N	4457	4302	1			250
							4903	9									
11	195600	X	92421	-0-	-103179 B	-0-	1027	1	87433	2	N	3601	3474	1			377
							3961	9									
12	200911	X	83508	-0-	-117403 B	-0-	1026	1	78929	2	N	3230	3436	1			171
							3553	9									
01	157666	X	74936	-0-	-82730 B	-0-	958	1	70938	2	N	2764	2705	1			230
							3040	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	323	-0-	-80 B	-0-	306	2	17	9	N	15	150	1			90
09	690	N	403	-0-	-287 B	-0-	390	2	13	9	N	12					102
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	429	2	62	9	N	56					158
11	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					158
12	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	403	2	20	9	N	18					176
01	496	N	401	-0-	-95 B	-0-	377	2	24	9	N	22					198

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	220	-0-	-90 B	-0-	220	2			N	-0-					152
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	1					153
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	2					155
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
*01	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					155

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-	1	1			9
09	900	N	115	-0-	-785 B	-0-	115	2			Y	-0-					9
10	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			Y	-0-					9
11	780	N	584	-0-	-196 B	-0-	584	2			Y	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					9
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					191
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	174	1			17
10	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					17
11	210	X	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					17
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2474	X	2474	-0-	-0- B	-0-	2394	2	80	9	Y	73	105	1			-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0- B	-0-	2486	2	3	9	Y	3					3
10	3259	X	3259	-0-	-0- B	-0-	3253	2	6	9	Y	5					8
11	2400	X	2357	-0-	-43 B	-0-	2353	2	4	9	Y	4					12
12	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	2820	2	3	9	Y	3					15
01	3255	X	2291	-0-	-964 B	-0-	2288	2	3	9	Y	3					18

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	120	-0-	-314 B	-0-	120	3			Y	-0-					10
09	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	144	3	1	9	Y	1					11
10	217	N	163	-0-	-54 B	-0-	163	3			Y	-0-					11
11	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3			Y	-0-					11
12	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2416	3	4	9	Y	4					10
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2200	3	39	9	Y	35					45
10	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2283	3	3	9	Y	3					48
11	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1945	3	20	9	Y	18					66
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1630	3	2	9	Y	2					68
*01	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	1591	3	3	9	Y	3					71

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1970	-0-	-231 B	-0-	1960	2	10	9	Y	9	75	1			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1964	2	2	9	Y	2					2
10	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	2050	2	3	9	Y	3					5
11	1920	N	1847	-0-	-73 B	-0-	1844	2	3	9	Y	3					8
12	2046	N	1761	-0-	-285 B	-0-	1760	2	1	9	Y	1					9
01	2046	N	1392	-0-	-654 B	-0-	1391	2	1	9	Y	1					10

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	339	-0-	-312 B	-0-	339	3			Y	-0-					7
09	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			Y	-0-					7
10	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			Y	-0-					7
11	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	3			Y	-0-					7
12	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	323	3			Y	-0-					7
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					7

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			Y	-0-					1
09	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			Y	-0-					1
10	403	N	131	-0-	-272 B	-0-	131	3			Y	-0-					1
11	390	N	89	-0-	-301 B	-0-	89	3			Y	-0-					1
12	403	N	178	-0-	-225 B	-0-	178	3			Y	-0-					1
01	124	N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3			Y	-0-					7
09	750	N	604	-0-	-146 B	-0-	604	3			Y	-0-					7
10	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	756	3			Y	-0-					7
11	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3			Y	-0-					7
12	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			Y	-0-					7
*01	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			Y	-0-					7

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	3	1	9	Y	1					3
09	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1400	3	10	9	Y	9					12
10	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1400	3	1	9	Y	1					13
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1355	3	6	9	Y	5					18
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1440	3	1	9	Y	1					19
*01	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1721	3	1	9	Y	1					20

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1536	-0-	-107 B	-0-	1536	3			Y	-0-					1
09	1590	N	1156	-0-	-434 B	-0-	1156	3			Y	-0-					1
10	1643	N	1168	-0-	-475 B	-0-	1168	3			Y	-0-					1
11	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			Y	-0-					1
12	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			Y	-0-					1
*01	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			Y	-0-					1

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1874	3	2	9	Y	2					9
09	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1506	3	2	9	Y	2	5	1			6
10	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	1518	3	1	9	Y	1					7
11	1440	N	1390	-0-	-50 B	-0-	1389	3	1	9	Y	1					8
12	1488	N	1379	-0-	-109 B	-0-	1378	3	1	9	Y	1	2	1			7
01	1488	N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3			Y	-0-					7

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1224	-0-	-109 B	-0-	1204	2	20	9	Y	18					133
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1175	2	75	9	Y	68	174	1			27
10	1271	N	1217	-0-	-54 B	-0-	1210	2	7	9	Y	6					33
11	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	1144	2	8	9	Y	7					40
12	1302	N	1111	-0-	-191 B	-0-	1094	2	17	9	Y	15					55
01	1209	N	1065	-0-	-144 B	-0-	1056	2	9	9	Y	8					63

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1087	3	1	9	Y	1					1
*01	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1154	3	1	9	Y	1					2

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2286	-0-	-442 B	-0-	2286	3			N	-0-					168
09	2250	N	1238	-0-	-1012 B	-0-	1238	3			N	-0-					168
10	2013	N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	3			N	-0-					168
11	2220	N	1666	-0-	-554 B	-0-	1666	3			N	-0-					168
12	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					168
01	2015	N	1952	-0-	-63 B	-0-	1952	3			N	-0-					168

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					11
09	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	2003	3	37	9	Y	34					45
10	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2076	3	66	9	Y	60	75	1			30
11	2161	N	2161	-0-	-0- B	-0-	2081	3	80	9	Y	73	73	1			30
12	2015	N	2006	-0-	-9 B	-0-	1964	3	42	9	Y	38	36	1			32
01	2015	N	1904	-0-	-111 B	-0-	1865	3	39	9	Y	35					67

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	584	3	1	9	Y	1					15
09	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	627	3	7	9	Y	6					21
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	657	3	1	9	Y	1					22
11	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	538	3	3	9	Y	3					25
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	575	3	1	9	Y	1					26
*01	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	507	3	1	9	Y	1					27

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2338	3	3	9	Y	3					13
09	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1384	3	4	9	Y	4	8	1			9
10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	725	3	1	9	Y	1					10
11	1500	N	739	-0-	-761 B	-0-	738	3	1	9	Y	1					11
12	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1870	3	1	9	Y	1	3	1			9
*01	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			Y	-0-					9

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	910	-0-	-206 B	-0-	907	3	3	9	Y	3					74
09	960	N	868	-0-	-92 B	-0-	858	3	10	9	Y	9					83
10	961	N	959	-0-	-2 B	-0-	939	3	20	9	Y	18	22	1			79
11	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	988	3	25	9	Y	23	23	1			79
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1279	3	51	9	Y	46	45	1			80
*01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1135	3	44	9	Y	40					120

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3			N	-0-					12
09	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					12
10	1333	N	1010	-0-	-323 B	-0-	1010	3			N	-0-					12
11	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-					12
12	1426	N	954	-0-	-472 B	-0-	954	3			N	-0-					12
01	1023	N	917	-0-	-106 B	-0-	917	3			N	-0-					12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			Y	-0-					7
09	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2187	3	4	9	Y	4					11
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			Y	-0-					11
11	2100	N	1932	-0-	-168 B	-0-	1930	3	2	9	Y	2					13
*12	2263	N	1915	-0-	-348 B	-0-	1913	3	2	9	Y	2					15
01	2325	N	1599	-0-	-726 B	-0-	1599	3			Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3983	X	3983	-0-	-0-	B	-0-	3983	3			N	-0-					52
09	3510	X	3184	-0-	-326	B	-0-	3184	3			N	-0-					52
10	3999	X	2485	-0-	-1514	B	-0-	2485	3			N	-0-					52
11	3870	X	3269	-0-	-601	B	-0-	3269	3			N	-0-					52
12	3999	X	2860	-0-	-1139	B	-0-	2860	3			N	-0-					52
01	3968	X	2448	-0-	-1520	B	-0-	2448	3			N	-0-					52

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	883	-0-	-481	B	-0-	883	2			Y	-0-	1	1			7
09	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	2			Y	-0-					7
10	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2			Y	-0-					7
11	1501	N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	2			Y	-0-					7
12	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1507	2	1	9	Y	1					8
*01	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1384	2	1	9	Y	1					9

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	501	-0-	-429	B	-0-	500	3	1	9	Y	1					1
09	900	X	373	-0-	-527	B	-0-	373	3			Y	-0-					1
10	620	X	318	-0-	-302	B	-0-	318	3			Y	-0-					1
11	480	X	212	-0-	-268	B	-0-	212	3			Y	-0-					1
12	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					1
01	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					1

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	3714	3			N	-0-					145
09	3108	X	3108	-0-	-0-	B	-0-	3108	3			N	-0-					145
10	4681	X	4117	-0-	-564	B	-0-	4117	3			N	-0-					145
11	4530	X	3097	-0-	-1433	B	-0-	3097	3			N	-0-					145
12	4681	X	2465	-0-	-2216	B	-0-	2465	3			N	-0-					145
01	4123	X	3816	-0-	-307	B	-0-	3816	3			N	-0-					145

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 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
08	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	2			N	-0-					28
09	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	1045	2			N	-0-					28
10	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					28
11	1200	N	1088	-0-	-112	B	-0-	1088	2			N	-0-					28
12	1085	N	562	-0-	-523	B	-0-	562	2			N	-0-					28
01	403	N	223	-0-	-180	B	-0-	223	2			N	-0-					28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 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
08	1754	X	1754	-0-	-0-	B	-0-	1568	2	186	9	N	169	191	1			27
09	1801	X	1801	-0-	-0-	B	-0-	1794	2	7	9	N	6					33
10	1808	X	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	2			N	-0-					33
11	1710	X	1619	-0-	-91	B	-0-	1582	2	37	9	N	34					67
12	1860	X	1603	-0-	-257	B	-0-	1562	2	41	9	N	37					104
01	1860	X	1516	-0-	-344	B	-0-	1470	2	46	9	N	42					146

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2343	N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2339	3	4	9	Y	4					12
09	2220	N	1993	-0-	-227	B	-0-	1986	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	2294	N	1545	-0-	-749	B	-0-	1542	3	3	9	Y	3					9
11	2220	N	1626	-0-	-594	B	-0-	1624	3	2	9	Y	2					11
12	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	2074	3	7	9	Y	6	11	1			6
*01	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	3	9	Y	3					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1262	-0-	-195 B	-0-	1262	3			Y	-0-					1
09	1410	N	1194	-0-	-216 B	-0-	1194	3			Y	-0-					1
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1941	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					2
12	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			Y	-0-					2
*01	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1512	3	1	9	Y	1					3

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	132	3	3	9	Y	3					3
09	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	129	3	11	9	Y	10					13
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					13
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	852	3	2	9	Y	2					6
09	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1173	3	6	9	Y	5	10	1			1
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1413	3	4	9	Y	4					5
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1439	3	2	9	Y	2					7
12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1249	3	6	9	Y	5	10	1			2
*01	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1453	3	3	9	Y	3					5

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2848	X	2848	-0-	-0- B	-0-	2848	3			Y	-0-					26
09	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3			Y	-0-					26
10	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			Y	-0-					26
11	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3			Y	-0-					26
12	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2411	3	17	9	Y	15	28	1			13
*01	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2386	3	8	9	Y	7					20

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	3			Y	-0-					10
09	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3308	3	1	9	Y	1	2	1			9
10	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243	3	1	9	Y	1					10
11	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			Y	-0-					10
12	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3685	3	6	9	Y	5	9	1			6
*01	3008	X	3008	-0-	-0- B	-0-	3006	3	2	9	Y	2					8

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	3			Y	-0-					19
09	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	3			Y	-0-					19
10	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	3119	3	2	9	Y	2	2	1			19
11	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	2484	3	1	9	Y	1					20
12	2522	X	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			Y	-0-					20
*01	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	2454	3	46	9	Y	42					62

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2513	3	4	9	Y	4					11
09	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2773	3	10	9	Y	9	18	1			2
10	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2557	3	6	9	Y	5					7
11	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2466	3	3	9	Y	3					10
12	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	2437	3	4	9	Y	4	6	1			8
*01	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	2254	3	2	9	Y	2					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 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
08	3964	X	3964	-0-	-0- B	-0-	3960	3	4	9	Y	4					8
09	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	3522	3	7	9	Y	6	12	1			2
10	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3372	3	4	9	Y	4					6
11	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3134	3	2	9	Y	2					8
12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3184	3	2	9	Y	2	3	1			7
*01	2843	X	2843	-0-	-0- B	-0-	2842	3	1	9	Y	1					8

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 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
08	2046	X	1844	-0-	-202 B	-0-	1831	3	13	9	Y	12					12
09	2010	X	1977	-0-	-33 B	-0-	1929	3	48	9	Y	44					56
10	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	2018	3	88	9	Y	80	99	1			37
11	2061	X	2061	-0-	-0- B	-0-	1958	3	103	9	Y	94	94	1			37
12	2046	X	1954	-0-	-92 B	-0-	1913	3	41	9	Y	37	35	1			39
01	2108	X	1632	-0-	-476 B	-0-	1599	3	33	9	Y	30					69

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	X	1102	-0-	-510 B	-0-	1102	3			Y	-0-					1
09	1560	X	770	-0-	-790 B	-0-	770	3			Y	-0-					1
10	1488	X	1001	-0-	-487 B	-0-	977	3	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	1440	X	1107	-0-	-333 B	-0-	1093	3	14	9	Y	13					13
12	1488	X	756	-0-	-732 B	-0-	756	3			Y	-0-					13
01	1116	X	653	-0-	-463 B	-0-	645	3	8	9	Y	7					20

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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
08	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			Y	-0-					22
09	1680	N	1573	-0-	-107 B	-0-	1573	3			Y	-0-					22
10	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			Y	-0-					22
11	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			Y	-0-					22
12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					22
*01	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			Y	-0-					22

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			Y	-0-					27
09	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	935	3	29	9	Y	26					53
10	858	N	858	-0-	-0- B	-0-	822	3	36	9	Y	33	53	1			33
11	630	N	285	-0-	-345 B	-0-	282	3	3	9	Y	3					36
12	837	N	439	-0-	-398 B	-0-	417	3	22	9	Y	20					56
01	837	N	198	-0-	-639 B	-0-	186	3	12	9	Y	11					67

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	3			Y	-0-					78
09	2818	N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			Y	-0-					78
10	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571	3			Y	-0-					78
11	2869	X	2869	-0-	-0- B	-0-	2869	3			Y	-0-					78
12	2874	X	2874	-0-	-0- B	-0-	2788	3	86	9	Y	78	75	1			81
*01	2404	X	2404	-0-	-0- B	-0-	2337	3	67	9	Y	61					142

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	819	2			Y	-0-	1	1			19
09	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			Y	-0-					19
10	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	1274	2			Y	-0-					19
11	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					19
12	1302	N	820	-0-	-482 B	-0-	816	2	4	9	Y	4					23
01	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1084	2	6	9	Y	5					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3481	X	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3			Y	-0-					22
09	1470	X	1041	-0-	-429 B	-0-	1041	3			Y	-0-					22
10	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			Y	-0-					22
11	3360	X	1259	-0-	-2101 B	-0-	1259	3			Y	-0-					22
12	3472	X	1825	-0-	-1647 B	-0-	1825	3			Y	-0-					22
01	3472	X	1929	-0-	-1543 B	-0-	1929	3			Y	-0-					22

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1727	-0-	-13 B	-0-	1664	3	63	9	Y	57					57
10	1798	N	1789	-0-	-9 B	-0-	1697	3	92	9	Y	84	136	1			5
11	1740	N	1325	-0-	-415 B	-0-	1304	3	21	9	Y	19					24
12	1798	N	1758	-0-	-40 B	-0-	1752	3	6	9	Y	5					29
01	1798	N	1323	-0-	-475 B	-0-	1319	3	4	9	Y	4					33

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2526	N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	3			Y	-0-					9
09	1860	N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736	3			Y	-0-					9
10	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	1708	3	164	9	Y	149	152	1			6
11	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	1889	3	92	9	Y	84					90
12	1798	N	1567	-0-	-231 B	-0-	1567	3			Y	-0-					90
01	1860	N	1647	-0-	-213 B	-0-	1646	3	1	9	Y	1					91

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6696	X	4122	-0-	-2574 B	-0-	4111	3	11	9	N	10					52
09	6480	X	5328	-0-	-1152 B	-0-	5284	3	44	9	N	40					92
10	6696	X	5365	-0-	-1331 B	-0-	5334	3	31	9	N	28					120
11	4934	X	4934	-0-	-0- B	-0-	4934	3			N	-0-					120
12	5518	X	3556	-0-	-1962 B	-0-	3472	3	84	9	N	76	166	1			30
01	5518	X	1973	-0-	-3545 B	-0-	1973	3			N	-0-					30

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					19
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	166	1			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16432	X	16432	-0-	-0- B	-0-	16408	3	24	9	Y	22					44
09	15540	X	15261	-0-	-279 B	-0-	15219	3	42	9	Y	38	76	1			6
10	16058	X	15809	-0-	-249 B	-0-	15783	3	26	9	Y	24					30
11	15540	X	15276	-0-	-264 B	-0-	15259	3	17	9	Y	15					45
12	16058	X	14740	-0-	-1318 B	-0-	14700	3	40	9	Y	36	65	1			16
01	16058	X	13154	-0-	-2904 B	-0-	13137	3	17	9	Y	15					31

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14660	-0-	-1243 B	-0-	14647	3	13	9	Y	12					37
09	13950	X	13707	-0-	-243 B	-0-	13684	3	23	9	Y	21	42	1			16
10	14415	X	14260	-0-	-155 B	-0-	14245	3	15	9	Y	14					30
11	14190	X	12384	-0-	-1806 B	-0-	12376	3	8	9	Y	7					37
12	15731	X	15731	-0-	-0- B	-0-	15702	3	29	9	Y	26	46	1			17
01	14663	X	14265	-0-	-398 B	-0-	14253	3	12	9	Y	11					28

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	10957	-0-	-1164 B	-0-	10764	3	193	9	N	175	188	1			67
09	11730	X	10931	-0-	-799 B	-0-	10734	3	197	9	N	179	191	1			55
10	11649	X	11649	-0-	-0- B	-0-	11456	3	193	9	N	175					230
11	10950	X	10898	-0-	-52 B	-0-	10733	3	165	9	N	150	190	1			190
12	11284	X	10867	-0-	-417 B	-0-	10743	3	124	9	N	113	195	1			108
01	11656	X	10395	-0-	-1261 B	-0-	10212	3	183	9	N	166	192	1			82

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13113	X	11800	-0-	-1313 B	-0-	11634	3	166	9	N	151					199
09	12480	X	10952	-0-	-1528 B	-0-	10794	3	158	9	N	144	187	1			156
10	12307	X	10803	-0-	-1504 B	-0-	10646	3	157	9	N	143	188	1			111
11	11430	X	10461	-0-	-969 B	-0-	10367	3	94	9	N	85					196
12	11811	X	10025	-0-	-1786 B	-0-	9980	3	45	9	N	41	197	1			40
01	11811	X	10025	-0-	-1786 B	-0-	9980	3	45	9	N	41	197	1			40

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7967	X	5967	-0-	-2000 B	-0-	5967	3			N	-0-					176
09	7710	X	5727	-0-	-1983 B	-0-	5727	3			N	-0-					176
10	8277	X	4919	-0-	-3358 B	-0-	4919	3			N	-0-					176
11	8010	X	3447	-0-	-4563 B	-0-	3447	3			N	-0-					176
12	8277	X	7095	-0-	-1182 B	-0-	7095	3			N	-0-					176
01	5952	X	4761	-0-	-1191 B	-0-	4761	3			N	-0-					176

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	13950	-0-	-2666 B	-0-	13751	3	199	9	N	181	193	1			48
09	14760	X	12959	-0-	-1801 B	-0-	12935	3	24	9	N	22					70
10	15190	X	13213	-0-	-1977 B	-0-	12991	3	222	9	N	202	182	1			90
11	14460	X	10765	-0-	-3695 B	-0-	10589	3	176	9	N	160					250
12	13981	X	11771	-0-	-2210 B	-0-	11427	3	344	9	N	313	396	1			167
01	13950	X	11923	-0-	-2027 B	-0-	11667	3	256	9	N	233	368	1			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27869	X	27869	-0-	-0-	B	-0-	27421	3	448	9	N	407	378	1			77
09	26730	X	26188	-0-	-542	B	-0-	25921	3	267	9	N	243	197	1			123
10	28303	X	26234	-0-	-2069	B	-0-	25905	3	329	9	N	299	382	1			40
11	27390	X	24955	-0-	-2435	B	-0-	24638	3	317	9	N	288	195	1			133
12	28303	X	25169	-0-	-3134	B	-0-	24833	3	336	9	N	305	381	1			57
01	27869	X	25169	-0-	-2700	B	-0-	24833	3	336	9	N	305	381	1			57

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12409	-0-	-1231	B	-0-	12215	3	194	9	N	176	185	1			47
09	13170	X	11782	-0-	-1388	B	-0-	11537	3	245	9	N	223	183	1			87
10	13609	X	12199	-0-	-1410	B	-0-	12019	3	180	9	N	164	191	1			60
11	13170	X	9128	-0-	-4042	B	-0-	8924	3	204	9	N	185	193	1			52
12	12400	X	10609	-0-	-1791	B	-0-	10446	3	163	9	N	148					200
*01	13356	X	13356	-0-	-0-	B	-0-	13116	3	240	9	N	218	383	1			35

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19964	X	15366	-0-	-4598	B	-0-	15138	3	228	9	N	207	188	1			276
09	17640	X	14322	-0-	-3318	B	-0-	14015	3	307	9	N	279	366	1			189
10	17701	X	14712	-0-	-2989	B	-0-	14363	3	349	9	N	317	378	1			128
11	17130	X	15236	-0-	-1894	B	-0-	15082	3	154	9	N	140					268
12	15903	X	14558	-0-	-1345	B	-0-	14374	3	184	9	N	167	370	1			65
01	15376	X	14465	-0-	-911	B	-0-	14082	3	383	9	N	348	183	1			230

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	376	-0-	-709	B	-0-	376	2			N	-0-					27
09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	294	2	18	9	N	16					43
10	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	403	2	13	9	N	12					55
11	360	N	315	-0-	-45	B	-0-	298	2	17	9	N	15					70
12	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	422	2	83	9	N	75					145
01	403	N	173	-0-	-230	B	-0-	143	2	30	9	N	27					172

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4597	X	4597	-0-	-0-	B	-0-	4532	2	65	9	N	59	171	1	3	8	50
09	4326	X	4326	-0-	-0-	B	-0-	4287	2	39	9	N	35	3	8			82
10	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	4390	2	22	9	N	20					102
11	4230	X	4197	-0-	-33	B	-0-	4157	2	40	9	N	36	3	8			135
12	4371	X	4369	-0-	-2	B	-0-	4315	2	54	9	N	49	73	1	11	8	100
01	4371	X	4293	-0-	-78	B	-0-	4270	2	23	9	N	21	4	8			117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	894	-0-	-377 B	-0-	879	2	15	9	N	14	2	8			27
09	1290	N	556	-0-	-734 B	-0-	538	2	18	9	N	16					43
10	620	N	463	-0-	-157 B	-0-	453	2	10	9	N	9					52
11	870	N	449	-0-	-421 B	-0-	436	2	13	9	N	12	1	8			63
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	563	2	13	9	N	12					75
01	465	N	453	-0-	-12 B	-0-	428	2	25	9	N	23	1	8			97

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	255	1	584	2	N	-0-					65
09	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	224	1	554	2	N	-0-					65
10	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	215	1	551	2	N	-0-					65
11	810	N	594	-0-	-216 B	-0-	216	1	378	2	N	-0-					65
12	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	251	1	504	2	N	-0-					65
01	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2			N	-0-					65

CRATON ALPHA LLC 186225
J. B. WILSON GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	87350	-0-	87350 B	87350	86314	2	1036	9	N	942	7	8			935
08	0	W	83362	-0-	83362 B	170712	1980	1	80698	2	N	622	1392	1			165
							684	9									
09	0	W	64539	-0-	64539 B	235251	3300	1	60821	2	N	380	368	1			177
							418	9									
10	0	W	54174	-0-	54174 B	289425	3410	1	50331	2	N	394	381	1	46	8	144
							433	9									
11	0	W	45063	-0-	45063 B	334488	3300	1	41385	2	N	344	184	1	43	8	261
							378	9									
12	0	W	41459	-0-	41459 B	375947	3410	1	37508	2	N	492	563	1	91	8	99
							541	9									
01	0	W	36975	-0-	36975 B	412922	3410	1	33245	2	N	291	194	1	31	8	165
							320	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					130
09	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					130
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	8			130
12	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	15	-0-	-171 B	-0-	3	1	12	2	N	-0-					4
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	8	1	28	2	N	1					5
							1	9									
10	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	10	1	37	2	N	2	1	8			6
							2	9									
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	1	1	8			6
12	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	13	1	46	2	N	134					140
							147	9									
*01	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	13	1	42	2	N	50	178	1			12
							55	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	877	-0-	-1696 B	-0-	873	2	4	9	N	4					96
09	1890	X	680	-0-	-1210 B	-0-	674	2	6	9	N	5					101
10	1953	X	890	-0-	-1063 B	-0-	883	2	7	9	N	6					107
11	1890	X	1123	-0-	-767 B	-0-	1116	2	7	9	N	6					113
12	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	744	2	2	9	N	2					115
*01	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1228	2	9	9	N	8					123

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212 B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	661	-0-	-238 B	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1	1	1697	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1796	-0-	-188 B	-0-	1	1	1795	2	N	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	1	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-	1	1	1805	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

08	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	1	1	752	2	N	9					90
							10	9									
09	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	1	1	738	2	N	8					98
							9	9									
10	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	1	1	781	2	N	4					102
							4	9									
11	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	1	1	784	2	N	8					110
							9	9									
12	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	1	1	785	2	N	3					113
							3	9									
*01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	1	1	785	2	N	7					120
							8	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

08	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	1	1	864	2	N	114	157	1			85
							125	9									
09	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	1	1	848	2	N	125	154	1			56
							138	9									
10	1085	N	1006	-0-	-79 B	-0-	1	1	898	2	N	97					153
							107	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1	1	901	2	N	99	167	1			85
							109	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1	1	902	2	N	149	155	1			79
							164	9									
*01	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1	1	902	2	N	137	165	1			51
							151	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

08	713	N	524	-0-	-189 B	-0-	1	1	451	2	N	65	169	1			61
							72	9									
09	690	N	464	-0-	-226 B	-0-	1	1	411	2	N	47					108
							52	9									
10	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	1	1	468	2	N	116	176	1			48
							128	9									
11	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	1	1	470	2	N	55					103
							61	9									
12	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	1	1	471	2	N	109	162	1			50
							120	9									
01	589	N	558	-0-	-31 B	-0-	1	1	471	2	N	78					128
							86	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1	1	1315	2	N	370	342	1			167
							407	9									
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1	1	1291	2	N	353	339	1			181
							388	9									
10	1891	N	1745	-0-	-146 B	-0-	1	1	1366	2	N	344	345	1			180
							378	9									
11	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1	1	1371	2	N	368	334	1			214
							405	9									
12	1736	N	1721	-0-	-15 B	-0-	1	1	1373	2	N	315	336	1			193
							347	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1	1	1373	2	N	361	344	1			210
							397	9									

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	N	2342	-0-	-0- B	-0-	54	1	2287	3	N	1	1	8			120
							1	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	46	1	1880	2	N	5	5	8			120
							6	9									
10	1891	N	1605	-0-	-286 B	-0-	42	1	1563	3	N	-0-					120
11	2280	N	1746	-0-	-534 B	-0-	45	1	1698	3	N	3	109	1	3	8	11
							3	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	55	1	1933	3	N	2	2	8			11
							2	9									
01	1612	N	1079	-0-	-533 B	-0-	37	1	1041	3	N	1	1	8			11
							1	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	399	-0-	-252 B	-0-	399	2			Y	-0-					15
09	600	N	193	-0-	-407 B	-0-	193	2			Y	-0-					15
10	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1346	2	6	9	Y	5	3	8			17
11	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	887	2	3	9	Y	3	1	8			19
*12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	597	2	4	9	Y	4	3	8			20
01	1364	N	725	-0-	-639 B	-0-	723	2	2	9	Y	2	1	8			21

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	697	-0-	-202 B	-0-	697	2			Y	-0-					25
09	630	N	463	-0-	-167 B	-0-	463	2			Y	-0-					25
10	682	N	674	-0-	-8 B	-0-	674	2			Y	-0-					25
11	660	N	618	-0-	-42 B	-0-	618	2			Y	-0-					25
*12	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			Y	-0-					25
01	682	N	568	-0-	-114 B	-0-	568	2			Y	-0-					25

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295	2			Y	-0-					20
09	1290	N	1157	-0-	-133 B	-0-	1157	2			Y	-0-					20
10	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			Y	-0-					20
11	1260	N	1075	-0-	-185 B	-0-	1075	2			Y	-0-					20
*12	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			Y	-0-					20
01	1426	N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	2			Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	39	1	671	2	N	-0-					82
09	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	35	1	624	2	N	-0-					82
10	806	N	695	-0-	-111 B	-0-	26	1	644	2	N	23					105
							25	9									
11	750	N	650	-0-	-100 B	-0-	30	1	620	2	N	-0-					105
12	682	N	676	-0-	-6 B	-0-	34	1	642	2	N	-0-					105
01	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	36	1	641	2	N	2					107
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					125
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-	108	1			17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	306	-0-	-190 B	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					11
09	420	N	312	-0-	-108 B	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					11
10	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					11
11	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	15	1	310	2	Y	27					38
							30	9									
12	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					38
01	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	16	1	280	2	Y	1					39
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1461	-0-	-27 B	-0-	96	1	1359	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
09	1470	N	1380	-0-	-90 B	-0-	92	1	1285	2	Y	3					46
							3	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	96	1	1317	2	Y	2					48
							2	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	69	1	1415	2	Y	7					55
							8	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	77	1	1436	2	Y	-0-					55
01	1426	N	1239	-0-	-187 B	-0-	66	1	1172	2	Y	1					56
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					65
09	1560	N	1399	-0-	-161 B	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					65
10	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	54	1	1352	2	N	37					102
							41	9									
11	1530	N	1390	-0-	-140 B	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					102
12	1457	N	1392	-0-	-65 B	-0-	71	1	1321	2	N	-0-					102
01	1457	N	1336	-0-	-121 B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					102

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72 B	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	3	2	3	9	Y	3					3
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1450	-0-	-69 B	-0-	79	1	1370	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
09	1410	N	1159	-0-	-251 B	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-					111
10	1333	N	1176	-0-	-157 B	-0-	45	1	1130	2	Y	1					112
							1	9									
11	1500	N	1174	-0-	-326 B	-0-	53	1	1089	2	Y	29					141
							32	9									
12	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	55	1	1033	2	Y	-0-					141
01	1178	N	1162	-0-	-16 B	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					141

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	51	1	886	2	N	-0-					17
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	73	1	1288	2	N	-0-					17
10	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	44	1	1120	2	N	-0-					17
11	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					17
12	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	55	1	1026	2	N	-0-					17
*01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					17

ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1073	-0-	-229 B	-0-	58	1	1015	2	N	-0-					154
09	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					154
10	1581	N	1286	-0-	-295 B	-0-	49	1	1237	2	N	-0-					154
11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					154
12	2170	N	1474	-0-	-696 B	-0-	79	1	1395	2	N	-0-					154
01	1271	N	524	-0-	-747 B	-0-	32	1	492	2	N	-0-					154

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	90	1	1571	2	N	-0-					30
09	1740	N	1550	-0-	-190 B	-0-	83	1	1467	2	N	-0-					30
10	1798	N	1553	-0-	-245 B	-0-	59	1	1494	2	N	-0-					30
11	1740	N	1541	-0-	-199 B	-0-	71	1	1470	2	N	-0-					30
12	1612	N	1556	-0-	-56 B	-0-	79	1	1477	2	N	-0-					30
*01	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	N	78					108
							86	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	54	1	895	2	N	4					88
							4	9									
09	990	N	894	-0-	-96 B	-0-	51	1	837	2	N	5					93
							6	9									
10	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	28	1	651	2	N	6					99
							7	9									
11	990	N	948	-0-	-42 B	-0-	47	1	895	2	N	5					104
							6	9									
12	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	54	1	938	2	N	6					110
							7	9									
*01	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	43	1	688	2	N	7					117
							8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

08	9	N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					20
09	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					20
10	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
12	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
*01	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

08	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	250	1	3530	2	N	46					70
							51	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0- B	-0-	232	1	3230	2	N	47					117
							52	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	236	1	3234	2	N	45					162
							50	9									
11	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	149	1	3077	2	N	39					201
							43	9									
12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	157	1	2930	2	N	47					248
							52	9									
*01	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	169	1	3006	2	N	45	158	1			135
							50	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1537	N	1537	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1427	2	Y	8				20
									9	9								
09	1410	N	749	-0-		-661	B	-0-	50	1	697	2	Y	2				22
									2	9								
10	1280	N	1280	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1193	2	Y	-0-				22
11	1500	N	1162	-0-		-338	B	-0-	54	1	1108	2	Y	-0-				22
12	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-				22
01	1271	N	1172	-0-		-99	B	-0-	62	1	1110	2	Y	-0-				22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	21	-0-		-10	B	-0-	2	1	19	2	N	-0-				37
09	180	N	26	-0-		-154	B	-0-	2	1	24	2	N	-0-				37
10	124	N	124	-0-		-0-	B	-0-	12	1	112	2	N	-0-				37
11	30	N	4	-0-		-26	B	-0-	4	1			N	-0-				37
12	87	N	87	-0-		-0-	B	-0-	8	1	79	2	N	-0-				37
01	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					N	-0-				37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1768	N	1768	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1624	2	N	26				97
									29	9								
09	1710	N	1710	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1572	2	N	23				120
									25	9								
10	1757	N	1757	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1616	2	N	21	89	1		52
									23	9								
11	1646	N	1646	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1537	2	N	31				83
									34	9								
12	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1507	2	N	30				113
									33	9								
*01	1369	N	1369	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1265	2	N	30				143
									33	9								

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	705	-0-		-70	B	-0-	38	1	655	2	N	11				126
									12	9								
09	750	N	655	-0-		-95	B	-0-	35	1	617	2	N	3				129
									3	9								
10	775	N	683	-0-		-92	B	-0-	26	1	646	2	N	10				139
									11	9								
11	720	N	678	-0-		-42	B	-0-	31	1	629	2	N	16				155
									18	9								
12	682	N	680	-0-		-2	B	-0-	35	1	645	2	N	-0-				155
*01	684	N	684	-0-		-0-	B	-0-	36	1	638	2	N	9				164
									10	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	65	1	918	2	N	12	169	1			22
							13	9									
09	1080	N	1058	-0-	-22 B	-0-	70	1	970	2	N	16					38
							18	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	68	1	936	2	N	17					55
							19	9									
11	960	N	957	-0-	-3 B	-0-	43	1	895	2	N	17					72
							19	9									
12	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-	46	1	851	2	N	15					87
							17	9									
01	1023	N	948	-0-	-75 B	-0-	49	1	877	2	N	20					107
							22	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	753	-0-	-115 B	-0-	28	1	719	2	Y	5					5
							6	9									
11	810	N	736	-0-	-74 B	-0-	34	1	693	2	Y	8					13
							9	9									
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	40	1	739	2	Y	6					19
							7	9									
*01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	41	1	723	2	Y	5					24
							6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	49	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142 B	-0-	49	1	859	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	36	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	39	1	811	2	Y	2					2
							2	9									
12	930	N	819	-0-	-111 B	-0-	42	1	777	2	Y	-0-					2
01	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	47	1	837	2	Y	17					19
							19	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	564	-0-	-180 B	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	500	-0-	-100 B	-0-	22	1	446	2	Y	29					29
							32	9									
12	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					29
01	496	N	492	-0-	-4 B	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					29

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1194	-0-	-139 B	-0-	65	1	1125	2	N	4					82
							4	9									
09	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	61	1	1076	2	N	3					85
							3	9									
10	1457	N	1045	-0-	-412 B	-0-	40	1	1005	2	N	-0-					85
11	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	50	1	1027	2	N	9					94
							10	9									
12	1178	N	958	-0-	-220 B	-0-	48	1	904	2	N	5					99
							6	9									
01	1054	N	950	-0-	-104 B	-0-	50	1	893	2	N	6					105
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1363	-0-		-559	B	-0-	74	1	1278	2	N	10				37
									11	9								
09	1740	N	1341	-0-		-399	B	-0-	71	1	1261	2	N	8				45
									9	9								
10	1643	N	1412	-0-		-231	B	-0-	53	1	1345	2	N	13				58
									14	9								
11	1499	N	1499	-0-		-0-	B	-0-	69	1	1424	2	N	5				63
									6	9								
12	1543	N	1543	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1454	2	N	10				73
									11	9								
*01	1504	N	1504	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1410	2	N	14				87
									15	9								

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1475	2	N	8				38
									9	9								
09	1440	N	1426	-0-		-14	B	-0-	76	1	1342	2	N	7				45
									8	9								
10	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	55	1	1379	2	N	7				52
									8	9								
11	1620	N	1369	-0-		-251	B	-0-	63	1	1300	2	N	5				57
									6	9								
12	1488	N	1420	-0-		-68	B	-0-	72	1	1341	2	N	6				63
									7	9								
01	1457	N	1343	-0-		-114	B	-0-	71	1	1262	2	N	9				72
									10	9								

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1292	N	1292	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1216	2	N	5				102
									6	9								
09	900	N	900	-0-		-0-	B	-0-	48	1	852	2	N	-0-				102
10	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-	37	1	926	2	N	-0-				102
11	1350	N	1084	-0-		-266	B	-0-	50	1	1034	2	N	-0-				102
12	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1184	2	N	-0-				102
01	961	N	587	-0-		-374	B	-0-	31	1	556	2	N	-0-				102

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2343	-0-		-168	B	-0-	126	1	2192	2	Y	23	51	1		37
									25	9								
09	2460	N	2138	-0-		-322	B	-0-	113	1	2008	2	Y	15				52
									17	9								
10	2573	N	2309	-0-		-264	B	-0-	87	1	2208	2	Y	13	50	1		15
									14	9								
11	2430	N	2267	-0-		-163	B	-0-	104	1	2140	2	Y	21				36
									23	9								
12	2280	N	2280	-0-		-0-	B	-0-	116	1	2160	2	Y	4				40
									4	9								
01	2294	N	2275	-0-		-19	B	-0-	120	1	2141	2	Y	13	39	1		14
									14	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2446	X	2446	-0-	-0-	B	-0-		161	1 6 9	2279	2	Y	5					19
09	2580	X	2260	-0-	-320	B	-0-		151	1 15 9	2094	2	Y	14	28	1			5
10	2666	X	2322	-0-	-344	B	-0-		157	1 18 9	2147	2	Y	16					21
11	2580	X	2084	-0-	-496	B	-0-		96	1 9 9	1979	2	Y	8					29
12	2480	X	1976	-0-	-504	B	-0-		100	1 8 9	1868	2	Y	7					36
01	2449	X	2118	-0-	-331	B	-0-		112	1 13 9	1993	2	Y	12	29	1			19

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1425	-0-	-125	B	-0-		77	1 12 9	1336	2	N	11	1	8			145
09	1500	N	1354	-0-	-146	B	-0-		72	1 8 9	1274	2	N	7					152
10	1550	N	1357	-0-	-193	B	-0-		51	1 8 9	1298	2	N	7					159
11	1470	N	1344	-0-	-126	B	-0-		62	1 12 9	1270	2	N	11					170
12	1395	N	1359	-0-	-36	B	-0-		69	1 10 9	1280	2	N	9					179
01	1364	N	1360	-0-	-4	B	-0-		72	1 12 9	1276	2	N	11	170	1			20

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-		85	1 42 9	1470	2	N	38					153
09	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-		80	1 32 9	1419	2	N	29					182
10	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-		58	1 25 9	1465	2	N	23	182	1			23
11	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1500	2	N	-0-					23
12	1581	N	1489	-0-	-92	B	-0-		76	1	1413	2	N	-0-					23
01	1550	N	1461	-0-	-89	B	-0-		78	1	1383	2	N	-0-					23

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	890	-0-	-102	B	-0-		48	1	842	2	N	-0-					121
09	1050	N	782	-0-	-268	B	-0-		42	1	740	2	N	-0-					121
10	1085	N	709	-0-	-376	B	-0-		27	1	682	2	N	-0-					121
11	930	N	796	-0-	-134	B	-0-		37	1	759	2	N	-0-					121
12	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-		42	1	783	2	N	-0-					121
01	713	N	653	-0-	-60	B	-0-		35	1	618	2	N	-0-					121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	412	-0-	-1138 B	-0-	22	1	389	2	N	1	1	8			81
							1	9									
09	1530	N	188	-0-	-1342 B	-0-	10	1	178	2	N	-0-					81
10	1147	N	1092	-0-	-55 B	-0-	41	1	1037	2	N	13					94
							14	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	61	1	1259	2	N	1					95
							1	9									
12	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	70	1	1299	2	N	-0-					95
*01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	66	1	1181	2	N	2					97
							2	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	90	1	1562	2	N	-0-					148
09	1710	N	1510	-0-	-200 B	-0-	81	1	1429	2	N	-0-					148
10	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	60	1	1503	2	N	-0-					148
11	1710	N	1549	-0-	-161 B	-0-	72	1	1477	2	N	-0-					148
12	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	79	1	1465	2	N	18	148	1			18
							20	9									
01	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					18

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1453	-0-	-159 B	-0-	79	1	1374	2	N	-0-					53
09	1470	N	1378	-0-	-92 B	-0-	74	1	1302	2	N	2					55
							2	9									
10	1643	N	1392	-0-	-251 B	-0-	53	1	1339	2	N	-0-					55
11	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	64	1	1324	2	N	-0-					55
12	1426	N	1305	-0-	-121 B	-0-	65	1	1210	2	N	27					82
							30	9									
01	1395	N	1336	-0-	-59 B	-0-	71	1	1265	2	N	-0-					82

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1608	-0-	-128 B	-0-	87	1	1513	2	Y	7					36
							8	9									
09	1710	N	1552	-0-	-158 B	-0-	83	1	1463	2	Y	5					41
							6	9									
10	1798	N	1529	-0-	-269 B	-0-	58	1	1467	2	Y	4					45
							4	9									
11	1680	N	1572	-0-	-108 B	-0-	73	1	1496	2	Y	3					48
							3	9									
12	1612	N	1581	-0-	-31 B	-0-	80	1	1497	2	Y	4					52
							4	9									
*01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	83	1	1476	2	Y	29					81
							32	9									

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2126	-0-	-199 B	-0-	114	1	1982	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
09	2190	N	1519	-0-	-671 B	-0-	81	1	1437	2	Y	1					15
							1	9									
10	2170	N	1952	-0-	-218 B	-0-	74	1	1878	2	Y	-0-	15	1			-0-
11	2220	N	1947	-0-	-273 B	-0-	87	1	1787	2	Y	66					66
							73	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	100	1	1859	2	Y	35	67	1			34
							39	9									
*01	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	103	1	1843	2	Y	113					147
							124	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3229	X	3229	-0-		-0-	B	-0-	211	1	2990	2	Y	25					26
									28	9									
09	3360	X	2993	-0-		-367	B	-0-	200	1	2783	2	Y	9					35
									10	9									
10	3472	X	3065	-0-		-407	B	-0-	207	1	2825	2	Y	30	59	1			6
									33	9									
11	3360	X	2817	-0-		-543	B	-0-	130	1	2675	2	Y	11					17
									12	9									
12	3224	X	2870	-0-		-354	B	-0-	144	1	2690	2	Y	33					50
									36	9									
01	3224	X	2746	-0-		-478	B	-0-	145	1	2590	2	Y	10					60
									11	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2451	-0-		-153	B	-0-	131	1	2272	2	Y	44	146	1	2	8	61
									48	9									
09	2580	N	2315	-0-		-265	B	-0-	121	1	2142	2	Y	47					108
									52	9									
10	2666	N	2332	-0-		-334	B	-0-	88	1	2223	2	Y	19					127
									21	9									
11	2550	N	1713	-0-		-837	B	-0-	81	1	1614	2	Y	16					143
									18	9									
12	2387	N	2274	-0-		-113	B	-0-	119	1	2138	2	Y	15	114	1			44
									17	9									
*01	2379	N	2379	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2219	2	Y	29					73
									32	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2496	-0-		-46	B	-0-	136	1	2356	2	Y	4	1	8			97
									4	9									
09	2460	N	2360	-0-		-100	B	-0-	124	1	2195	2	Y	37	107	1			27
									41	9									
10	2604	N	2434	-0-		-170	B	-0-	93	1	2309	2	Y	29					56
									32	9									
11	2580	N	2178	-0-		-402	B	-0-	103	1	2042	2	Y	30					86
									33	9									
12	2449	N	1875	-0-		-574	B	-0-	99	1	1772	2	Y	4					90
									4	9									
01	2449	N	1950	-0-		-499	B	-0-	104	1	1789	2	Y	52	111	1			31
									57	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1466	-0-		-146	B	-0-	80	1	1386	2	N	-0-					94
09	1350	N	1288	-0-		-62	B	-0-	69	1	1219	2	N	-0-					94
10	1643	N	1374	-0-		-269	B	-0-	51	1	1283	2	N	36					130
									40	9									
11	1530	N	1282	-0-		-248	B	-0-	59	1	1223	2	N	-0-					130
12	1333	N	624	-0-		-709	B	-0-	32	1	592	2	N	-0-					130
01	1364	N	598	-0-		-766	B	-0-	32	1	566	2	N	-0-					130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1550	-0-		-186	B	-0-	83	1	1444	2	N	21	161	1			23
									23	9									
09	1710	N	1541	-0-		-169	B	-0-	82	1	1446	2	N	12					35
									13	9									
10	1767	N	1545	-0-		-222	B	-0-	58	1	1468	2	N	17					52
									19	9									
11	1620	N	1532	-0-		-88	B	-0-	69	1	1423	2	N	36					88
									40	9									
12	1581	N	1565	-0-		-16	B	-0-	79	1	1469	2	N	15					103
									17	9									
01	1550	N	1519	-0-		-31	B	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					103

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1412	2	N	10					67
									11	9									
09	1410	N	1295	-0-		-115	B	-0-	69	1	1225	2	N	1					68
									1	9									
10	1426	N	1142	-0-		-284	B	-0-	43	1	1091	2	N	7					75
									8	9									
11	1560	N	1128	-0-		-432	B	-0-	52	1	1068	2	N	7					82
									8	9									
12	1400	N	1400	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1326	2	N	3					85
									3	9									
*01	1312	N	1312	-0-		-0-	B	-0-	70	1	1242	2	N	-0-					85

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1376	-0-		-422	B	-0-	90	1	1280	2	Y	5					22
									6	9									
09	1920	N	1143	-0-		-777	B	-0-	76	1	1053	2	Y	13	30	1			5
									14	9									
10	2344	N	2344	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2132	2	Y	51					56
									56	9									
11	2475	N	2475	-0-		-0-	B	-0-	113	1	2331	2	Y	28					84
									31	9									
12	2331	N	2331	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2173	2	Y	37					121
									41	9									
01	2356	N	2185	-0-		-171	B	-0-	113	1	2020	2	Y	47	126	1			42
									52	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1916	-0-		-1494	B	-0-	105	1	1809	2	N	2	2	8			111
									2	9									
09	3300	X	2043	-0-		-1257	B	-0-	108	1	1907	2	N	25					136
									28	9									
10	3131	X	2204	-0-		-927	B	-0-	86	1	2118	2	N	-0-					136
11	2670	X	1833	-0-		-837	B	-0-	89	1	1743	2	N	1					137
									1	9									
12	2139	X	1598	-0-		-541	B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					137
01	2201	X	1676	-0-		-525	B	-0-	93	1	1583	2	N	-0-					137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1266	-0-	-160 B	-0-	69	1	1193	2	Y	4	1	8	30
							4	9							
09	1350	N	1199	-0-	-151 B	-0-	64	1	1124	2	Y	10			40
							11	9							
10	1395	N	1186	-0-	-209 B	-0-	45	1	1139	2	Y	2			42
							2	9							
11	1320	N	1171	-0-	-149 B	-0-	54	1	1116	2	Y	1			43
							1	9							
12	1240	N	932	-0-	-308 B	-0-	46	1	858	2	Y	25			68
							28	9							
*01	1178	N	1107	-0-	-71 B	-0-	59	1	1048	2	Y	-0-			68

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1806	-0-	-240 B	-0-	98	1	1697	2	N	10	1	8	110
							11	9							
09	2010	N	1758	-0-	-252 B	-0-	93	1	1652	2	N	12			122
							13	9							
10	1953	N	1801	-0-	-152 B	-0-	67	1	1693	2	N	37			159
							41	9							
11	1890	N	1731	-0-	-159 B	-0-	80	1	1639	2	N	11			170
							12	9							
12	1829	N	1796	-0-	-33 B	-0-	91	1	1693	2	N	11			181
							12	9							
01	1798	N	1792	-0-	-6 B	-0-	95	1	1686	2	N	10			191
							11	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2690	-0-	-720 B	-0-	146	1	2540	2	Y	4	1	8	32
							4	9							
09	3330	X	2446	-0-	-884 B	-0-	131	1	2312	2	Y	3			35
							3	9							
10	3441	X	2793	-0-	-648 B	-0-	106	1	2683	2	Y	4			39
							4	9							
11	3330	X	2087	-0-	-1243 B	-0-	99	1	1985	2	Y	3			42
							3	9							
12	3441	X	2053	-0-	-1388 B	-0-	107	1	1916	2	Y	27			69
							30	9							
01	2883	X	2251	-0-	-632 B	-0-	123	1	2122	2	Y	5			74
							6	9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2559	-0-	-293 B	-0-	138	1	2401	2	Y	18	67	1	23
							20	9							
09	2760	N	2423	-0-	-337 B	-0-	130	1	2291	2	Y	2			25
							2	9							
10	2852	N	2468	-0-	-384 B	-0-	94	1	2374	2	Y	-0-			25
11	2670	N	2146	-0-	-524 B	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-			25
12	2511	N	1797	-0-	-714 B	-0-	90	1	1685	2	Y	20			45
							22	9							
01	2480	N	1582	-0-	-898 B	-0-	83	1	1487	2	Y	11			56
							12	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1484	-0-		-314	B	-0-	81	1	1400	2	N	3					110
									3	9									
09	1740	N	1376	-0-		-364	B	-0-	74	1	1302	2	N	-0-					110
10	1705	N	1301	-0-		-404	B	-0-	50	1	1251	2	N	-0-					110
11	1530	N	1507	-0-		-23	B	-0-	70	1	1437	2	N	-0-					110
12	1666	N	1666	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1581	2	N	-0-					110
*01	1711	N	1711	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					110

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2166	-0-		-996	B	-0-	117	1	2039	2	Y	9					43
									10	9									
09	3030	X	2159	-0-		-871	B	-0-	115	1	2041	2	Y	3					46
									3	9									
10	3069	X	2197	-0-		-872	B	-0-	84	1	2113	2	Y	-0-					46
11	2970	X	1738	-0-		-1232	B	-0-	80	1	1645	2	Y	12					58
									13	9									
12	2790	X	1622	-0-		-1168	B	-0-	82	1	1529	2	Y	10					68
									11	9									
01	2325	X	2036	-0-		-289	B	-0-	108	1	1922	2	Y	5					73
									6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2223	-0-		-40	B	-0-	146	1	2058	2	Y	17					86
									19	9									
09	2147	N	2147	-0-		-0-	B	-0-	143	1	1996	2	Y	7					93
									8	9									
10	2201	N	2183	-0-		-18	B	-0-	147	1	2004	2	Y	29					122
									32	9									
11	2160	N	1996	-0-		-164	B	-0-	92	1	1890	2	Y	13	98	1			37
									14	9									
12	2232	N	2056	-0-		-176	B	-0-	102	1	1909	2	Y	41					78
									45	9									
01	2170	N	2035	-0-		-135	B	-0-	108	1	1921	2	Y	5					83
									6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	184	X	156	-0-		-28	B	-0-	8	1	148	2	N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					7
10	21	N	21	-0-		-0-	B	-0-	1	1	20	2	N	-0-					7
11	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-					7
12	14	N	14	-0-		-0-	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					7
01	31	N	6	-0-		-25	B	-0-	6	2			N	-0-					7

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	97	1	1692	2	N	5					77
							6	9									
09	1740	N	1691	-0-	-49 B	-0-	89	1	1573	2	N	26					103
							29	9									
10	1860	N	1456	-0-	-404 B	-0-	55	1	1401	2	N	-0-					103
11	1860	N	1504	-0-	-356 B	-0-	70	1	1433	2	N	1					104
							1	9									
12	1736	N	1264	-0-	-472 B	-0-	64	1	1199	2	N	1	83	1			22
							1	9									
*01	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	83	1	1478	2	N	-0-					22

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2646	-0-	-578 B	-0-	144	1	2502	2	N	-0-					105
09	3120	X	2396	-0-	-724 B	-0-	128	1	2268	2	N	-0-					105
10	3007	X	2329	-0-	-678 B	-0-	89	1	2240	2	N	-0-					105
11	2820	X	2402	-0-	-418 B	-0-	111	1	2291	2	N	-0-					105
12	2914	X	2507	-0-	-407 B	-0-	128	1	2379	2	N	-0-					105
01	2852	X	2459	-0-	-393 B	-0-	131	1	2328	2	N	-0-					105

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1707	-0-	-91 B	-0-	93	1	1611	2	N	3					40
							3	9									
09	1770	N	1608	-0-	-162 B	-0-	86	1	1522	2	N	-0-					40
10	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	65	1	1632	2	N	-0-					40
11	1770	N	1725	-0-	-45 B	-0-	80	1	1642	2	N	3					43
							3	9									
12	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	89	1	1650	2	N	17					60
							19	9									
01	1705	N	1694	-0-	-11 B	-0-	90	1	1604	2	N	-0-					60

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1629	-0-	-107 B	-0-	88	1	1531	2	Y	9					64
							10	9									
09	1740	N	1543	-0-	-197 B	-0-	82	1	1455	2	Y	5					69
							6	9									
10	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					69
11	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	69	1	1416	2	Y	8					77
							9	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	80	1	1484	2	Y	21	77	1			21
							23	9									
01	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	82	1	1462	2	Y	7					28
							8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1309	-0-	-148 B	-0-	71	1	1237	2	Y	1	96	1	1	8	12
							1	9									
09	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	65	1	1154	2	Y	1					13
							1	9									
10	1488	N	1323	-0-	-165 B	-0-	49	1	1250	2	Y	22					35
							24	9									
11	1350	N	1213	-0-	-137 B	-0-	56	1	1156	2	Y	1					36
							1	9									
12	1271	N	1086	-0-	-185 B	-0-	55	1	1031	2	Y	-0-	27	1			9
01	1333	N	1086	-0-	-247 B	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1658	-0-		-388	B	-0-	90	1	1556	2	N	11	148	1			16
									12	9									
09	1980	N	1658	-0-		-322	B	-0-	89	1	1569	2	N	-0-					16
10	2015	N	1770	-0-		-245	B	-0-	67	1	1703	2	N	-0-					16
11	1724	N	1724	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					16
12	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1680	2	N	-0-					16
01	1767	N	1738	-0-		-29	B	-0-	92	1	1646	2	N	-0-					16

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2713	-0-		-170	B	-0-	146	1	2543	2	Y	22					101
									24	9									
09	2850	X	2493	-0-		-357	B	-0-	133	1	2359	2	Y	1					102
									1	9									
10	2945	X	2586	-0-		-359	B	-0-	98	1	2486	2	Y	2					104
									2	9									
11	2850	X	2595	-0-		-255	B	-0-	120	1	2472	2	Y	3					107
									3	9									
12	2914	X	2630	-0-		-284	B	-0-	134	1	2495	2	Y	1					108
									1	9									
01	2914	X	2598	-0-		-316	B	-0-	138	1	2456	2	Y	4					112
									4	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1430	-0-		-244	B	-0-	77	1	1342	2	Y	10	90	1	2	8	22
									11	9									
09	1500	N	1315	-0-		-185	B	-0-	70	1	1242	2	Y	3					25
									3	9									
10	1612	N	1310	-0-		-302	B	-0-	50	1	1259	2	Y	1					26
									1	9									
11	1500	N	1332	-0-		-168	B	-0-	64	1	1264	2	Y	4					30
									4	9									
12	1364	N	1360	-0-		-4	B	-0-	72	1	1269	2	Y	17					47
									19	9									
01	1302	N	1209	-0-		-93	B	-0-	68	1	1138	2	Y	3					50
									3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	1948	-0-		-346	B	-0-	103	1	1797	2	Y	44	2	8			157
									48	9									
09	2220	N	1866	-0-		-354	B	-0-	99	1	1753	2	Y	13					170
									14	9									
10	2139	N	1888	-0-		-251	B	-0-	71	1	1802	2	Y	14					184
									15	9									
11	2010	N	1506	-0-		-504	B	-0-	72	1	1424	2	Y	9					193
									10	9									
12	1922	N	1798	-0-		-124	B	-0-	95	1	1702	2	Y	1					194
									1	9									
01	1891	N	1742	-0-		-149	B	-0-	96	1	1632	2	Y	13	161	1			46
									14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5060	-0-	-303 B	-0-	332	1	4695	2	Y	30	78	1	1	8	21
							33	9									
09	5190	X	4507	-0-	-683 B	-0-	302	1	4195	2	Y	9					30
							10	9									
10	5177	X	4879	-0-	-298 B	-0-	331	1	4523	2	Y	23					53
							25	9									
11	5010	X	4596	-0-	-414 B	-0-	212	1	4369	2	Y	14					67
							15	9									
12	5053	X	4069	-0-	-984 B	-0-	207	1	3850	2	Y	11					78
							12	9									
01	5053	X	4406	-0-	-647 B	-0-	231	1	4120	2	Y	50	90	1			38
							55	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	113	1	1971	2	Y	20	1	8			62
							22	9									
09	1860	N	1660	-0-	-200 B	-0-	89	1	1568	2	Y	3					65
							3	9									
10	2046	N	1933	-0-	-113 B	-0-	75	1	1850	2	Y	7					72
							8	9									
11	1980	N	1837	-0-	-143 B	-0-	86	1	1682	2	Y	63					135
							69	9									
12	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	98	1	1754	2	Y	-0-					135
01	1922	N	1685	-0-	-237 B	-0-	93	1	1592	2	Y	-0-					135

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2020	-0-	-522 B	-0-	108	1	1884	2	N	25	123	1			17
							28	9									
09	2640	N	2460	-0-	-180 B	-0-	132	1	2327	2	N	1					18
							1	9									
10	2697	N	2374	-0-	-323 B	-0-	90	1	2284	2	N	-0-					18
11	2356	N	2356	-0-	-0- B	-0-	109	1	2247	2	N	-0-					18
12	2542	N	2299	-0-	-243 B	-0-	117	1	2182	2	N	-0-					18
01	2387	N	2368	-0-	-19 B	-0-	126	1	2242	2	N	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	6	1	102	2	N	-0-					84
09	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					84
10	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	4	1	101	2	N	-0-					84
11	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	5	1	99	2	N	-0-					84
12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	4	1	77	2	N	-0-					84
01	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	4	1	74	2	N	-0-					84

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2734	-0-	-304 B	-0-	148	1	2567	2	N	17					70
							19	9									
09	2940	X	2447	-0-	-493 B	-0-	130	1	2302	2	N	14					84
							15	9									
10	2945	X	2585	-0-	-360 B	-0-	98	1	2475	2	N	11					95
							12	9									
11	2850	X	2314	-0-	-536 B	-0-	107	1	2197	2	N	9					104
							10	9									
12	2945	X	2471	-0-	-474 B	-0-	125	1	2332	2	N	13					117
							14	9									
01	2945	X	2378	-0-	-567 B	-0-	125	1	2236	2	N	15					132
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1661	-0-	-261 B	-0-	90	1	1571	2	Y	-0-					35
09	1860	N	1371	-0-	-489 B	-0-	73	1	1298	2	Y	-0-	35	1			-0-
10	1891	N	1409	-0-	-482 B	-0-	54	1	1353	2	Y	2					2
							2	9									
11	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	71	1	1453	2	Y	33					35
							36	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	78	1	1449	2	Y	2					37
							2	9									
*01	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	79	1	1403	2	Y	25	52	1			10
							28	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	35	-0-	-1081 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	1080	X	789	-0-	-291 B	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	303	-0-	-813 B	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	225	-0-	-855 B	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	2	-0-	-1052 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	37	-0-	-769 B	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	79	1	1377	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					20
10	806	N	545	-0-	-261 B	-0-	21	1	524	2	N	-0-					20
11	780	N	285	-0-	-495 B	-0-	13	1	272	2	N	-0-					20
12	806	N	171	-0-	-635 B	-0-	9	1	162	2	N	-0-					20
01	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	9	1	157	2	N	-0-					20

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1545	-0-	-284 B	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-	82	1			22
09	1800	N	1676	-0-	-124 B	-0-	90	1	1586	2	Y	-0-					22
10	1922	N	1897	-0-	-25 B	-0-	72	1	1816	2	Y	8					30
							9	9									
11	1620	N	1604	-0-	-16 B	-0-	74	1	1529	2	Y	1					31
							1	9									
12	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	87	1	1617	2	Y	2					33
							2	9									
01	1891	N	1839	-0-	-52 B	-0-	98	1	1739	2	Y	2					35
							2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-	130	1	2252	2	N	-0-					20
09	2400	N	2191	-0-	-209 B	-0-	117	1	2074	2	N	-0-					20
10	2511	N	2331	-0-	-180 B	-0-	87	1	2194	2	N	45					65
							50	9									
11	2460	N	2200	-0-	-260 B	-0-	102	1	2098	2	N	-0-					65
12	2271	N	2271	-0-	-0- B	-0-	116	1	2155	2	N	-0-					65
01	2325	N	2074	-0-	-251 B	-0-	109	1	1943	2	N	20					85
							22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	90	1	1562	2	N	-0-					105
09	1680	N	1589	-0-	-91 B	-0-	85	1	1504	2	N	-0-					105
10	1798	N	1571	-0-	-227 B	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					105
11	1710	N	1526	-0-	-184 B	-0-	71	1	1455	2	N	-0-					105
12	1643	N	1579	-0-	-64 B	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					105
01	1581	N	1543	-0-	-38 B	-0-	82	1	1461	2	N	-0-					105

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1453	-0-	-4 B	-0-	81	1	1346	2	Y	24					37
							26	9									
09	1470	N	1357	-0-	-113 B	-0-	72	1	1278	2	Y	6					43
							7	9									
10	1705	N	1375	-0-	-330 B	-0-	52	1	1321	2	Y	2					45
							2	9									
11	1500	N	1342	-0-	-158 B	-0-	62	1	1280	2	Y	-0-					45
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	69	1	1292	2	Y	4					49
							4	9									
01	1364	N	919	-0-	-445 B	-0-	49	1	868	2	Y	2					51
							2	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 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
08	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	81	1	1406	2	N	10		2	8		135
							11	9									
09	1650	N	1328	-0-	-322 B	-0-	71	1	1247	2	N	9					144
							10	9									
10	1674	N	1440	-0-	-234 B	-0-	53	1	1347	2	N	36	165	1			15
							40	9									
11	1560	N	1233	-0-	-327 B	-0-	57	1	1170	2	N	5					20
							6	9									
12	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					20
01	1426	N	1095	-0-	-331 B	-0-	58	1	1037	2	N	-0-					20

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	126	1	2176	2	N	2		2	8		130
							2	9									
09	2070	N	2051	-0-	-19 B	-0-	110	1	1941	2	N	-0-					130
10	2077	N	1636	-0-	-441 B	-0-	64	1	1572	2	N	-0-					130
11	2340	N	1768	-0-	-572 B	-0-	86	1	1681	2	N	1					131
							1	9									
12	2108	N	1765	-0-	-343 B	-0-	94	1	1671	2	N	-0-					131
01	1643	N	1604	-0-	-39 B	-0-	89	1	1515	2	N	-0-					131

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2304	-0-	-362 B	-0-	125	1	2100	2	N	72					137
							79	9									
09	2580	X	2399	-0-	-181 B	-0-	131	1	2255	2	N	12					149
							13	9									
10	2573	X	2384	-0-	-189 B	-0-	91	1	2292	2	N	1					150
							1	9									
11	2490	X	2353	-0-	-137 B	-0-	109	1	2244	2	N	-0-					150
12	2573	X	1959	-0-	-614 B	-0-	98	1	1828	2	N	30	164	1			16
							33	9									
01	2480	X	2344	-0-	-136 B	-0-	124	1	2207	2	N	12					28
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2066	2	N	30					124
								33	9									
09	2220	N	2164	-0-	-56	B	-0-	143	1	1992	2	N	26					150
								29	9									
10	2418	N	2271	-0-	-147	B	-0-	153	1	2092	2	N	24					174
								26	9									
11	2160	N	1622	-0-	-538	B	-0-	76	1	1481	2	N	59	175	1			58
								65	9									
12	2232	N	1672	-0-	-560	B	-0-	88	1	1559	2	N	23					81
								25	9									
01	2263	N	1868	-0-	-395	B	-0-	102	1	1742	2	N	22					103
								24	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	46	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	488	-0-	-322	B	-0-	26	1	461	2	Y	1					1
								1	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	28	1	702	2	Y	1					2
								1	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1122	2	Y	2					4
								2	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1124	2	Y	2					6
								2	9									
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1142	2	Y	1					7
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1785	-0-	-75	B	-0-	101	1	1682	2	N	2	2	8			50
								2	9									
09	1860	N	1690	-0-	-170	B	-0-	90	1	1600	2	N	-0-					50
10	1891	N	1743	-0-	-148	B	-0-	68	1	1664	2	N	10					60
								11	9									
11	1860	N	1683	-0-	-177	B	-0-	82	1	1600	2	N	1					61
								1	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1710	2	N	20					81
								22	9									
01	1736	N	1474	-0-	-262	B	-0-	82	1	1391	2	N	1					82
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1160	-0-	-80 B	-0-	63	1	1087	2	N	9	148	1			20
							10	9									
09	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	57	1	1000	2	N	-0-					20
10	1240	N	1086	-0-	-154 B	-0-	41	1	1045	2	N	-0-					20
11	1200	N	1062	-0-	-138 B	-0-	49	1	1013	2	N	-0-					20
12	1085	N	1025	-0-	-60 B	-0-	52	1	973	2	N	-0-					20
01	1085	N	964	-0-	-121 B	-0-	50	1	889	2	N	23					43
							25	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1232	-0-	-473 B	-0-	67	1	1165	2	N	-0-					112
09	1650	N	1406	-0-	-244 B	-0-	75	1	1331	2	N	-0-					112
10	1550	N	1516	-0-	-34 B	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					112
11	1290	N	1206	-0-	-84 B	-0-	56	1	1150	2	N	-0-					112
12	1457	N	1198	-0-	-259 B	-0-	61	1	1137	2	N	-0-					112
01	1519	N	1238	-0-	-281 B	-0-	66	1	1172	2	N	-0-					112

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	662	-0-	-1012 B	-0-	36	1	625	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	5					23
							6	9									
10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	37	1	936	2	Y	1					24
							1	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					24
12	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	80	1	1409	2	Y	-0-					24
*01	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	71	1	1192	2	Y	4					28
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1960	-0-	-86 B	-0-	106	1	1848	2	Y	5					42
							6	9									
09	2040	X	1887	-0-	-153 B	-0-	101	1	1780	2	Y	5					47
							6	9									
10	2170	X	1793	-0-	-377 B	-0-	68	1	1723	2	Y	2					49
							2	9									
11	2100	X	1837	-0-	-263 B	-0-	85	1	1748	2	Y	4					53
							4	9									
12	2170	X	1872	-0-	-298 B	-0-	95	1	1776	2	Y	1					54
							1	9									
01	2108	X	1891	-0-	-217 B	-0-	100	1	1785	2	Y	5					59
							6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2004	-0-	-11 B	-0-	109	1	1895	2	N	-0-					124
09	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	106	1	1880	2	N	-0-					124
10	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	78	1	1972	2	N	1					125
							1	9									
11	2070	N	1980	-0-	-90 B	-0-	92	1	1887	2	N	1					126
							1	9									
12	2046	N	1965	-0-	-81 B	-0-	100	1	1865	2	N	-0-					126
01	2046	N	1688	-0-	-358 B	-0-	90	1	1596	2	N	2					128
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
	ALLRED				WELL #: 6		RRCID -> 197646	COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789						
08	2139	N	1971	-0-	-168	B	-0-	107	1	1862	2	N	2					94
								2	9									
09	2220	N	800	-0-	-1420	B	-0-	43	1	757	2	N	-0-					94
10	2325	N	1330	-0-	-995	B	-0-	51	1	1278	2	N	1					95
								1	9									
11	2040	N	1694	-0-	-346	B	-0-	78	1	1614	2	N	2					97
								2	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1732	2	N	-0-					97
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1958	2	N	-0-					97
	KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 197836	COMPL. DATE 09/12/2003				TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578						
08	1426	N	1304	-0-	-122	B	-0-	71	1	1232	2	Y	1					21
								1	9									
09	1410	N	1229	-0-	-181	B	-0-	66	1	1163	2	Y	-0-					21
10	1426	N	1253	-0-	-173	B	-0-	48	1	1205	2	Y	-0-					21
11	1350	N	1205	-0-	-145	B	-0-	60	1	1144	2	Y	1					22
								1	9									
12	1271	N	1229	-0-	-42	B	-0-	62	1	1164	2	Y	3	8	1			17
								3	9									
01	1240	N	1110	-0-	-130	B	-0-	59	1	1044	2	Y	6					23
								7	9									
	MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 197837	COMPL. DATE 09/10/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696						
08	1519	N	451	-0-	-1068	B	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					22
09	1410	N	845	-0-	-565	B	-0-	45	1	798	2	Y	2					24
								2	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1205	2	Y	3					27
								3	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1068	2	Y	2					29
								2	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1084	2	Y	1					30
								1	9									
01	1271	N	837	-0-	-434	B	-0-	44	1	781	2	Y	11					41
								12	9									
	ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1				WELL #: 7		RRCID -> 197842	COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610						
08	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1368	2	Y	13					30
								14	9									
09	1380	N	1285	-0-	-95	B	-0-	69	1	1216	2	Y	-0-					30
10	1519	N	1488	-0-	-31	B	-0-	56	1	1419	2	Y	12	42	1			-0-
								13	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1440	2	Y	60					60
								66	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1450	2	Y	1					61
								1	9									
01	1488	N	1297	-0-	-191	B	-0-	68	1	1216	2	Y	12					73
								13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

08	2387	N	2036	-0-	-351	B	-0-	110	1	1911	2	Y	14					35
								15	9									
09	2340	N	1946	-0-	-394	B	-0-	104	1	1832	2	Y	9					44
								10	9									
10	2325	N	1978	-0-	-347	B	-0-	75	1	1897	2	Y	5					49
								6	9									
11	2100	N	2036	-0-	-64	B	-0-	94	1	1934	2	Y	7					56
								8	9									
12	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2002	2	Y	38					94
								42	9									
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1972	2	Y	27	108	1			13
								30	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

08	1457	N	1275	-0-	-182	B	-0-	69	1	1206	2	N	-0-					18
09	1320	N	1207	-0-	-113	B	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					18
10	1426	N	1154	-0-	-272	B	-0-	44	1	1110	2	N	-0-					18
11	1320	N	1095	-0-	-225	B	-0-	51	1	1044	2	N	-0-					18
12	1240	N	1215	-0-	-25	B	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					18
*01	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					18

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

08	1953	N	1887	-0-	-66	B	-0-	103	1	1784	2	N	-0-					16
09	1980	N	1780	-0-	-200	B	-0-	95	1	1685	2	N	-0-					16
10	2077	N	1793	-0-	-284	B	-0-	67	1	1703	2	N	21					37
								23	9									
11	1950	N	1669	-0-	-281	B	-0-	77	1	1591	2	N	1					38
								1	9									
12	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-					38
*01	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1708	2	N	24					62
								26	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

08	1922	N	1345	-0-	-577	B	-0-	73	1	1272	2	Y	-0-	57	1			-0-
09	1740	N	1735	-0-	-5	B	-0-	93	1	1640	2	Y	2					2
								2	9									
10	1889	N	1889	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1817	2	Y	-0-					2
11	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	98	1	2014	2	Y	3					5
								3	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1898	2	Y	2					7
								2	9									
01	1891	N	1729	-0-	-162	B	-0-	91	1	1630	2	Y	7					14
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2769	X	2769	-0-		-0- B	-0-	181	1	2559	2	Y	26					73
								29	9									
09	2659	X	2659	-0-		-0- B	-0-	175	1	2428	2	Y	51					124
								56	9									
10	2728	X	2618	-0-		-110 B	-0-	176	1	2414	2	Y	25					149
								28	9									
11	2670	X	2442	-0-		-228 B	-0-	112	1	2307	2	Y	21					170
								23	9									
12	2759	X	2414	-0-		-345 B	-0-	122	1	2266	2	Y	24					194
								26	9									
01	2759	X	2430	-0-		-329 B	-0-	128	1	2273	2	Y	26					220
								29	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1584	-0-		-90 B	-0-	86	1	1491	2	Y	6					29
								7	9									
09	1650	N	1390	-0-		-260 B	-0-	74	1	1304	2	Y	11					40
								12	9									
10	1736	N	1376	-0-		-360 B	-0-	52	1	1313	2	Y	10					50
								11	9									
11	1650	N	1536	-0-		-114 B	-0-	71	1	1455	2	Y	9					59
								10	9									
12	1579	N	1579	-0-		-0- B	-0-	80	1	1493	2	Y	5					64
								6	9									
*01	1589	N	1589	-0-		-0- B	-0-	83	1	1481	2	Y	23					87
								25	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1175	N	1175	-0-		-0- B	-0-	62	1	1085	2	Y	25					109
								28	9									
09	1243	N	1243	-0-		-0- B	-0-	66	1	1166	2	Y	10	97	1			22
								11	9									
10	1302	N	1261	-0-		-41 B	-0-	48	1	1213	2	Y	-0-					22
11	1276	N	1276	-0-		-0- B	-0-	59	1	1217	2	Y	-0-					22
12	1271	N	1180	-0-		-91 B	-0-	60	1	1120	2	Y	-0-					22
01	1271	N	1246	-0-		-25 B	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					22

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	745	-0-		-61 B	-0-	41	1	704	2	N	-0-					5
09	1230	N	417	-0-		-813 B	-0-	22	1	395	2	N	-0-					5
10	1612	N	341	-0-		-1271 B	-0-	13	1	328	2	N	-0-					5
11	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	45	1	920	2	N	2					7
								2	9									
12	1518	N	1518	-0-		-0- B	-0-	77	1	1438	2	N	3					10
								3	9									
*01	1716	N	1716	-0-		-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-					10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2968	-0-	-318 B	-0-	196	1	2772	2	N	-0-					19
09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	213	1	2958	2	N	56					75
							62	9									
10	3317	X	3249	-0-	-68 B	-0-	221	1	3028	2	N	-0-					75
11	3210	X	2831	-0-	-379 B	-0-	131	1	2700	2	N	-0-					75
12	3348	X	2889	-0-	-459 B	-0-	147	1	2742	2	N	-0-					75
01	3348	X	3044	-0-	-304 B	-0-	162	1	2882	2	N	-0-					75

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1774	-0-	-148 B	-0-	97	1	1676	2	Y	1					21
							1	9									
09	1920	N	1796	-0-	-124 B	-0-	95	1	1684	2	Y	15					36
							17	9									
10	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	68	1	1716	2	Y	-0-					36
11	1830	N	1747	-0-	-83 B	-0-	81	1	1664	2	Y	2					38
							2	9									
12	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	90	1	1681	2	Y	-0-					38
01	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-	92	1	1635	2	Y	2					40
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1527	-0-	-426 B	-0-	83	1	1443	2	N	1					85
							1	9									
09	1890	N	1727	-0-	-163 B	-0-	91	1	1604	2	N	29					114
							32	9									
10	1953	N	1647	-0-	-306 B	-0-	63	1	1584	2	N	-0-					114
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					114
12	1798	N	1667	-0-	-131 B	-0-	83	1	1539	2	N	41					155
							45	9									
01	1643	N	1590	-0-	-53 B	-0-	84	1	1506	2	N	-0-					155

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	85	1	1476	2	Y	20	2	8			58
							22	9									
09	1890	N	1777	-0-	-113 B	-0-	95	1	1682	2	Y	-0-					58
10	1891	N	1796	-0-	-95 B	-0-	68	1	1728	2	Y	-0-					58
11	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	91	1	1875	2	Y	1					59
							1	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	94	1	1760	2	Y	-0-					59
*01	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	105	1	1867	2	Y	8					67
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	73	1	1275	2	N	1	1	8			90
							1	9									
09	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	69	1	1227	2	N	-0-					90
10	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	49	1	1235	2	N	-0-					90
11	1290	N	1243	-0-	-47 B	-0-	58	1	1185	2	N	-0-					90
12	1333	N	1233	-0-	-100 B	-0-	63	1	1170	2	N	-0-					90
01	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	66	1	1174	2	N	-0-					90

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2023	-0-	-85 B	-0-	109	1	1885	2	N	26					78
							29	9									
09	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	98	1	1729	2	N	9					87
							10	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	71	1	1797	2	N	20					107
							22	9									
11	2040	N	1929	-0-	-111 B	-0-	87	1	1802	2	N	36					143
							40	9									
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	98	1	1834	2	N	2					145
							2	9									
01	1891	N	1775	-0-	-116 B	-0-	92	1	1636	2	N	43	167	1			21
							47	9									

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1863	-0-	-121 B	-0-	101	1	1762	2	N	-0-					75
09	1950	N	1770	-0-	-180 B	-0-	95	1	1672	2	N	3					78
							3	9									
10	2015	N	1781	-0-	-234 B	-0-	68	1	1713	2	N	-0-					78
11	1950	N	1784	-0-	-166 B	-0-	82	1	1679	2	N	21					99
							23	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50 B	-0-	91	1	1688	2	N	-0-					99
01	1767	N	1747	-0-	-20 B	-0-	93	1	1653	2	N	1					100
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	152	1	2147	2	Y	36	2	8			116
							40	9									
09	2430	N	2304	-0-	-126 B	-0-	154	1	2148	2	Y	2					118
							2	9									
10	2387	N	2362	-0-	-25 B	-0-	161	1	2201	2	Y	-0-					118
11	2250	N	2229	-0-	-21 B	-0-	103	1	2126	2	Y	-0-					118
12	2387	N	2120	-0-	-267 B	-0-	108	1	2011	2	Y	1					119
							1	9									
01	2356	N	1960	-0-	-396 B	-0-	104	1	1853	2	Y	3					122
							3	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	103	1	1789	2	Y	18					105
							20	9									
09	2040	N	1841	-0-	-199 B	-0-	96	1	1694	2	Y	46	135	1			16
							51	9									
10	2077	N	1797	-0-	-280 B	-0-	68	1	1727	2	Y	2					18
							2	9									
11	1980	N	1752	-0-	-228 B	-0-	80	1	1652	2	Y	18					36
							20	9									
12	1891	N	1775	-0-	-116 B	-0-	90	1	1681	2	Y	4					40
							4	9									
*01	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	95	1	1694	2	Y	17					57
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1407	-0-	-81 B	-0-		76	1	1321	2	Y	9	54	1	1	8	8
								10	9									
09	1470	N	1315	-0-	-155 B	-0-		70	1	1242	2	Y	3					11
								3	9									
10	1519	N	1279	-0-	-240 B	-0-		49	1	1228	2	Y	2					13
								2	9									
11	1470	N	1256	-0-	-214 B	-0-		58	1	1196	2	Y	2					15
								2	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-		72	1	1345	2	Y	1					16
								1	9									
01	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-		66	1	1180	2	Y	5					21
								6	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1273	-0-	-122 B	-0-		67	1	1172	2	Y	31	1	8			88
								34	9									
09	1260	N	1165	-0-	-95 B	-0-		62	1	1103	2	Y	-0-					88
10	1333	N	1225	-0-	-108 B	-0-		45	1	1145	2	Y	32	98	1			22
								35	9									
11	1320	N	1164	-0-	-156 B	-0-		54	1	1103	2	Y	6					28
								7	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-		62	1	1147	2	Y	-0-					28
01	1240	N	1239	-0-	-1 B	-0-		65	1	1151	2	Y	21					49
								23	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1526	-0-	-117 B	-0-		83	1	1435	2	Y	7					23
								8	9									
09	1620	N	1440	-0-	-180 B	-0-		77	1	1357	2	Y	5					28
								6	9									
10	1674	N	1466	-0-	-208 B	-0-		56	1	1402	2	Y	7					35
								8	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-		68	1	1406	2	Y	7					42
								8	9									
12	1488	N	1483	-0-	-5 B	-0-		75	1	1400	2	Y	7					49
								8	9									
01	1457	N	1412	-0-	-45 B	-0-		75	1	1330	2	Y	6					55
								7	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2985	-0-	-115 B	-0-		162	1	2821	2	Y	2	2	8			56
								2	9									
09	3150	X	2436	-0-	-714 B	-0-		130	1	2306	2	Y	-0-					56
10	3255	X	2078	-0-	-1177 B	-0-		79	1	1996	2	Y	3					59
								3	9									
11	3150	X	2645	-0-	-505 B	-0-		125	1	2518	2	Y	2					61
								2	9									
12	3193	X	2494	-0-	-699 B	-0-		131	1	2362	2	Y	1					62
								1	9									
01	3193	X	2305	-0-	-888 B	-0-		126	1	2179	2	Y	-0-					62

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	89	1	1528	2	N	34	2	8			167
							37	9									
09	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	91	1	1616	2	N	73	179	1			61
							80	9									
10	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	53	1	1280	2	N	35					96
							39	9									
11	1380	N	1311	-0-	-69 B	-0-	63	1	1213	2	N	32					128
							35	9									
12	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	65	1	1145	2	N	-0-					128
*01	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	77	1	1300	2	N	79	186	1			21
							87	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2422	-0-	-275 B	-0-	132	1	2289	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	2610	X	2210	-0-	-400 B	-0-	117	1	2076	2	Y	15					28
							17	9									
10	2697	X	2008	-0-	-689 B	-0-	76	1	1931	2	Y	1					29
							1	9									
11	2520	X	863	-0-	-1657 B	-0-	42	1	820	2	Y	1					30
							1	9									
12	2604	X	1762	-0-	-842 B	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-					30
01	2604	X	1489	-0-	-1115 B	-0-	83	1	1404	2	Y	2					32
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	79	1	1368	2	N	44					139
							48	9									
09	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					139
10	1488	N	1371	-0-	-117 B	-0-	52	1	1319	2	N	-0-					139
11	1440	N	1351	-0-	-89 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					139
12	1395	N	1356	-0-	-39 B	-0-	69	1	1287	2	N	-0-					139
01	1364	N	1349	-0-	-15 B	-0-	72	1	1277	2	N	-0-					139

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1730	-0-	-99 B	-0-	94	1	1636	2	N	-0-					20
09	1830	N	1536	-0-	-294 B	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					20
10	1767	N	1537	-0-	-230 B	-0-	59	1	1478	2	N	-0-					20
11	1800	N	1497	-0-	-303 B	-0-	69	1	1428	2	N	-0-					20
12	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	82	1	1531	2	N	-0-					20
*01	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	84	1	1500	2	N	-0-					20

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	87	1	1517	2	N	9					49
							10	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	83	1	1460	2	N	3					52
							3	9									
10	1581	N	1569	-0-	-12 B	-0-	60	1	1507	2	N	2					54
							2	9									
11	1530	N	1341	-0-	-189 B	-0-	62	1	1273	2	N	5					59
							6	9									
12	1581	N	1437	-0-	-144 B	-0-	73	1	1364	2	N	-0-					59
01	1581	N	1351	-0-	-230 B	-0-	71	1	1274	2	N	5					64
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

08	1581	N	1496	-0-	-85	B	-0-	81	1	1413	2	N	2					89
								2	9									
09	1530	N	1420	-0-	-110	B	-0-	76	1	1343	2	N	1					90
								1	9									
10	1581	N	1444	-0-	-137	B	-0-	55	1	1389	2	N	-0-					90
11	1530	N	1464	-0-	-66	B	-0-	66	1	1354	2	N	40					130
								44	9									
12	1457	N	1409	-0-	-48	B	-0-	72	1	1335	2	N	2					132
								2	9									
01	1457	N	1368	-0-	-89	B	-0-	72	1	1290	2	N	5					137
								6	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

08	1891	N	1804	-0-	-87	B	-0-	98	1	1705	2	N	1	1	8			17
								1	9									
09	1830	N	1688	-0-	-142	B	-0-	90	1	1598	2	N	-0-					17
10	1922	N	805	-0-	-1117	B	-0-	31	1	774	2	N	-0-					17
11	2050	N	2050	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1954	2	N	1					18
								1	9									
12	1793	N	1793	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1702	2	N	-0-					18
*01	1713	N	1713	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1622	2	N	-0-					18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

08	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2180	2	N	-0-					124
09	2070	N	1932	-0-	-138	B	-0-	102	1	1796	2	N	31					155
								34	9									
10	2170	N	2140	-0-	-30	B	-0-	81	1	2048	2	N	10					165
								11	9									
11	2190	N	2071	-0-	-119	B	-0-	96	1	1975	2	N	-0-					165
12	1984	N	1716	-0-	-268	B	-0-	87	1	1625	2	N	4	149	1			20
								4	9									
*01	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2129	2	N	7					27
								8	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

08	4340	X	3797	-0-	-543	B	-0-	250	1	3532	2	Y	14					122
								15	9									
09	4200	X	3465	-0-	-735	B	-0-	232	1	3230	2	Y	3					125
								3	9									
10	4185	X	3862	-0-	-323	B	-0-	263	1	3599	2	Y	-0-					125
11	4050	X	3500	-0-	-550	B	-0-	161	1	3316	2	Y	21	105	1			41
								23	9									
12	3782	X	3368	-0-	-414	B	-0-	172	1	3196	2	Y	-0-					41
01	3875	X	3354	-0-	-521	B	-0-	176	1	3138	2	Y	36					77
								40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2457	-0-	-54 B	-0-		134	1	2322	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
09	2280	N	2259	-0-	-21 B	-0-		120	1	2125	2	Y	13					31
								14	9									
10	2573	N	2267	-0-	-306 B	-0-		86	1	2179	2	Y	2					33
								2	9									
11	2550	N	1931	-0-	-619 B	-0-		91	1	1839	2	Y	1					34
								1	9									
12	2325	N	2099	-0-	-226 B	-0-		111	1	1987	2	Y	1					35
								1	9									
01	2263	N	2131	-0-	-132 B	-0-		117	1	2013	2	Y	1					36
								1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1467	-0-	-145 B	-0-		81	1	1384	2	N	2	2	8			93
								2	9									
09	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-		79	1	1400	2	N	-0-					93
10	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-		60	1	1479	2	N	-0-					93
11	1530	N	1369	-0-	-161 B	-0-		67	1	1301	2	N	1					94
								1	9									
12	1519	N	876	-0-	-643 B	-0-		48	1	828	2	N	-0-					94
01	1550	N	813	-0-	-737 B	-0-		47	1	766	2	N	-0-					94

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1685	-0-	-392 B	-0-		92	1	1593	2	N	-0-					87
09	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-		115	1	2037	2	N	32					119
								35	9									
10	2046	N	1822	-0-	-224 B	-0-		69	1	1753	2	N	-0-					119
11	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-		121	1	2286	2	N	1					120
								1	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-		116	1	2169	2	N	35					155
								39	9									
*01	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-		116	1	2076	2	N	27					182
								30	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-		101	1	1755	2	N	-0-					27
09	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-		98	1	1728	2	N	-0-					27
10	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-		68	1	1710	2	N	-0-					27
11	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-		89	1	1833	2	N	-0-					27
12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-		101	1	1878	2	N	1					28
								1	9									
*01	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-		100	1	1783	2	N	5					33
								6	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-		103	1	1785	2	Y	1					1
								1	9									
09	1590	N	1380	-0-	-210 B	-0-		73	1	1300	2	Y	6					7
								7	9									
10	1860	N	1247	-0-	-613 B	-0-		47	1	1199	2	Y	1					8
								1	9									
11	1800	N	477	-0-	-1323 B	-0-		25	1	452	2	Y	-0-					8
12	1426	N	1309	-0-	-117 B	-0-		70	1	1239	2	Y	-0-					8
*01	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-		74	1	1250	2	Y	4					12
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	X	2232	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2109	2	Y	2	1	8			59
								2	9									
09	2190	X	1438	-0-	-752	B	-0-	77	1	1361	2	Y	-0-					59
10	2666	X	1471	-0-	-1195	B	-0-	57	1	1408	2	Y	5					64
								6	9									
11	2580	X	1402	-0-	-1178	B	-0-	68	1	1327	2	Y	6					70
								7	9									
12	2666	X	1388	-0-	-1278	B	-0-	74	1	1312	2	Y	2					72
								2	9									
01	2387	X	1326	-0-	-1061	B	-0-	74	1	1252	2	Y	-0-					72

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2806	-0-	-170	B	-0-	151	1	2621	2	Y	31					64
								34	9									
09	2970	X	2558	-0-	-412	B	-0-	136	1	2398	2	Y	22					86
								24	9									
10	3069	X	2540	-0-	-529	B	-0-	96	1	2419	2	Y	23	67	1			42
								25	9									
11	2970	X	2534	-0-	-436	B	-0-	116	1	2383	2	Y	32					74
								35	9									
12	3069	X	2650	-0-	-419	B	-0-	133	1	2484	2	Y	30	70	1			34
								33	9									
01	3007	X	2193	-0-	-814	B	-0-	115	1	2053	2	Y	23					57
								25	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3419	-0-	-549	B	-0-	184	1	3192	2	Y	39	146	1	2	8	35
								43	9									
09	3840	X	3112	-0-	-728	B	-0-	164	1	2906	2	Y	38					73
								42	9									
10	3968	X	2985	-0-	-983	B	-0-	112	1	2840	2	Y	30					103
								33	9									
11	3690	X	2849	-0-	-841	B	-0-	131	1	2696	2	Y	20					123
								22	9									
12	3658	X	3168	-0-	-490	B	-0-	161	1	2988	2	Y	17					140
								19	9									
01	3658	X	2875	-0-	-783	B	-0-	156	1	2708	2	Y	10					150
								11	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 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
08	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1964	2	Y	4	1	8			6
								4	9									
09	1950	N	1888	-0-	-62	B	-0-	100	1	1773	2	Y	14					20
								15	9									
10	2263	N	2002	-0-	-261	B	-0-	76	1	1925	2	Y	1					21
								1	9									
11	2160	N	2126	-0-	-34	B	-0-	100	1	2025	2	Y	1					22
								1	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2016	2	Y	1					23
								1	9									
01	2015	N	1577	-0-	-438	B	-0-	87	1	1488	2	Y	2					25
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	136	1	2286	2	N	-0-					103
09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	122	1	2096	2	N	16					119
							18	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	101	1	2460	2	N	3					122
							3	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	144	1	2879	2	N	2					124
							2	9									
12	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	119	1	2138	2	N	1					125
							1	9									
*01	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	118	1	2034	2	N	-0-					125

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3624	-0-	-189 B	-0-	196	1	3400	2	Y	25	43	1			23
							28	9									
09	3690	X	3024	-0-	-666 B	-0-	160	1	2836	2	Y	25	39	1			9
							28	9									
10	3813	X	2803	-0-	-1010 B	-0-	106	1	2673	2	Y	22					31
							24	9									
11	3750	X	2919	-0-	-831 B	-0-	134	1	2753	2	Y	29	45	1			15
							32	9									
12	3875	X	2886	-0-	-989 B	-0-	146	1	2726	2	Y	13					28
							14	9									
01	3875	X	2513	-0-	-1362 B	-0-	133	1	2367	2	Y	12	38	1			2
							13	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	124	1	2147	2	N	24	113	1			18
							26	9									
09	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	111	1	1962	2	N	-0-					18
10	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	82	1	2067	2	N	-0-					18
11	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	93	1	1924	2	N	-0-					18
12	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	104	1	1943	2	N	-0-					18
*01	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	109	1	1936	2	N	21					39
							23	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2376	-0-	-104 B	-0-	129	1	2247	2	Y	-0-					1
09	2430	N	2223	-0-	-207 B	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2511	N	2223	-0-	-288 B	-0-	85	1	2138	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2058	-0-	-372 B	-0-	98	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2107	-0-	-187 B	-0-	111	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1965	-0-	-267 B	-0-	108	1	1857	2	Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1911	-0-	-290 B	-0-	104	1	1806	2	Y	1					38
							1	9									
09	2130	X	1672	-0-	-458 B	-0-	89	1	1581	2	Y	2					40
							2	9									
10	2201	X	1586	-0-	-615 B	-0-	60	1	1518	2	Y	7					47
							8	9									
11	2130	X	1582	-0-	-548 B	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					47
12	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	152	1	2829	2	Y	49					96
							54	9									
*01	2062	X	2062	-0-	-0- B	-0-	109	1	1949	2	Y	4					100
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2505	-0-	-192	B	-0-	136	1	2366	2	Y	3	3	8			17
								3	9									
09	2700	N	2488	-0-	-212	B	-0-	132	1	2341	2	Y	14					31
								15	9									
10	2821	N	2489	-0-	-332	B	-0-	95	1	2393	2	Y	1					32
								1	9									
11	2610	N	2342	-0-	-268	B	-0-	108	1	2233	2	Y	1					33
								1	9									
12	2573	N	2488	-0-	-85	B	-0-	127	1	2360	2	Y	1					34
								1	9									
01	2480	N	2400	-0-	-80	B	-0-	127	1	2271	2	Y	2					36
								2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1525	-0-	-304	B	-0-	83	1	1436	2	Y	5					50
								6	9									
09	1740	N	1307	-0-	-433	B	-0-	69	1	1214	2	Y	22					72
								24	9									
10	1798	N	1105	-0-	-693	B	-0-	42	1	1061	2	Y	2					74
								2	9									
11	1590	N	1267	-0-	-323	B	-0-	59	1	1206	2	Y	2					76
								2	9									
12	1364	N	1270	-0-	-94	B	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					76
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1143	2	Y	3					79
								3	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1531	-0-	-546	B	-0-	83	1	1446	2	Y	2	2	8			38
								2	9									
09	2040	N	1891	-0-	-149	B	-0-	99	1	1759	2	Y	30					68
								33	9									
10	2046	N	1862	-0-	-184	B	-0-	71	1	1790	2	Y	1					69
								1	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-					69
12	1953	N	1674	-0-	-279	B	-0-	89	1	1585	2	Y	-0-					69
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1781	2	Y	6					75
								7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3754	-0-	-276	B	-0-	204	1	3544	2	Y	5					126
								6	9									
09	3900	X	3243	-0-	-657	B	-0-	172	1	3043	2	Y	25					151
								28	9									
10	4030	X	3679	-0-	-351	B	-0-	140	1	3537	2	Y	2	115	1			38
								2	9									
11	3900	X	3485	-0-	-415	B	-0-	161	1	3318	2	Y	5					43
								6	9									
12	4030	X	3475	-0-	-555	B	-0-	175	1	3258	2	Y	38					81
								42	9									
01	4030	X	3431	-0-	-599	B	-0-	182	1	3242	2	Y	6					87
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	122	1	1723	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	129	1	1793	2	N	34					55
							37	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	142	1	1940	2	N	-0-					55
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	86	1	1761	2	N	1					56
							1	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	106	1	1981	2	N	-0-					56
*01	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	106	1	1898	2	N	25					81
							28	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	138	1	2402	2	Y	18	94	1			21
							20	9									
09	2730	N	2189	-0-	-541 B	-0-	117	1	2070	2	Y	2					23
							2	9									
10	2728	N	2423	-0-	-305 B	-0-	92	1	2331	2	Y	-0-					23
11	2670	N	2316	-0-	-354 B	-0-	107	1	2209	2	Y	-0-					23
12	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	119	1	2224	2	Y	20					43
							22	9									
01	2418	N	2212	-0-	-206 B	-0-	117	1	2083	2	Y	11					54
							12	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	108	1	1885	2	Y	7	61	1	1	8	8
							8	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42 B	-0-	100	1	1775	2	Y	3					11
							3	9									
10	1891	N	1849	-0-	-42 B	-0-	70	1	1776	2	Y	3					14
							3	9									
11	1920	N	1637	-0-	-283 B	-0-	76	1	1557	2	Y	4					18
							4	9									
12	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	119	1	2226	2	Y	1					19
							1	9									
01	1860	N	1796	-0-	-64 B	-0-	95	1	1697	2	Y	4					23
							4	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2018	-0-	-59 B	-0-	110	1	1907	2	Y	1					24
							1	9									
09	2070	N	1808	-0-	-262 B	-0-	97	1	1711	2	Y	-0-					24
10	2139	N	1905	-0-	-234 B	-0-	73	1	1832	2	Y	-0-					24
11	2070	N	1795	-0-	-275 B	-0-	83	1	1710	2	Y	2					26
							2	9									
12	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	98	1	1834	2	Y	-0-	26	1			-0-
01	1891	N	1874	-0-	-17 B	-0-	99	1	1771	2	Y	4					4
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	227	1	3204	2	N	2	2	8			96
							2	9									
09	3600	X	3184	-0-	-416 B	-0-	213	1	2964	2	N	6					102
							7	9									
10	3720	X	3410	-0-	-310 B	-0-	232	1	3170	2	N	7					109
							8	9									
11	3600	X	1113	-0-	-2487 B	-0-	52	1	1061	2	N	-0-					109
12	3441	X	2525	-0-	-916 B	-0-	128	1	2383	2	N	13					122
							14	9									
01	3441	X	3102	-0-	-339 B	-0-	164	1	2921	2	N	15					137
							17	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1484	-0-	-159 B	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-					32
09	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	80	1	1421	2	Y	2					34
							2	9									
10	1643	N	734	-0-	-909 B	-0-	28	1	705	2	Y	1					35
							1	9									
11	1530	N	1092	-0-	-438 B	-0-	53	1	1038	2	Y	1					36
							1	9									
12	1550	N	1074	-0-	-476 B	-0-	58	1	1015	2	Y	1					37
							1	9									
*01	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	64	1	1064	2	Y	2					39
							2	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 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
08	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	103	1	1787	2	Y	6					83
							7	9									
09	1560	N	1278	-0-	-282 B	-0-	68	1	1200	2	Y	9	79	1			13
							10	9									
10	1488	N	958	-0-	-530 B	-0-	36	1	916	2	Y	5					18
							6	9									
11	1980	N	927	-0-	-1053 B	-0-	43	1	880	2	Y	4					22
							4	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	99	1	1838	2	Y	23					45
							25	9									
*01	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	141	1	2513	2	Y	26					71
							29	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	N	2369	-0-	-514 B	-0-	129	1	2240	2	N	-0-					17
09	2970	N	2827	-0-	-143 B	-0-	151	1	2676	2	N	-0-					17
10	3100	N	2685	-0-	-415 B	-0-	102	1	2583	2	N	-0-					17
11	2460	N	2429	-0-	-31 B	-0-	112	1	2314	2	N	3					20
							3	9									
12	2914	N	2808	-0-	-106 B	-0-	143	1	2665	2	N	-0-					20
01	2697	N	2507	-0-	-190 B	-0-	130	1	2314	2	N	57					77
							63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 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
08	3627	X	3279	-0-	-348 B	-0-	177	1	3082	2	N	18					50
							20	9									
09	3570	X	3093	-0-	-477 B	-0-	165	1	2915	2	N	12					62
							13	9									
10	3689	X	3248	-0-	-441 B	-0-	123	1	3111	2	N	13					75
							14	9									
11	3570	X	3104	-0-	-466 B	-0-	143	1	2955	2	N	5					80
							6	9									
12	3689	X	3099	-0-	-590 B	-0-	157	1	2920	2	N	20					100
							22	9									
01	3534	X	3075	-0-	-459 B	-0-	161	1	2875	2	N	35					135
							39	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					48
09	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	65	1	1154	2	Y	-0-					48
10	1147	N	1097	-0-	-50 B	-0-	43	1	1054	2	Y	-0-					48
11	1230	N	1012	-0-	-218 B	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					48
12	1271	N	1112	-0-	-159 B	-0-	60	1	1052	2	Y	-0-					48
01	1085	N	937	-0-	-148 B	-0-	53	1	882	2	Y	2					50
							2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	109	1	1885	2	N	2	2	8			126
							2	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	107	1	1892	2	N	1					127
							1	9									
10	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	75	1	1895	2	N	-0-					127
11	1650	N	1425	-0-	-225 B	-0-	68	1	1353	2	N	4					131
							4	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	110	1	1969	2	N	-0-					131
*01	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	108	1	1861	2	N	-0-					131

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1457	-0-	-93 B	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					70
09	1500	N	1370	-0-	-130 B	-0-	73	1	1297	2	N	-0-					70
10	1550	N	1367	-0-	-183 B	-0-	52	1	1315	2	N	-0-					70
11	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					70
12	1426	N	1029	-0-	-397 B	-0-	52	1	977	2	N	-0-					70
01	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	66	1	1184	2	N	2					72
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	154	1	2659	2	N	22	2	8			165
							24	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	142	1	2448	2	N	16					181
							18	9									
10	2804	N	2804	-0-	-0- B	-0-	108	1	2677	2	N	17	179	1			19
							19	9									
11	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	128	1	2544	2	N	21					40
							23	9									
12	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	157	1	2844	2	N	22					62
							24	9									
*01	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	168	1	2917	2	N	24					86
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2117	-0-	-53 B	-0-	115	1	1999	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
09	2130	N	2018	-0-	-112 B	-0-	107	1	1896	2	Y	14					19
							15	9									
10	2201	N	1842	-0-	-359 B	-0-	70	1	1771	2	Y	1					20
							1	9									
11	2190	N	1887	-0-	-303 B	-0-	87	1	1799	2	Y	1					21
							1	9									
12	2077	N	1995	-0-	-82 B	-0-	102	1	1892	2	Y	1					22
							1	9									
*01	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	105	1	1864	2	Y	1					23
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1553	-0-	-59 B	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-					7
09	1620	N	1300	-0-	-320 B	-0-	70	1	1230	2	Y	-0-					7
10	1674	N	1411	-0-	-263 B	-0-	54	1	1357	2	Y	-0-					7
11	1620	N	1464	-0-	-156 B	-0-	66	1	1368	2	Y	27					34
							30	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-	73	1	1352	2	Y	-0-					34
01	1426	N	1378	-0-	-48 B	-0-	73	1	1304	2	Y	1					35
							1	9									

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1244	-0-	-120 B	-0-	67	1	1156	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
09	1410	N	1071	-0-	-339 B	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					50
10	1395	N	1195	-0-	-200 B	-0-	47	1	1148	2	Y	-0-					50
11	1290	N	1070	-0-	-220 B	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					50
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	61	1	1056	2	Y	-0-					50
*01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-					50

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 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
08	1736	N	1657	-0-	-79 B	-0-	89	1	1554	2	Y	13	1	8			61
							14	9									
09	1620	N	1568	-0-	-52 B	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-					61
10	1643	N	1516	-0-	-127 B	-0-	58	1	1458	2	Y	-0-	61	1			-0-
11	1710	N	1578	-0-	-132 B	-0-	73	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-	82	1	1520	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1435	-0-	-84 B	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1623	-0-	-144 B	-0-	86	1	1482	2	N	50					170
							55	9									
09	1740	N	1477	-0-	-263 B	-0-	78	1	1386	2	N	12					182
							13	9									
10	1643	N	1352	-0-	-291 B	-0-	53	1	1296	2	N	3	169	1			16
							3	9									
11	1680	N	1397	-0-	-283 B	-0-	69	1	1328	2	N	-0-					16
12	1519	N	1200	-0-	-319 B	-0-	63	1	1094	2	N	39					55
							43	9									
*01	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	92	1	1576	2	N	13					68
							14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2912	-0-	-95 B	-0-	158	1	2750	2	N	4					68
							4	9									
09	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	142	1	2518	2	N	-0-					68
10	3007	X	2724	-0-	-283 B	-0-	104	1	2620	2	N	-0-					68
11	2910	X	2655	-0-	-255 B	-0-	123	1	2532	2	N	-0-					68
12	3007	X	2735	-0-	-272 B	-0-	138	1	2571	2	N	24					92
							26	9									
01	3007	X	2778	-0-	-229 B	-0-	148	1	2630	2	N	-0-					92

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	86	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	81	1	2053	2	Y	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	90	1	1861	2	Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	106	1	1984	2	Y	1					1
							1	9									
01	2139	N	1590	-0-	-549 B	-0-	84	1	1492	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3196	-0-	-121 B	-0-	209	1	2958	2	N	26	169	1	1	8	41
							29	9									
09	3630	X	3290	-0-	-340 B	-0-	221	1	3068	2	N	1					42
							1	9									
10	3751	X	3331	-0-	-420 B	-0-	227	1	3104	2	N	-0-					42
11	3630	X	2803	-0-	-827 B	-0-	128	1	2631	2	N	40					82
							44	9									
12	3410	X	3050	-0-	-360 B	-0-	152	1	2832	2	N	60					142
							66	9									
01	3410	X	2910	-0-	-500 B	-0-	154	1	2754	2	N	2					144
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	119	1	2062	2	N	14	179	1			32
							15	9									
09	2370	N	2119	-0-	-251 B	-0-	110	1	1952	2	N	52					84
							57	9									
10	2449	N	2096	-0-	-353 B	-0-	79	1	1997	2	N	18					102
							20	9									
11	2280	N	2062	-0-	-218 B	-0-	95	1	1948	2	N	17					119
							19	9									
12	2201	N	2047	-0-	-154 B	-0-	103	1	1921	2	N	21					140
							23	9									
01	2108	N	2074	-0-	-34 B	-0-	108	1	1920	2	N	42					182
							46	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2247	N	2247	-0-		-0- B	-0-	147	1	2072	2	N	25					42
								28	9									
09	2160	N	2078	-0-		-82 B	-0-	139	1	1938	2	N	1					43
								1	9									
10	2201	N	2086	-0-		-115 B	-0-	142	1	1944	2	N	-0-					43
11	2160	N	1939	-0-		-221 B	-0-	90	1	1849	2	N	-0-					43
12	2139	N	1991	-0-		-148 B	-0-	101	1	1890	2	N	-0-					43
01	2077	N	2000	-0-		-77 B	-0-	106	1	1894	2	N	-0-					43

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1869	N	1869	-0-		-0- B	-0-	101	1	1748	2	N	18					110
								20	9									
09	1800	N	1344	-0-		-456 B	-0-	71	1	1260	2	N	12					122
								13	9									
10	1860	N	1745	-0-		-115 B	-0-	66	1	1660	2	N	17					139
								19	9									
11	1825	N	1825	-0-		-0- B	-0-	83	1	1719	2	N	21					160
								23	9									
12	1852	N	1852	-0-		-0- B	-0-	93	1	1740	2	N	17					177
								19	9									
*01	1791	N	1791	-0-		-0- B	-0-	94	1	1672	2	N	23					200
								25	9									

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2034	-0-		-105 B	-0-	110	1	1906	2	Y	16	1	8			69
								18	9									
09	1892	N	1892	-0-		-0- B	-0-	100	1	1766	2	Y	24	56	1			37
								26	9									
10	2077	N	1949	-0-		-128 B	-0-	72	1	1825	2	Y	47					84
								52	9									
11	2100	N	1947	-0-		-153 B	-0-	89	1	1834	2	Y	22	59	1			47
								24	9									
12	2017	N	2017	-0-		-0- B	-0-	102	1	1898	2	Y	15	57	1			5
								17	9									
01	1953	N	1942	-0-		-11 B	-0-	102	1	1826	2	Y	13					18
								14	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	390	-0-		-354 B	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					1
09	330	N	303	-0-		-27 B	-0-	16	1	286	2	Y	1					2
								1	9									
10	1260	N	1260	-0-		-0- B	-0-	48	1	1211	2	Y	1					3
								1	9									
11	1383	N	1383	-0-		-0- B	-0-	67	1	1315	2	Y	1					4
								1	9									
12	1216	N	1216	-0-		-0- B	-0-	66	1	1149	2	Y	1					5
								1	9									
01	1271	N	1155	-0-		-116 B	-0-	65	1	1089	2	Y	1					6
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2723	-0-		-98	B	-0-	147	1	2548	2	Y	25	58	1			16
									28	9									
09	2910	N	2596	-0-		-314	B	-0-	138	1	2435	2	Y	21					37
									23	9									
10	2945	N	2611	-0-		-334	B	-0-	99	1	2490	2	Y	20	48	1			9
									22	9									
11	2820	N	2551	-0-		-269	B	-0-	117	1	2417	2	Y	15					24
									17	9									
12	2697	N	2594	-0-		-103	B	-0-	131	1	2444	2	Y	17					41
									19	9									
01	2604	N	2583	-0-		-21	B	-0-	136	1	2419	2	Y	25					66
									28	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3282	-0-		-128	B	-0-	216	1	3059	2	Y	6					19
									7	9									
09	3390	X	3006	-0-		-384	B	-0-	201	1	2797	2	Y	7	20	1			6
									8	9									
10	3503	X	3013	-0-		-490	B	-0-	205	1	2808	2	Y	-0-					6
11	3390	X	2699	-0-		-691	B	-0-	125	1	2568	2	Y	5					11
									6	9									
12	3286	X	2813	-0-		-473	B	-0-	143	1	2663	2	Y	6	13	1			4
									7	9									
01	3286	X	2521	-0-		-765	B	-0-	133	1	2378	2	Y	9					13
									10	9									

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2168	-0-		-219	B	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-					43
09	2048	N	2048	-0-		-0-	B	-0-	110	1	1938	2	Y	-0-					43
10	2201	N	2026	-0-		-175	B	-0-	77	1	1948	2	Y	1					44
									1	9									
11	2250	N	2019	-0-		-231	B	-0-	93	1	1924	2	Y	2					46
									2	9									
12	2124	N	2124	-0-		-0-	B	-0-	108	1	2014	2	Y	2					48
									2	9									
01	2015	N	1876	-0-		-139	B	-0-	98	1	1749	2	Y	26					74
									29	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2422	-0-		-151	B	-0-	130	1	2264	2	Y	25	58	1			20
									28	9									
09	2550	N	2274	-0-		-276	B	-0-	120	1	2131	2	Y	21					41
									23	9									
10	2573	N	2304	-0-		-269	B	-0-	87	1	2195	2	Y	20	49	1			12
									22	9									
11	2520	N	2258	-0-		-262	B	-0-	104	1	2135	2	Y	17					29
									19	9									
12	2356	N	2300	-0-		-56	B	-0-	116	1	2164	2	Y	18					47
									20	9									
01	2294	N	2252	-0-		-42	B	-0-	118	1	2106	2	Y	25					72
									28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2383	-0-	-252 B	-0-	129	1	2236	2	Y	16					32
							18	9									
09	2610	N	2226	-0-	-384 B	-0-	118	1	2096	2	Y	11					43
							12	9									
10	2666	N	2339	-0-	-327 B	-0-	89	1	2237	2	Y	12	35	1			20
							13	9									
11	2460	N	2258	-0-	-202 B	-0-	104	1	2135	2	Y	17					37
							19	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	131	1	2449	2	Y	15	36	1			16
							17	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	123	1	2188	2	Y	13					29
							14	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	73	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	637	-0-	-107 B	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	63	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	73	1	1355	2	Y	25					25
							28	9									
*01	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	75	1	1331	2	Y	-0-					25

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	117	1	2031	2	N	20					68
							22	9									
09	2100	N	2017	-0-	-83 B	-0-	107	1	1897	2	N	12					80
							13	9									
10	2170	N	2084	-0-	-86 B	-0-	79	1	1990	2	N	14					94
							15	9									
11	2100	N	2034	-0-	-66 B	-0-	94	1	1926	2	N	13					107
							14	9									
12	2077	N	2056	-0-	-21 B	-0-	104	1	1939	2	N	12					119
							13	9									
01	2077	N	1719	-0-	-358 B	-0-	91	1	1614	2	N	13					132
							14	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	140	1	1983	2	Y	15					97
							17	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	142	1	1983	2	Y	2	83	1			16
							2	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	147	1	2012	2	Y	4					20
							4	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	2171	2	8	9	Y	7					27
12	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	2			Y	-0-					27
*01	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2027	2	10	9	Y	9					36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1758	N	1758	-0-		-0- B	-0-	95	1	1659	2	Y	4	1	8			46
								4	9									
09	1800	N	1716	-0-		-84 B	-0-	92	1	1623	2	Y	1					47
								1	9									
10	1860	N	1658	-0-		-202 B	-0-	63	1	1592	2	Y	3					50
								3	9									
11	1830	N	1601	-0-		-229 B	-0-	74	1	1523	2	Y	4					54
								4	9									
12	1767	N	1641	-0-		-126 B	-0-	82	1	1530	2	Y	26					80
								29	9									
01	1643	N	1564	-0-		-79 B	-0-	83	1	1475	2	Y	5					85
								6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2540	-0-		-281 B	-0-	136	1	2369	2	Y	32					58
								35	9									
09	2730	N	2406	-0-		-324 B	-0-	127	1	2254	2	Y	23					81
								25	9									
10	2790	N	2462	-0-		-328 B	-0-	93	1	2343	2	Y	24	67	1			38
								26	9									
11	2640	N	2461	-0-		-179 B	-0-	112	1	2309	2	Y	36					74
								40	9									
12	2480	N	2440	-0-		-40 B	-0-	123	1	2284	2	Y	30	73	1			31
								33	9									
01	2449	N	2441	-0-		-8 B	-0-	128	1	2283	2	Y	27					58
								30	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1726	-0-		-227 B	-0-	95	1	1618	2	N	12					144
								13	9									
09	1680	N	1607	-0-		-73 B	-0-	89	1	1509	2	N	8					152
								9	9									
10	1953	N	1469	-0-		-484 B	-0-	55	1	1383	2	N	28	160	1			20
								31	9									
11	2169	N	2169	-0-		-0- B	-0-	101	1	2040	2	N	25					45
								28	9									
12	2839	N	2839	-0-		-0- B	-0-	143	1	2665	2	N	28					73
								31	9									
*01	2394	N	2394	-0-		-0- B	-0-	126	1	2253	2	N	14					87
								15	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2174	-0-		-151 B	-0-	117	1	2029	2	Y	25					50
								28	9									
09	2250	N	2037	-0-		-213 B	-0-	109	1	1921	2	Y	6					56
								7	9									
10	2294	N	2085	-0-		-209 B	-0-	80	1	1977	2	Y	25	66	1			15
								28	9									
11	2250	N	2002	-0-		-248 B	-0-	96	1	1900	2	Y	5					20
								6	9									
12	2108	N	1934	-0-		-174 B	-0-	101	1	1814	2	Y	17					37
								19	9									
01	2077	N	1472	-0-		-605 B	-0-	81	1	1369	2	Y	20					57
								22	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2382	N	2382	-0-		-0-	B	-0-	131	1	2236	2	N	14					174
									15	9									
09	2250	N	2248	-0-		-2	B	-0-	123	1	2107	2	N	16					190
									18	9									
10	2325	N	2252	-0-		-73	B	-0-	87	1	2148	2	N	15	177	1			28
									17	9									
11	2305	N	2305	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2172	2	N	22					50
									24	9									
12	2325	N	2134	-0-		-191	B	-0-	107	1	2003	2	N	22					72
									24	9									
01	2263	N	1921	-0-		-342	B	-0-	101	1	1806	2	N	13					85
									14	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2463	-0-		-172	B	-0-	134	1	2329	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2340	-0-		-300	B	-0-	125	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2371	-0-		-233	B	-0-	90	1	2261	2	Y	18					18
									20	9									
11	2550	N	2364	-0-		-186	B	-0-	109	1	2238	2	Y	15					33
									17	9									
12	2418	N	2408	-0-		-10	B	-0-	122	1	2271	2	Y	14	35	1			12
									15	9									
01	2356	N	2162	-0-		-194	B	-0-	113	1	2016	2	Y	30					42
									33	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	647	-0-		-2825	B	-0-	35	1	610	2	Y	2					17
									2	9									
09	3450	X	3169	-0-		-281	B	-0-	169	1	2994	2	Y	5					22
									6	9									
10	3917	X	3917	-0-		-0-	B	-0-	149	1	3767	2	Y	1					23
									1	9									
11	3463	X	3463	-0-		-0-	B	-0-	160	1	3300	2	Y	3					26
									3	9									
12	3536	X	3536	-0-		-0-	B	-0-	180	1	3355	2	Y	1					27
									1	9									
01	3844	X	3420	-0-		-424	B	-0-	180	1	3211	2	Y	26					53
									29	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3675	-0-		-169	B	-0-	200	1	3475	2	Y	-0-					19
09	3840	X	3426	-0-		-414	B	-0-	181	1	3200	2	Y	41					60
									45	9									
10	3968	X	3427	-0-		-541	B	-0-	129	1	3263	2	Y	32					92
									35	9									
11	3840	X	3341	-0-		-499	B	-0-	155	1	3184	2	Y	2					94
									2	9									
12	3937	X	2942	-0-		-995	B	-0-	148	1	2765	2	Y	26					120
									29	9									
01	3937	X	2964	-0-		-973	B	-0-	157	1	2803	2	Y	4					124
									4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2170	-0-	-155 B	-0-	118	1	2049	2	Y	3					19
							3	9									
09	2280	N	2003	-0-	-277 B	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-					19
10	2356	N	2045	-0-	-311 B	-0-	78	1	1964	2	Y	3					22
							3	9									
11	2250	N	1966	-0-	-284 B	-0-	91	1	1872	2	Y	3					25
							3	9									
12	2077	N	1786	-0-	-291 B	-0-	91	1	1692	2	Y	3					28
							3	9									
01	2046	N	1803	-0-	-243 B	-0-	94	1	1678	2	Y	28					56
							31	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3816	-0-	-803 B	-0-	252	1	3563	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	4470	X	3537	-0-	-933 B	-0-	237	1	3300	2	Y	-0-					18
10	4061	X	3567	-0-	-494 B	-0-	243	1	3324	2	Y	-0-					18
11	3930	X	3459	-0-	-471 B	-0-	160	1	3299	2	Y	-0-					18
12	3813	X	3420	-0-	-393 B	-0-	174	1	3246	2	Y	-0-					18
01	3813	X	3376	-0-	-437 B	-0-	179	1	3197	2	Y	-0-					18

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2173	-0-	-90 B	-0-	117	1	2028	2	Y	25					43
							28	9									
09	2220	N	1982	-0-	-238 B	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-	25	1			18
10	2232	N	2010	-0-	-222 B	-0-	77	1	1933	2	Y	-0-					18
11	2220	N	1797	-0-	-423 B	-0-	84	1	1693	2	Y	18	19	1			17
							20	9									
12	2046	N	1933	-0-	-113 B	-0-	102	1	1819	2	Y	11	24	1			4
							12	9									
01	2015	N	1953	-0-	-62 B	-0-	104	1	1775	2	Y	67					71
							74	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	112	1	1938	2	Y	-0-	55	1			-0-
09	1950	N	1925	-0-	-25 B	-0-	103	1	1822	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1841	-0-	-143 B	-0-	70	1	1763	2	Y	7					7
							8	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	121	1	2494	2	Y	1					8
							1	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	120	1	2240	2	Y	1					9
							1	9									
*01	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	126	1	2246	2	Y	2					11
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	144	1	2502	2	Y	25	45	1	1	8	28
							28	9									
09	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	128	1	2261	2	Y	25	40	1			13
							28	9									
10	2604	N	2555	-0-	-49 B	-0-	96	1	2429	2	Y	27					40
							30	9									
11	2670	N	2476	-0-	-194 B	-0-	113	1	2334	2	Y	26	47	1			19
							29	9									
12	2511	N	2505	-0-	-6 B	-0-	126	1	2356	2	Y	21					40
							23	9									
01	2542	N	2382	-0-	-160 B	-0-	126	1	2239	2	Y	15	47	1			8
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 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
08	3100	X	2792	-0-	-308 B	-0-	150	1	2603	2	Y	35					78
							39	9									
09	3060	X	2275	-0-	-785 B	-0-	120	1	2126	2	Y	26	88	1			16
							29	9									
10	3162	X	2594	-0-	-568 B	-0-	99	1	2493	2	Y	2					18
							2	9									
11	3060	X	2640	-0-	-420 B	-0-	120	1	2481	2	Y	35					53
							39	9									
12	3038	X	2788	-0-	-250 B	-0-	142	1	2645	2	Y	1					54
							1	9									
01	3007	X	2360	-0-	-647 B	-0-	125	1	2233	2	Y	2	50	1			6
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 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
08	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-	137	1	2377	2	Y	31					46
							34	9									
09	2520	N	2396	-0-	-124 B	-0-	127	1	2243	2	Y	24					70
							26	9									
10	2635	N	2449	-0-	-186 B	-0-	93	1	2339	2	Y	15					85
							17	9									
11	2550	N	2372	-0-	-178 B	-0-	109	1	2254	2	Y	8					93
							9	9									
12	2480	N	2100	-0-	-380 B	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-	93	1			-0-
01	2449	N	2264	-0-	-185 B	-0-	120	1	2138	2	Y	5					5
							6	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	227	1	3934	2	Y	3					55
							3	9									
09	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	174	1	3084	2	Y	23	59	1			19
							25	9									
10	3108	X	3108	-0-	-0- B	-0-	118	1	2973	2	Y	15					34
							17	9									
11	3090	X	2895	-0-	-195 B	-0-	133	1	2744	2	Y	16					50
							18	9									
12	3193	X	2888	-0-	-305 B	-0-	147	1	2738	2	Y	3					53
							3	9									
01	3193	X	2439	-0-	-754 B	-0-	128	1	2281	2	Y	27	61	1			19
							30	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1377	-0-	-142 B	-0-	75	1	1294	2	N	7					92
							8	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	99	1	1748	2	N	3					95
							3	9									
10	1550	N	1256	-0-	-294 B	-0-	48	1	1208	2	N	-0-					95
11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	72	1	1487	2	N	-0-					95
12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	86	1	1598	2	N	-0-					95
*01	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					95

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1687	-0-	-18	B	-0-	92	1	1594	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1526	2	Y	6					7
								7	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1589	2	Y	1					8
								1	9									
11	1740	N	1572	-0-	-168	B	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					8
12	1703	N	1703	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1616	2	Y	-0-					8
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1592	2	Y	4					12
								4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2930	-0-	-15	B	-0-	188	1	2659	2	Y	75					112
								83	9									
09	2850	X	2723	-0-	-127	B	-0-	180	1	2503	2	Y	36					148
								40	9									
10	2790	X	2655	-0-	-135	B	-0-	180	1	2460	2	Y	14	134	1			28
								15	9									
11	2850	X	2361	-0-	-489	B	-0-	107	1	2204	2	Y	45					73
								50	9									
12	2945	X	2471	-0-	-474	B	-0-	124	1	2310	2	Y	34					107
								37	9									
01	2945	X	2504	-0-	-441	B	-0-	131	1	2333	2	Y	36	127	1			16
								40	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4873	X	4873	-0-	-0-	B	-0-	320	1	4527	2	N	24	1	8			74
								26	9									
09	4330	X	4330	-0-	-0-	B	-0-	289	1	4020	2	N	19					93
								21	9									
10	4661	X	4661	-0-	-0-	B	-0-	316	1	4322	2	N	21					114
								23	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	B	-0-	202	1	4150	2	N	18					132
								20	9									
12	4438	X	4438	-0-	-0-	B	-0-	225	1	4183	2	N	27					159
								30	9									
*01	4119	X	4119	-0-	-0-	B	-0-	217	1	3874	2	N	25					184
								28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1952	-0-	-32	B	-0-	105	1	1822	2	Y	23	46	1			35
								25	9									
09	2040	N	1866	-0-	-174	B	-0-	99	1	1749	2	Y	16					51
								18	9									
10	1984	N	1895	-0-	-89	B	-0-	72	1	1809	2	Y	13	48	1			16
								14	9									
11	2040	N	1821	-0-	-219	B	-0-	83	1	1715	2	Y	21					37
								23	9									
12	1922	N	1807	-0-	-115	B	-0-	91	1	1704	2	Y	11					48
								12	9									
01	1891	N	1730	-0-	-161	B	-0-	91	1	1620	2	Y	17	47	1			18
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1669	-0-	-98 B	-0-	90	1	1566	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
09	1770	N	1515	-0-	-255 B	-0-	81	1	1434	2	Y	-0-					7
10	1767	N	1559	-0-	-208 B	-0-	59	1	1500	2	Y	-0-					7
11	1740	N	1578	-0-	-162 B	-0-	73	1	1498	2	Y	6					13
							7	9									
12	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	80	1	1485	2	Y	13					26
							14	9									
01	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	82	1	1462	2	Y	5					31
							6	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2759	N	1845	-0-	-914 B	-0-	100	1	1745	2	Y	-0-					35
09	2610	N	2293	-0-	-317 B	-0-	122	1	2167	2	Y	4					39
							4	9									
10	2697	N	2460	-0-	-237 B	-0-	93	1	2358	2	Y	8					47
							9	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	112	1	2313	2	Y	6					53
							7	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	126	1	2346	2	Y	4					57
							4	9									
01	2449	N	2243	-0-	-206 B	-0-	119	1	2122	2	Y	2					59
							2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	117	1	2030	2	Y	27	42	1	1	8	30
							30	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	100	1	1771	2	Y	27	40	1			17
							30	9									
10	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	70	1	1760	2	Y	27					44
							30	9									
11	2070	N	1754	-0-	-316 B	-0-	80	1	1643	2	Y	28	48	1			24
							31	9									
12	1953	N	1660	-0-	-293 B	-0-	84	1	1562	2	Y	13					37
							14	9									
01	1860	N	1548	-0-	-312 B	-0-	82	1	1453	2	Y	12	38	1			11
							13	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	105	1	1818	2	N	13	1	8			121
							14	9									
09	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	79	1	1402	2	N	31					152
							34	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	71	1	1784	2	N	-0-					152
11	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					152
12	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	88	1	1637	2	N	-0-					152
*01	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	N	-0-					152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3577	-0-	-422 B	-0-	236	1	3338	2	N	3					152
							3	9									
09	3870	X	3439	-0-	-431 B	-0-	231	1	3208	2	N	-0-					152
10	3906	X	3513	-0-	-393 B	-0-	239	1	3274	2	N	-0-					152
11	3780	X	1915	-0-	-1865 B	-0-	89	1	1826	2	N	-0-					152
12	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	188	1	3495	2	N	20					172
							22	9									
01	3565	X	3466	-0-	-99 B	-0-	182	1	3253	2	N	28					200
							31	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	121	1	2095	2	Y	26	1	8			67
							29	9									
09	2250	N	2136	-0-	-114 B	-0-	114	1	2012	2	Y	9					76
							10	9									
10	2263	N	2105	-0-	-158 B	-0-	80	1	2025	2	Y	-0-					76
11	2340	N	2159	-0-	-181 B	-0-	98	1	2024	2	Y	34					110
							37	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	115	1	2139	2	Y	3					113
							3	9									
*01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	114	1	2025	2	Y	2					115
							2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 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
08	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	122	1	2119	2	N	19					92
							21	9									
09	2130	N	2055	-0-	-75 B	-0-	110	1	1945	2	N	-0-					92
10	2201	N	2136	-0-	-65 B	-0-	81	1	2055	2	N	-0-					92
11	2130	N	2085	-0-	-45 B	-0-	97	1	1988	2	N	-0-					92
12	2139	N	2039	-0-	-100 B	-0-	103	1	1925	2	N	10					102
							11	9									
01	2139	N	2043	-0-	-96 B	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					102

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	112	1	1951	2	Y	45	1	8			72
							50	9									
09	1800	N	1583	-0-	-217 B	-0-	85	1	1496	2	Y	2					74
							2	9									
10	1860	N	1131	-0-	-729 B	-0-	43	1	1087	2	Y	1					75
							1	9									
11	1800	N	1516	-0-	-284 B	-0-	73	1	1442	2	Y	1					76
							1	9									
12	1643	N	1556	-0-	-87 B	-0-	83	1	1472	2	Y	1					77
							1	9									
*01	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	85	1	1452	2	Y	2					79
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	2000	-0-	-201 B	-0-	108	1	1870	2	Y	20	1	8			52
							22	9									
09	2100	X	1784	-0-	-316 B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-					52
10	2170	X	1915	-0-	-255 B	-0-	75	1	1840	2	Y	-0-					52
11	2070	N	1807	-0-	-263 B	-0-	87	1	1719	2	Y	1					53
							1	9									
12	1829	N	1757	-0-	-72 B	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					53
01	1922	N	1693	-0-	-229 B	-0-	94	1	1599	2	Y	-0-					53

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	95	1	1645	2	N	8					90
							9	9									
09	1800	N	1564	-0-	-236 B	-0-	84	1	1480	2	N	-0-					90
10	1674	N	1340	-0-	-334 B	-0-	51	1	1285	2	N	4					94
							4	9									
11	1830	N	1412	-0-	-418 B	-0-	65	1	1346	2	N	1					95
							1	9									
12	1612	N	1397	-0-	-215 B	-0-	71	1	1326	2	N	-0-					95
01	1333	N	1257	-0-	-76 B	-0-	66	1	1174	2	N	15					110
							17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2303	-0-	-115 B	-0-	124	1	2151	2	Y	25	43	1	1	8	31
							28	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	132	1	2327	2	Y	26	40	1			17
							29	9									
10	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	94	1	2381	2	Y	28					45
							31	9									
11	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	111	1	2278	2	Y	27	49	1			23
							30	9									
12	2573	N	2406	-0-	-167 B	-0-	122	1	2269	2	Y	14					37
							15	9									
01	2511	N	2405	-0-	-106 B	-0-	127	1	2266	2	Y	11	39	1			9
							12	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3312	-0-	-1276 B	-0-	219	1	3092	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	4440	X	3166	-0-	-1274 B	-0-	212	1	2954	2	Y	-0-					33
10	3906	X	3269	-0-	-637 B	-0-	223	1	3045	2	Y	1					34
							1	9									
11	3750	X	3072	-0-	-678 B	-0-	153	1	2895	2	Y	22					56
							24	9									
12	3348	X	2990	-0-	-358 B	-0-	152	1	2837	2	Y	1					57
							1	9									
01	3317	X	2768	-0-	-549 B	-0-	147	1	2620	2	Y	1					58
							1	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2012

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	101	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1786	-0-	-104 B	-0-	96	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1862	-0-	-91 B	-0-	71	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1603	-0-	-287 B	-0-	74	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1687	-0-	-173 B	-0-	86	1	1600	2	Y	1					1
							1	9									
01	1860	N	1025	-0-	-835 B	-0-	54	1	958	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1936	-0-	-48 B	-0-	102	1	1780	2	Y	49					89
							54	9									
09	1950	N	1791	-0-	-159 B	-0-	95	1	1681	2	Y	14					103
							15	9									
10	2046	N	1849	-0-	-197 B	-0-	68	1	1728	2	Y	48	121	1			30
							53	9									
11	2010	N	1663	-0-	-347 B	-0-	76	1	1573	2	Y	13					43
							14	9									
12	1860	N	1745	-0-	-115 B	-0-	87	1	1617	2	Y	37					80
							41	9									
01	1860	N	1748	-0-	-112 B	-0-	90	1	1608	2	Y	45					125
							50	9									

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1803	-0-	-57 B	-0-	97	1	1688	2	Y	16					30
							18	9									
09	1890	N	1636	-0-	-254 B	-0-	87	1	1539	2	Y	9	23	1			16
							10	9									
10	1953	N	1771	-0-	-182 B	-0-	66	1	1664	2	Y	37					53
							41	9									
11	1860	N	1740	-0-	-120 B	-0-	79	1	1636	2	Y	23	42	1			34
							25	9									
12	1705	N	1675	-0-	-30 B	-0-	84	1	1573	2	Y	16	44	1			6
							18	9									
01	1767	N	1737	-0-	-30 B	-0-	91	1	1620	2	Y	24					30
							26	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 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
08	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	90	1	1569	2	Y	16					55
							18	9									
09	1620	N	1280	-0-	-340 B	-0-	67	1	1189	2	Y	22					77
							24	9									
10	1767	N	1593	-0-	-174 B	-0-	61	1	1532	2	Y	-0-	77	1			-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	95	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	96	1	1796	2	Y	9					9
							10	9									
*01	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	99	1	1762	2	Y	18					27
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2840	-0-	-136 B	-0-	153	1	2656	2	Y	28	45	1			25
							31	9									
09	2910	X	2522	-0-	-388 B	-0-	134	1	2374	2	Y	13					38
							14	9									
10	3007	X	2478	-0-	-529 B	-0-	94	1	2384	2	Y	-0-	38	1			-0-
11	2940	X	2693	-0-	-247 B	-0-	125	1	2568	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2771	-0-	-267 B	-0-	141	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2644	-0-	-394 B	-0-	140	1	2504	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3451	-0-	-238 B	-0-	227	1	3209	2	Y	14					43
							15	9									
09	3900	X	3257	-0-	-643 B	-0-	216	1	3010	2	Y	28	62	1			9
							31	9									
10	4030	X	2781	-0-	-1249 B	-0-	189	1	2589	2	Y	3					12
							3	9									
11	3900	X	2629	-0-	-1271 B	-0-	121	1	2501	2	Y	6					18
							7	9									
12	3472	X	2853	-0-	-619 B	-0-	145	1	2708	2	Y	-0-					18
01	3441	X	2851	-0-	-590 B	-0-	151	1	2686	2	Y	13	24	1			7
							14	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2393	-0-	-87 B	-0-	130	1	2263	2	N	-0-					50
09	2490	N	2141	-0-	-349 B	-0-	114	1	2025	2	N	2					52
							2	9									
10	2573	N	2298	-0-	-275 B	-0-	88	1	2210	2	N	-0-					52
11	2490	N	2220	-0-	-270 B	-0-	103	1	2117	2	N	-0-					52
12	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	115	1	2140	2	N	-0-					52
01	2294	N	2177	-0-	-117 B	-0-	116	1	2061	2	N	-0-					52

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	60	1	1043	2	N	1					100
							1	9									
09	1140	N	957	-0-	-183 B	-0-	51	1	906	2	N	-0-					100
10	1240	N	973	-0-	-267 B	-0-	37	1	936	2	N	-0-					100
11	1140	N	923	-0-	-217 B	-0-	43	1	880	2	N	-0-					100
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	51	1	959	2	N	-0-					100
*01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	53	1	943	2	N	-0-					100

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	98	1	1707	2	N	3	1	8			130
							3	9									
09	2070	N	1713	-0-	-357 B	-0-	91	1	1614	2	N	7					137
							8	9									
10	1953	N	1737	-0-	-216 B	-0-	65	1	1648	2	N	22					159
							24	9									
11	1890	N	1649	-0-	-241 B	-0-	76	1	1572	2	N	1					160
							1	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	91	1	1702	2	N	7					167
							8	9									
*01	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					167

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2432	-0-		-606	B	-0-	132	1	2287	2	N	12				90
									13	9								
09	3050	X	3050	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2873	2	N	14				104
									15	9								
10	2666	X	2387	-0-		-279	B	-0-	90	1	2280	2	N	15				119
									17	9								
11	3114	X	3114	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2953	2	N	16				135
									18	9								
12	3038	X	2859	-0-		-179	B	-0-	145	1	2697	2	N	15				150
									17	9								
01	3038	X	2823	-0-		-215	B	-0-	149	1	2652	2	N	20				170
									22	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5646	X	5646	-0-		-0-	B	-0-	371	1	5247	2	Y	25	76	1		7
									28	9								
09	6210	X	4805	-0-		-1405	B	-0-	321	1	4467	2	Y	15				22
									17	9								
10	6417	X	5770	-0-		-647	B	-0-	390	1	5328	2	Y	47				69
									52	9								
11	6210	X	4863	-0-		-1347	B	-0-	225	1	4624	2	Y	13				82
									14	9								
12	5735	X	5249	-0-		-486	B	-0-	267	1	4972	2	Y	9				91
									10	9								
01	5766	X	4929	-0-		-837	B	-0-	259	1	4618	2	Y	47	109	1		29
									52	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4065	X	4065	-0-		-0-	B	-0-	267	1	3783	2	Y	14				57
									15	9								
09	4470	X	3694	-0-		-776	B	-0-	246	1	3417	2	Y	28	72	1		13
									31	9								
10	4619	X	3582	-0-		-1037	B	-0-	244	1	3335	2	Y	3				16
									3	9								
11	4470	X	3354	-0-		-1116	B	-0-	155	1	3193	2	Y	5				21
									6	9								
12	4061	X	3509	-0-		-552	B	-0-	179	1	3330	2	Y	-0-				21
01	4061	X	3400	-0-		-661	B	-0-	179	1	3199	2	Y	20	31	1		10
									22	9								

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1961	-0-		-147	B	-0-	107	1	1854	2	Y	-0-				26
09	2208	N	2208	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2090	2	Y	-0-	26	1		-0-
10	2334	N	2334	-0-		-0-	B	-0-	89	1	2244	2	Y	1				1
									1	9								
11	2107	N	2107	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1990	2	Y	18				19
									20	9								
12	2294	N	2076	-0-		-218	B	-0-	106	1	1967	2	Y	3				22
									3	9								
01	2325	N	1739	-0-		-586	B	-0-	91	1	1628	2	Y	18				40
									20	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 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
08	1674	N	1487	-0-		-187	B	-0-	80	1	1389	2	Y	16	1	8			36
									18	9									
09	1620	N	1463	-0-		-157	B	-0-	77	1	1360	2	Y	24	35	1			25
									26	9									
10	1612	N	1505	-0-		-107	B	-0-	55	1	1398	2	Y	47					72
									52	9									
11	1530	N	1432	-0-		-98	B	-0-	65	1	1341	2	Y	24	53	1			43
									26	9									
12	1519	N	1468	-0-		-51	B	-0-	74	1	1376	2	Y	16	52	1			7
									18	9									
01	1519	N	1443	-0-		-76	B	-0-	75	1	1340	2	Y	25					32
									28	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3162	-0-		-186	B	-0-	169	1	2942	2	Y	46	66	1	1	8	55
									51	9									
09	3330	X	2982	-0-		-348	B	-0-	158	1	2789	2	Y	32					87
									35	9									
10	3441	X	2987	-0-		-454	B	-0-	113	1	2845	2	Y	26	82	1			31
									29	9									
11	3330	X	2958	-0-		-372	B	-0-	135	1	2778	2	Y	41					72
									45	9									
12	3441	X	2990	-0-		-451	B	-0-	151	1	2814	2	Y	23					95
									25	9									
01	3379	X	2974	-0-		-405	B	-0-	156	1	2777	2	Y	37	91	1			41
									41	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1646	-0-		-152	B	-0-	88	1	1527	2	Y	28	38	1			17
									31	9									
09	1740	X	1486	-0-		-254	B	-0-	79	1	1395	2	Y	11					28
									12	9									
10	1798	X	1639	-0-		-159	B	-0-	62	1	1577	2	Y	-0-	28	1			-0-
11	1710	X	1582	-0-		-128	B	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1582	-0-		-185	B	-0-	81	1	1501	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1529	-0-		-238	B	-0-	81	1	1448	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1623	N	1623	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1535	2	N	-0-					75
09	1560	N	1543	-0-		-17	B	-0-	83	1	1460	2	N	-0-					75
10	1612	N	1583	-0-		-29	B	-0-	60	1	1523	2	N	-0-					75
11	1616	N	1616	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1481	2	N	57					132
									63	9									
12	1581	N	1138	-0-		-443	B	-0-	58	1	1080	2	N	-0-					132
*01	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					132

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3256	2	Y	46	67	1			25
								51	9									
09	3600	X	3279	-0-	-321	B	-0-	217	1	3016	2	Y	42					67
								46	9									
10	3720	X	3386	-0-	-334	B	-0-	229	1	3125	2	Y	29	64	1			32
								32	9									
11	3600	X	3134	-0-	-466	B	-0-	143	1	2955	2	Y	33					65
								36	9									
12	3534	X	3103	-0-	-431	B	-0-	156	1	2904	2	Y	39	73	1			31
								43	9									
01	3534	X	3094	-0-	-440	B	-0-	162	1	2891	2	Y	37					68
								41	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3282	-0-	-66	B	-0-	217	1	3063	2	Y	2	1	8			21
								2	9									
09	3240	X	3108	-0-	-132	B	-0-	208	1	2899	2	Y	1					22
								1	9									
10	3348	X	3189	-0-	-159	B	-0-	217	1	2972	2	Y	-0-					22
11	3180	X	2986	-0-	-194	B	-0-	138	1	2848	2	Y	-0-					22
12	3286	X	2865	-0-	-421	B	-0-	146	1	2719	2	Y	-0-					22
01	3286	X	3033	-0-	-253	B	-0-	161	1	2872	2	Y	-0-					22

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2142	-0-	-152	B	-0-	115	1	1996	2	Y	28	41	1			19
								31	9									
09	2100	N	1823	-0-	-277	B	-0-	97	1	1709	2	Y	15					34
								17	9									
10	2201	N	2071	-0-	-130	B	-0-	76	1	1912	2	Y	75	69	1			40
								83	9									
11	2220	N	2045	-0-	-175	B	-0-	91	1	1871	2	Y	75					115
								83	9									
12	1987	N	1987	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1886	2	Y	-0-	114	1			1
01	2077	N	1895	-0-	-182	B	-0-	101	1	1794	2	Y	-0-					1

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1796	-0-	-219	B	-0-	98	1	1697	2	Y	1					12
								1	9									
09	1920	N	1630	-0-	-290	B	-0-	87	1	1541	2	Y	2					14
								2	9									
10	2077	N	1606	-0-	-471	B	-0-	61	1	1537	2	Y	7					21
								8	9									
11	1860	N	1640	-0-	-220	B	-0-	76	1	1564	2	Y	-0-					21
12	1674	N	1471	-0-	-203	B	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-					21
01	1612	N	1508	-0-	-104	B	-0-	84	1	1424	2	Y	-0-					21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2330	X	2330	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2202	2	Y	1	1	8			36
									1	9									
09	2271	X	2271	-0-		-0-	B	-0-	121	1	2133	2	Y	15					51
									17	9									
10	2387	X	2137	-0-		-250	B	-0-	81	1	2056	2	Y	-0-					51
11	2430	X	1964	-0-		-466	B	-0-	91	1	1872	2	Y	1					52
									1	9									
12	2511	X	1925	-0-		-586	B	-0-	98	1	1826	2	Y	1					53
									1	9									
01	2511	X	2095	-0-		-416	B	-0-	111	1	1981	2	Y	3					56
									3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3957	X	3957	-0-		-0-	B	-0-	260	1	3679	2	Y	16					52
									18	9									
09	3593	X	3593	-0-		-0-	B	-0-	238	1	3311	2	Y	40	84	1			8
									44	9									
10	3556	X	3556	-0-		-0-	B	-0-	239	1	3265	2	Y	47					55
									52	9									
11	3276	X	3276	-0-		-0-	B	-0-	150	1	3098	2	Y	25					80
									28	9									
12	3371	X	3371	-0-		-0-	B	-0-	170	1	3172	2	Y	26					106
									29	9									
*01	3055	X	3055	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2855	2	Y	36	87	1			55
									40	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2077	-0-		-186	B	-0-	113	1	1962	2	Y	2	73	1	2	8	11
									2	9									
09	2190	N	1964	-0-		-226	B	-0-	105	1	1858	2	Y	1					12
									1	9									
10	2294	N	2034	-0-		-260	B	-0-	77	1	1932	2	Y	23					35
									25	9									
11	2160	N	1989	-0-		-171	B	-0-	92	1	1896	2	Y	1					36
									1	9									
12	2046	N	2008	-0-		-38	B	-0-	102	1	1905	2	Y	1	26	1			11
									1	9									
*01	2061	N	2061	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1952	2	Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	170	1	2407	2	N	40	2	8			66
							44	9									
09	2610	N	2477	-0-	-133 B	-0-	166	1	2305	2	N	5					71
							6	9									
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	173	1	2364	2	N	-0-					71
11	2550	N	2421	-0-	-129 B	-0-	112	1	2308	2	N	1					72
							1	9									
12	2573	N	2446	-0-	-127 B	-0-	125	1	2321	2	N	-0-					72
01	2542	N	2388	-0-	-154 B	-0-	127	1	2260	2	N	1					73
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2681	-0-	-171 B	-0-	146	1	2535	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	2760	N	2549	-0-	-211 B	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2569	-0-	-314 B	-0-	97	1	2452	2	Y	18					18
							20	9									
11	2790	N	2469	-0-	-321 B	-0-	114	1	2337	2	Y	16					34
							18	9									
12	2635	N	2480	-0-	-155 B	-0-	126	1	2340	2	Y	13	35	1			12
							14	9									
01	2573	N	2504	-0-	-69 B	-0-	131	1	2339	2	Y	31					43
							34	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	90	1	1557	2	Y	-0-					22
09	1650	N	1593	-0-	-57 B	-0-	85	1	1508	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1630	-0-	-106 B	-0-	62	1	1557	2	Y	10	30	1			2
							11	9									
11	1710	N	1564	-0-	-146 B	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1586	-0-	-57 B	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-					2
01	1643	N	1468	-0-	-175 B	-0-	78	1	1390	2	Y	-0-					2

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	210	1	2973	2	Y	6					17
							7	9									
09	3270	X	2817	-0-	-453 B	-0-	188	1	2619	2	Y	9	22	1			4
							10	9									
10	3379	X	2788	-0-	-591 B	-0-	190	1	2595	2	Y	3					7
							3	9									
11	3270	X	2418	-0-	-852 B	-0-	111	1	2295	2	Y	11					18
							12	9									
12	3224	X	2912	-0-	-312 B	-0-	148	1	2757	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
01	3193	X	2765	-0-	-428 B	-0-	146	1	2608	2	Y	10					14
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	138	1	1948	2	N	15					105
							17	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	131	1	1825	2	N	12					117
							13	9									
10	1922	N	1700	-0-	-222 B	-0-	115	1	1579	2	N	5					122
							6	9									
11	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	89	1	1838	2	N	10					132
							11	9									
12	1922	N	1863	-0-	-59 B	-0-	94	1	1761	2	N	7					139
							8	9									
*01	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	94	1	1667	2	N	16					155
							18	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1684	-0-	-145 B	-0-	91	1	1574	2	Y	17	71	1			25
							19	9									
09	1800	N	1622	-0-	-178 B	-0-	86	1	1525	2	Y	10					35
							11	9									
10	1736	N	1606	-0-	-130 B	-0-	61	1	1532	2	Y	12					47
							13	9									
11	1740	N	1594	-0-	-146 B	-0-	73	1	1499	2	Y	20					67
							22	9									
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	83	1	1544	2	Y	12					79
							13	9									
*01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	88	1	1576	2	Y	27	84	1			22
							30	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	92	1	1592	2	Y	1					13
							1	9									
09	1680	N	1559	-0-	-121 B	-0-	83	1	1475	2	Y	1					14
							1	9									
10	1829	N	1490	-0-	-339 B	-0-	56	1	1426	2	Y	7					21
							8	9									
11	1740	N	1701	-0-	-39 B	-0-	79	1	1621	2	Y	1					22
							1	9									
12	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	84	1	1557	2	Y	-0-					22
*01	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	86	1	1528	2	Y	-0-					22

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	277	1	3921	2	Y	53	1	8			82
							58	9									
09	3780	X	3769	-0-	-11 B	-0-	250	1	3473	2	Y	42	73	1			51
							46	9									
10	4216	X	3898	-0-	-318 B	-0-	262	1	3589	2	Y	43	77	1			17
							47	9									
11	4110	X	3585	-0-	-525 B	-0-	168	1	3376	2	Y	37					54
							41	9									
12	4247	X	3644	-0-	-603 B	-0-	186	1	3384	2	Y	67	70	1			51
							74	9									
01	4247	X	3576	-0-	-671 B	-0-	190	1	3316	2	Y	64	88	1			27
							70	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1839	2	Y	20				29
									22	9								
09	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	B	-0-	127	1	1762	2	Y	12				41
									13	9								
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1814	2	Y	13				54
									14	9								
11	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	B	-0-	84	1	1732	2	Y	25	54	1		25
									28	9								
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	B	-0-	93	1	1724	2	Y	11				36
									12	9								
01	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	B	-0-	96	1	1719	2	Y	18				54
									20	9								

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	4089	-0-	-778	-0-	B	-0-	270	1	3818	2	Y	1	1	8		28
									1	9								
09	4710	X	4005	-0-	-705	-0-	B	-0-	269	1	3736	2	Y	-0-				28
10	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	B	-0-	288	1	3934	2	Y	-0-				28
11	4350	X	3928	-0-	-422	-0-	B	-0-	182	1	3746	2	Y	-0-				28
12	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	B	-0-	204	1	3806	2	Y	3				31
									3	9								
01	4216	X	3842	-0-	-374	-0-	B	-0-	204	1	3637	2	Y	1				32
									1	9								

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2745	2	N	2	2	8		78
									2	9								
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	B	-0-	183	1	2543	2	N	2				80
									2	9								
10	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2587	2	N	7				87
									8	9								
11	2760	N	2532	-0-	-228	-0-	B	-0-	117	1	2406	2	N	8				95
									9	9								
12	2821	N	1684	-0-	-1137	-0-	B	-0-	85	1	1593	2	N	5				100
									6	9								
01	2790	N	1608	-0-	-1182	-0-	B	-0-	85	1	1520	2	N	3				103
									3	9								

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	B	-0-	111	1	1934	2	Y	-0-				-0-
09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	B	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-				-0-
10	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	B	-0-	72	1	1809	2	Y	-0-				-0-
11	2130	N	1832	-0-	-298	-0-	B	-0-	85	1	1747	2	Y	-0-				-0-
12	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	B	-0-	90	1	1682	2	Y	-0-				-0-
01	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	B	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-				-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2878	-0-	-222 B	-0-	157	1	2719	2	Y	2					39
							2	9									
09	3000	X	2638	-0-	-362 B	-0-	141	1	2497	2	Y	-0-					39
10	3286	X	2948	-0-	-338 B	-0-	108	1	2740	2	Y	91					130
							100	9									
11	3180	X	2688	-0-	-492 B	-0-	135	1	2551	2	Y	2					132
							2	9									
12	3286	X	2801	-0-	-485 B	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-	132	1			-0-
01	3100	X	2662	-0-	-438 B	-0-	141	1	2515	2	Y	5					5
							6	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2215	-0-	-203 B	-0-	120	1	2091	2	Y	4	60	1			11
							4	9									
09	2340	N	2099	-0-	-241 B	-0-	112	1	1981	2	Y	5					16
							6	9									
10	2449	N	2089	-0-	-360 B	-0-	80	1	2008	2	Y	1					17
							1	9									
11	2310	N	1909	-0-	-401 B	-0-	91	1	1816	2	Y	2					19
							2	9									
12	2170	N	1899	-0-	-271 B	-0-	100	1	1781	2	Y	16					35
							18	9									
01	2077	N	1952	-0-	-125 B	-0-	107	1	1843	2	Y	2					37
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1893	-0-	-184 B	-0-	103	1	1784	2	Y	5					40
							6	9									
09	1920	N	1750	-0-	-170 B	-0-	93	1	1651	2	Y	5					45
							6	9									
10	2108	N	1522	-0-	-586 B	-0-	58	1	1463	2	Y	1					46
							1	9									
11	1980	N	1446	-0-	-534 B	-0-	67	1	1373	2	Y	5					51
							6	9									
12	1798	N	1611	-0-	-187 B	-0-	82	1	1527	2	Y	2					53
							2	9									
01	1519	N	1329	-0-	-190 B	-0-	70	1	1253	2	Y	5					58
							6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	948	-0-	-168 B	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					1
09	1530	N	838	-0-	-692 B	-0-	45	1	791	2	Y	2					3
							2	9									
10	1054	N	905	-0-	-149 B	-0-	34	1	869	2	Y	2					5
							2	9									
11	990	N	707	-0-	-283 B	-0-	33	1	673	2	Y	1					6
							1	9									
12	868	N	616	-0-	-252 B	-0-	31	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
01	899	N	580	-0-	-319 B	-0-	30	1	537	2	Y	12					19
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3528	-0-	-68 B	-0-	232	1	3277	2	Y	17					51
							19	9									
09	3570	X	3231	-0-	-339 B	-0-	215	1	2986	2	Y	27	71	1			7
							30	9									
10	3689	X	3357	-0-	-332 B	-0-	226	1	3096	2	Y	32					39
							35	9									
11	3570	X	3023	-0-	-547 B	-0-	139	1	2866	2	Y	16					55
							18	9									
12	3534	X	2983	-0-	-551 B	-0-	151	1	2813	2	Y	17					72
							19	9									
01	3534	X	3145	-0-	-389 B	-0-	166	1	2953	2	Y	24	61	1			35
							26	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1902	-0-	-485 B	-0-	104	1	1798	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1627	-0-	-623 B	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					-0-
10	2263	X	1795	-0-	-468 B	-0-	68	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	1611	-0-	-579 B	-0-	75	1	1534	2	Y	2					2
							2	9									
12	2046	X	1919	-0-	-127 B	-0-	98	1	1821	2	Y	-0-					2
01	2046	X	1653	-0-	-393 B	-0-	88	1	1562	2	Y	3					5
							3	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1132	-0-	-170 B	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					42
09	1320	N	1133	-0-	-187 B	-0-	61	1	1071	2	Y	1					43
							1	9									
10	1302	N	1133	-0-	-169 B	-0-	43	1	1090	2	Y	-0-					43
11	1170	N	1120	-0-	-50 B	-0-	52	1	1068	2	Y	-0-					43
12	1178	N	1130	-0-	-48 B	-0-	57	1	1070	2	Y	3					46
							3	9									
01	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-					46

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3255	-0-	-527 B	-0-	214	1	3029	2	Y	11	17	1			19
							12	9									
09	3660	X	3046	-0-	-614 B	-0-	204	1	2842	2	Y	-0-					19
10	3348	X	3153	-0-	-195 B	-0-	214	1	2933	2	Y	5					24
							6	9									
11	3240	X	2691	-0-	-549 B	-0-	125	1	2564	2	Y	2	14	1			12
							2	9									
12	3255	X	3000	-0-	-255 B	-0-	153	1	2846	2	Y	1					13
							1	9									
01	3255	X	2944	-0-	-311 B	-0-	156	1	2782	2	Y	5					18
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 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
08	5177	X	4483	-0-	-694 B	-0-	296	1	4187	2	Y	-0-					54
09	5010	X	4215	-0-	-795 B	-0-	283	1	3932	2	Y	-0-					54
10	4712	X	4265	-0-	-447 B	-0-	291	1	3974	2	Y	-0-					54
11	4560	X	3601	-0-	-959 B	-0-	167	1	3434	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	4495	X	4120	-0-	-375 B	-0-	210	1	3910	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4335	-0-	-160 B	-0-	230	1	4105	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 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
08	3100	X	2840	-0-	-260 B	-0-	153	1	2656	2	N	28	171	1			41
							31	9									
09	2970	X	2826	-0-	-144 B	-0-	148	1	2627	2	N	46					87
							51	9									
10	3007	X	2690	-0-	-317 B	-0-	102	1	2579	2	N	8					95
							9	9									
11	2940	X	2791	-0-	-149 B	-0-	126	1	2595	2	N	64					159
							70	9									
12	2914	N	2349	-0-	-565 B	-0-	119	1	2217	2	N	12	151	1			20
							13	9									
*01	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	150	1	2679	2	N	38					58
							42	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 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
08	3565	X	3403	-0-	-162 B	-0-	225	1	3177	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
09	3450	X	3206	-0-	-244 B	-0-	215	1	2991	2	Y	-0-					42
10	3410	X	3153	-0-	-257 B	-0-	215	1	2937	2	Y	1					43
							1	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	170	1	3218	2	Y	34					77
							37	9									
12	3410	X	3201	-0-	-209 B	-0-	163	1	3036	2	Y	2					79
							2	9									
01	3410	X	2894	-0-	-516 B	-0-	154	1	2739	2	Y	1					80
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 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
08	4247	X	3212	-0-	-1035 B	-0-	212	1	3000	2	Y	-0-					42
09	4110	X	3819	-0-	-291 B	-0-	256	1	3562	2	Y	1					43
							1	9									
10	3720	X	3077	-0-	-643 B	-0-	210	1	2867	2	Y	-0-					43
11	3600	X	2629	-0-	-971 B	-0-	120	1	2465	2	Y	40	59	1			24
							44	9									
12	3937	X	3373	-0-	-564 B	-0-	172	1	3201	2	Y	-0-					24
01	3937	X	3538	-0-	-399 B	-0-	188	1	3349	2	Y	1					25
							1	9									

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2911	-0-	-220 B	-0-	157	1	2730	2	Y	22					57
							24	9									
09	3090	X	2248	-0-	-842 B	-0-	118	1	2087	2	Y	39	82	1			14
							43	9									
10	3193	X	2637	-0-	-556 B	-0-	100	1	2534	2	Y	3					17
							3	9									
11	3090	X	2756	-0-	-334 B	-0-	126	1	2593	2	Y	34					51
							37	9									
12	3193	X	2940	-0-	-253 B	-0-	150	1	2790	2	Y	-0-					51
01	3131	X	2945	-0-	-186 B	-0-	151	1	2693	2	Y	92	130	1			13
							101	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2020	-0-	-119 B	-0-	110	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1926	-0-	-234 B	-0-	103	1	1814	2	Y	8					8
							9	9									
10	2170	N	1922	-0-	-248 B	-0-	73	1	1842	2	Y	6					14
							7	9									
11	2100	N	1896	-0-	-204 B	-0-	87	1	1801	2	Y	7					21
							8	9									
12	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	99	1	1850	2	Y	37					58
							41	9									
01	1922	N	1891	-0-	-31 B	-0-	99	1	1762	2	Y	27	76	1			9
							30	9									

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2404	-0-	-169 B	-0-	129	1	2245	2	Y	27	102	1	2	8	36
							30	9									
09	2490	X	2268	-0-	-222 B	-0-	120	1	2130	2	Y	16					52
							18	9									
10	2728	X	2257	-0-	-471 B	-0-	85	1	2152	2	Y	18					70
							20	9									
11	2640	X	2297	-0-	-343 B	-0-	105	1	2156	2	Y	33					103
							36	9									
12	2728	X	2279	-0-	-449 B	-0-	115	1	2143	2	Y	19					122
							21	9									
01	2573	X	2211	-0-	-362 B	-0-	117	1	2079	2	Y	14	107	1			29
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2889	-0-	-118 B	-0-	155	1	2686	2	Y	44					109
							48	9									
09	2940	X	2221	-0-	-719 B	-0-	118	1	2093	2	Y	9	28	1			90
							10	9									
10	3038	X	2635	-0-	-403 B	-0-	100	1	2533	2	Y	2					92
							2	9									
11	3000	X	2654	-0-	-346 B	-0-	121	1	2497	2	Y	33					125
							36	9									
12	3100	X	2620	-0-	-480 B	-0-	133	1	2484	2	Y	3					128
							3	9									
01	3100	X	2556	-0-	-544 B	-0-	134	1	2394	2	Y	25	129	1			24
							28	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 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
08	5053	X	4579	-0-	-474 B	-0-	301	1	4250	2	Y	25					26
							28	9									
09	4890	X	4433	-0-	-457 B	-0-	297	1	4126	2	Y	9					35
							10	9									
10	4867	X	4607	-0-	-260 B	-0-	312	1	4263	2	Y	29	59	1			5
							32	9									
11	4710	X	4340	-0-	-370 B	-0-	200	1	4128	2	Y	11					16
							12	9									
12	4588	X	4449	-0-	-139 B	-0-	225	1	4188	2	Y	33					49
							36	9									
01	4619	X	4142	-0-	-477 B	-0-	220	1	3913	2	Y	8					57
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	5010	-0-		-12	B	-0-		330	1	4662	2	Y	16	1	8			27
										18	9									
09	4680	X	4623	-0-		-57	B	-0-		310	1	4307	2	Y	5					32
										6	9									
10	4836	X	4737	-0-		-99	B	-0-		322	1	4400	2	Y	14	34	1			12
										15	9									
11	4860	X	4429	-0-		-431	B	-0-		205	1	4218	2	Y	5					17
										6	9									
12	5022	X	4420	-0-		-602	B	-0-		224	1	4178	2	Y	16					33
										18	9									
01	5022	X	4346	-0-		-676	B	-0-		231	1	4111	2	Y	4					37
										4	9									

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1498	-0-		-52	B	-0-		81	1	1409	2	N	7					119
										8	9									
09	1500	N	1450	-0-		-50	B	-0-		75	1	1333	2	N	38					157
										42	9									
10	1550	N	1421	-0-		-129	B	-0-		54	1	1365	2	N	2					159
										2	9									
11	1500	N	1387	-0-		-113	B	-0-		64	1	1309	2	N	13					172
										14	9									
12	1488	N	1421	-0-		-67	B	-0-		72	1	1341	2	N	7					179
										8	9									
01	1426	N	1420	-0-		-6	B	-0-		75	1	1339	2	N	5					184
										6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2027	-0-		-112	B	-0-		110	1	1904	2	Y	12					34
										13	9									
09	2100	N	1904	-0-		-196	B	-0-		102	1	1802	2	Y	-0-					34
10	2170	N	1910	-0-		-260	B	-0-		72	1	1827	2	Y	10	41	1			3
										11	9									
11	2100	N	1833	-0-		-267	B	-0-		85	1	1748	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1717	-0-		-236	B	-0-		87	1	1630	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1825	-0-		-97	B	-0-		97	1	1721	2	Y	6					9
										7	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2313	-0-		-105	B	-0-		126	1	2180	2	Y	6					19
										7	9									
09	2370	N	1690	-0-		-680	B	-0-		89	1	1575	2	Y	24					43
										26	9									
10	2387	N	2242	-0-		-145	B	-0-		85	1	2155	2	Y	2	33	1			12
										2	9									
11	2400	N	2248	-0-		-152	B	-0-		104	1	2138	2	Y	5					17
										6	9									
12	2227	N	2227	-0-		-0-	B	-0-		111	1	2075	2	Y	37					54
										41	9									
01	2232	N	2150	-0-		-82	B	-0-		114	1	2029	2	Y	6					60
										7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 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
08	2852	X	2605	-0-	-247 B	-0-	171	1	2422	2	Y	11	22	1			7
							12	9									
09	2760	X	887	-0-	-1873 B	-0-	59	1	827	2	Y	1					8
							1	9									
10	2842	X	2842	-0-	-0- B	-0-	193	1	2639	2	Y	9					17
							10	9									
11	2520	X	1940	-0-	-580 B	-0-	90	1	1843	2	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
12	2659	X	2659	-0-	-0- B	-0-	135	1	2521	2	Y	3					3
							3	9									
01	2852	X	2519	-0-	-333 B	-0-	133	1	2373	2	Y	12					15
							13	9									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	5141	-0-	-284 B	-0-	339	1	4801	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	5250	X	4790	-0-	-460 B	-0-	321	1	4469	2	Y	-0-					18
10	5053	X	4237	-0-	-816 B	-0-	289	1	3948	2	Y	-0-					18
11	4980	X	4449	-0-	-531 B	-0-	205	1	4224	2	Y	18					36
							20	9									
12	5146	X	4535	-0-	-611 B	-0-	231	1	4304	2	Y	-0-					36
01	5146	X	4409	-0-	-737 B	-0-	234	1	4175	2	Y	-0-					36

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	246	1	3473	2	Y	3					32
							3	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	219	1	3043	2	Y	8	31	1			9
							9	9									
10	3348	X	3032	-0-	-316 B	-0-	206	1	2823	2	Y	3					12
							3	9									
11	3600	X	2649	-0-	-951 B	-0-	122	1	2518	2	Y	8					20
							9	9									
12	3720	X	3250	-0-	-470 B	-0-	165	1	3082	2	Y	3					23
							3	9									
01	3720	X	3217	-0-	-503 B	-0-	171	1	3042	2	Y	4					27
							4	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4062	-0-	-495 B	-0-	266	1	3766	2	Y	27					39
							30	9									
09	5121	X	5121	-0-	-0- B	-0-	341	1	4746	2	Y	31	42	1			28
							34	9									
10	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	248	1	3387	2	Y	31	50	1			9
							34	9									
11	3930	X	3000	-0-	-930 B	-0-	141	1	2830	2	Y	26					35
							29	9									
12	5301	X	3584	-0-	-1717 B	-0-	184	1	3345	2	Y	50	51	1			34
							55	9									
01	5301	X	3241	-0-	-2060 B	-0-	175	1	3042	2	Y	22	45	1			11
							24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2507	2	Y	35					56
								39	9									
09	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	230	1	3202	2	Y	33	50	1			39
								36	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2295	2	Y	33	55	1			17
								36	9									
11	2580	N	1384	-0-	-1196	B	-0-	67	1	1288	2	Y	26					43
								29	9									
12	2666	X	2387	-0-	-279	B	-0-	123	1	2211	2	Y	48	51	1			40
								53	9									
01	2666	X	2240	-0-	-426	B	-0-	121	1	2089	2	Y	27	50	1			17
								30	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2166	-0-	-252	B	-0-	118	1	2047	2	Y	1	65	1	1	8	15
								1	9									
09	2280	N	2068	-0-	-212	B	-0-	111	1	1957	2	Y	-0-					15
10	2232	N	2007	-0-	-225	B	-0-	76	1	1931	2	Y	-0-					15
11	2250	N	1992	-0-	-258	B	-0-	92	1	1897	2	Y	3					18
								3	9									
12	2139	N	2043	-0-	-96	B	-0-	104	1	1937	2	Y	2					20
								2	9									
01	2015	N	1765	-0-	-250	B	-0-	93	1	1663	2	Y	8					28
								9	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1481	-0-	-38	B	-0-	77	1	1332	2	Y	65					139
								72	9									
09	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1321	2	Y	8					147
								9	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1343	2	Y	-0-					147
11	1530	N	1064	-0-	-466	B	-0-	51	1	1010	2	Y	3					150
								3	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1715	2	Y	-0-					150
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1432	2	Y	19					169
								21	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3207	-0-	-203	B	-0-	211	1	2979	2	Y	15					120
								17	9									
09	3300	X	2763	-0-	-537	B	-0-	184	1	2564	2	Y	14					134
								15	9									
10	3317	X	2686	-0-	-631	B	-0-	183	1	2503	2	Y	-0-					134
11	3210	X	3040	-0-	-170	B	-0-	141	1	2893	2	Y	5					139
								6	9									
12	3193	X	3095	-0-	-98	B	-0-	156	1	2911	2	Y	25					164
								28	9									
01	3193	X	2970	-0-	-223	B	-0-	158	1	2812	2	Y	-0-					164

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1966	-0-	-111 B	-0-	107	1	1859	2	N	-0-					32
09	2010	N	1760	-0-	-250 B	-0-	94	1	1666	2	N	-0-					32
10	2015	N	1850	-0-	-165 B	-0-	70	1	1779	2	N	1					33
							1	9									
11	2040	N	1831	-0-	-209 B	-0-	85	1	1746	2	N	-0-					33
12	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	97	1	1816	2	N	-0-					33
*01	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	99	1	1772	2	N	-0-					33

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1668	-0-	-68 B	-0-	90	1	1569	2	Y	8					15
							9	9									
09	1740	N	1573	-0-	-167 B	-0-	84	1	1485	2	Y	4					19
							4	9									
10	1829	N	1650	-0-	-179 B	-0-	63	1	1578	2	Y	8					27
							9	9									
11	1740	N	1583	-0-	-157 B	-0-	73	1	1503	2	Y	6					33
							7	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	82	1	1528	2	Y	5					38
							6	9									
01	1643	N	1595	-0-	-48 B	-0-	84	1	1503	2	Y	7					45
							8	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2101	-0-	-38 B	-0-	113	1	1968	2	N	18	1	8			112
							20	9									
09	2160	N	1738	-0-	-422 B	-0-	93	1	1643	2	N	2					114
							2	9									
10	1922	N	1833	-0-	-89 B	-0-	70	1	1763	2	N	-0-					114
11	2160	N	1551	-0-	-609 B	-0-	71	1	1468	2	N	11					125
							12	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	93	1	1727	2	N	2					127
							2	9									
*01	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	102	1	1822	2	N	18					145
							20	9									

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	3163	2	Y	9	1	8			38
							10	9									
09	3690	X	3425	-0-	-265 B	-0-	229	1	3189	2	Y	6					44
							7	9									
10	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	234	1	3196	2	Y	14					58
							15	9									
11	3300	X	3279	-0-	-21 B	-0-	152	1	3120	2	Y	6					64
							7	9									
12	3534	X	3159	-0-	-375 B	-0-	160	1	2977	2	Y	20	55	1			29
							22	9									
01	3534	X	3182	-0-	-352 B	-0-	168	1	3003	2	Y	10					39
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3195	-0-	-680 B	-0-	211	1	2982	2	Y	2	1	8			83
							2	9									
09	3750	X	3288	-0-	-462 B	-0-	220	1	3066	2	Y	2					85
							2	9									
10	3441	X	3364	-0-	-77 B	-0-	229	1	3135	2	Y	-0-					85
11	3330	X	3115	-0-	-215 B	-0-	144	1	2971	2	Y	-0-					85
12	3410	X	3324	-0-	-86 B	-0-	169	1	3155	2	Y	-0-					85
01	3410	X	3229	-0-	-181 B	-0-	172	1	3057	2	Y	-0-					85

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1589	-0-	-147 B	-0-	86	1	1496	2	Y	6					23
							7	9									
09	1740	N	1133	-0-	-607 B	-0-	60	1	1062	2	Y	10					33
							11	9									
10	1767	N	1716	-0-	-51 B	-0-	65	1	1636	2	Y	14					47
							15	9									
11	1650	N	1642	-0-	-8 B	-0-	76	1	1556	2	Y	9					56
							10	9									
12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	89	1	1660	2	Y	4					60
							4	9									
01	1705	N	1636	-0-	-69 B	-0-	86	1	1526	2	Y	22					82
							24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 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
08	1674	N	1470	-0-	-204 B	-0-	79	1	1379	2	Y	11					35
							12	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	97	1	1725	2	Y	4					39
							4	9									
10	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	77	1	1939	2	Y	-0-					39
11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	92	1	1886	2	Y	12					51
							13	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	100	1	1859	2	Y	11					62
							12	9									
01	2015	N	1875	-0-	-140 B	-0-	99	1	1770	2	Y	5					67
							6	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1696	-0-	-102 B	-0-	91	1	1577	2	Y	25					33
							28	9									
09	1770	N	1516	-0-	-254 B	-0-	81	1	1429	2	Y	5					38
							6	9									
10	1829	N	1601	-0-	-228 B	-0-	61	1	1536	2	Y	4					42
							4	9									
11	1770	N	1612	-0-	-158 B	-0-	73	1	1510	2	Y	26					68
							29	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	83	1	1546	2	Y	1					69
							1	9									
01	1612	N	1576	-0-	-36 B	-0-	83	1	1474	2	Y	17	64	1			22
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	80	1	1390	2	Y	8	61	1	1	8	7
							9	9									
09	1530	N	1384	-0-	-146 B	-0-	74	1	1307	2	Y	3					10
							3	9									
10	1643	N	1330	-0-	-313 B	-0-	51	1	1276	2	Y	3					13
							3	9									
11	1530	N	1401	-0-	-129 B	-0-	65	1	1329	2	Y	6					19
							7	9									
12	1426	N	1260	-0-	-166 B	-0-	64	1	1195	2	Y	1					20
							1	9									
01	1333	N	1328	-0-	-5 B	-0-	70	1	1255	2	Y	3					23
							3	9									

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 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
08	4619	X	4476	-0-	-143 B	-0-	296	1	4179	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	4470	X	4175	-0-	-295 B	-0-	280	1	3895	2	N	-0-					87
10	4588	X	4292	-0-	-296 B	-0-	292	1	4000	2	N	-0-					87
11	4440	X	4051	-0-	-389 B	-0-	188	1	3863	2	N	-0-					87
12	4464	X	4103	-0-	-361 B	-0-	209	1	3894	2	N	-0-					87
01	4464	X	3422	-0-	-1042 B	-0-	182	1	3237	2	N	3					90
							3	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2394	-0-	-303 B	-0-	158	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2143	-0-	-467 B	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2168	-0-	-529 B	-0-	148	1	2020	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	1969	-0-	-641 B	-0-	91	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1920	-0-	-560 B	-0-	97	1	1801	2	Y	20	14	1			6
							22	9									
*01	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	131	1	2342	2	Y	9					15
							10	9									

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2408	X	2408	-0-	-0- B	-0-	159	1	2248	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	2460	X	2237	-0-	-223 B	-0-	150	1	2087	2	Y	-0-					27
10	2542	X	2294	-0-	-248 B	-0-	156	1	2138	2	Y	-0-					27
11	2460	X	2110	-0-	-350 B	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-					27
12	2418	X	2262	-0-	-156 B	-0-	115	1	2145	2	Y	2					29
							2	9									
01	2418	X	2214	-0-	-204 B	-0-	117	1	2095	2	Y	2					31
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3235	-0-	-82 B	-0-	213	1	3016	2	Y	5					28
							6	9									
09	3240	X	2876	-0-	-364 B	-0-	193	1	2682	2	Y	1					29
							1	9									
10	3348	X	2874	-0-	-474 B	-0-	196	1	2678	2	Y	-0-					29
11	3240	X	2614	-0-	-626 B	-0-	121	1	2492	2	Y	1					30
							1	9									
12	3224	X	2696	-0-	-528 B	-0-	137	1	2557	2	Y	2					32
							2	9									
01	3224	X	2634	-0-	-590 B	-0-	140	1	2492	2	Y	2					34
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4279	-0-		-278	B	-0-	283	1	3995	2	Y	1	1	8			18
									1	9									
09	4530	X	3556	-0-		-974	B	-0-	238	1	3318	2	Y	-0-					18
10	4681	X	2452	-0-		-2229	B	-0-	167	1	2285	2	Y	-0-					18
11	4530	X	3246	-0-		-1284	B	-0-	150	1	3096	2	Y	-0-					18
12	4278	X	3216	-0-		-1062	B	-0-	164	1	3052	2	Y	-0-					18
01	4278	X	3175	-0-		-1103	B	-0-	169	1	3006	2	Y	-0-					18

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1502	N	1502	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1376	2	Y	26					36
									29	9									
09	1388	N	1388	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1283	2	Y	12					48
									13	9									
10	1426	N	1364	-0-		-62	B	-0-	92	1	1258	2	Y	13					61
									14	9									
11	1440	N	1341	-0-		-99	B	-0-	61	1	1252	2	Y	25	58	1			28
									28	9									
12	1426	N	1341	-0-		-85	B	-0-	68	1	1261	2	Y	11					39
									12	9									
01	1364	N	1325	-0-		-39	B	-0-	70	1	1247	2	Y	7					46
									8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	N	2319	-0-		-161	B	-0-	125	1	2172	2	N	20					129
									22	9									
09	2460	N	2212	-0-		-248	B	-0-	118	1	2080	2	N	13					142
									14	9									
10	2542	N	2230	-0-		-312	B	-0-	84	1	2127	2	N	17					159
									19	9									
11	2400	N	2216	-0-		-184	B	-0-	101	1	2080	2	N	32	168	1			23
									35	9									
12	2294	N	2230	-0-		-64	B	-0-	113	1	2098	2	N	17					40
									19	9									
01	2232	N	2181	-0-		-51	B	-0-	114	1	2028	2	N	35					75
									39	9									

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 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
08	3193	X	3069	-0-		-124	B	-0-	202	1	2856	2	Y	10					36
									11	9									
09	3240	X	3023	-0-		-217	B	-0-	202	1	2814	2	Y	6					42
									7	9									
10	3348	X	2938	-0-		-410	B	-0-	199	1	2726	2	Y	12					54
									13	9									
11	3240	X	1768	-0-		-1472	B	-0-	82	1	1683	2	Y	3					57
									3	9									
12	3131	X	1329	-0-		-1802	B	-0-	67	1	1239	2	Y	21	50	1			28
									23	9									
01	3131	X	2991	-0-		-140	B	-0-	158	1	2821	2	Y	11					39
									12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 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
08	3658	X	3395	-0-	-263 B	-0-	224	1	3165	2	N	5					94
							6	9									
09	3540	X	2911	-0-	-629 B	-0-	195	1	2707	2	N	8					102
							9	9									
10	3503	X	3482	-0-	-21 B	-0-	237	1	3245	2	N	-0-					102
11	3390	X	3331	-0-	-59 B	-0-	154	1	3177	2	N	-0-					102
12	3410	X	3377	-0-	-33 B	-0-	172	1	3205	2	N	-0-					102
01	3472	X	3235	-0-	-237 B	-0-	172	1	3063	2	N	-0-					102

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 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
08	4557	X	4375	-0-	-182 B	-0-	288	1	4070	2	Y	15	1	8			82
							17	9									
09	4620	X	4056	-0-	-564 B	-0-	270	1	3755	2	Y	28	96	1			14
							31	9									
10	4774	X	4195	-0-	-579 B	-0-	285	1	3898	2	Y	11					25
							12	9									
11	4620	X	3896	-0-	-724 B	-0-	179	1	3687	2	Y	27					52
							30	9									
12	4371	X	3989	-0-	-382 B	-0-	203	1	3775	2	Y	10					62
							11	9									
01	4371	X	3534	-0-	-837 B	-0-	187	1	3330	2	Y	15					77
							17	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3307	-0-	-754 B	-0-	218	1	3089	2	Y	-0-					10
09	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	271	1	3769	2	Y	1					11
							1	9									
10	3999	X	3898	-0-	-101 B	-0-	266	1	3632	2	Y	-0-					11
11	3870	X	3581	-0-	-289 B	-0-	164	1	3386	2	Y	28					39
							31	9									
12	4185	X	3537	-0-	-648 B	-0-	180	1	3357	2	Y	-0-					39
01	4185	X	3467	-0-	-718 B	-0-	184	1	3283	2	Y	-0-					39

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2361	-0-	-212 B	-0-	126	1	2192	2	Y	39					59
							43	9									
09	2520	N	2262	-0-	-258 B	-0-	117	1	2075	2	Y	64	105	1			18
							70	9									
10	2449	N	2193	-0-	-256 B	-0-	84	1	2109	2	Y	-0-					18
11	2460	N	2144	-0-	-316 B	-0-	99	1	2045	2	Y	-0-					18
12	2325	N	2222	-0-	-103 B	-0-	111	1	2067	2	Y	40					58
							44	9									
01	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	110	1	1965	2	Y	9					67
							10	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	102	1	1779	2	Y	3	19	1	1	8	6
							3	9									
09	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	93	1	1642	2	Y	-0-					6
10	1891	N	1858	-0-	-33 B	-0-	69	1	1743	2	Y	42	36	1			12
							46	9									
11	1950	N	1535	-0-	-415 B	-0-	73	1	1459	2	Y	3					15
							3	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	107	1	1923	2	Y	10					25
							11	9									
01	1860	N	1825	-0-	-35 B	-0-	99	1	1700	2	Y	24					49
							26	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	76	1	1319	2	N	13					38
							14	9									
09	1530	N	1407	-0-	-123 B	-0-	75	1	1330	2	N	2					40
							2	9									
10	1519	N	1319	-0-	-200 B	-0-	50	1	1260	2	N	8					48
							9	9									
11	1470	N	1270	-0-	-200 B	-0-	58	1	1199	2	N	12					60
							13	9									
12	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	71	1	1327	2	N	15					75
							17	9									
01	1333	N	1284	-0-	-49 B	-0-	67	1	1198	2	N	17					92
							19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	160	1	2259	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
09	2310	X	2117	-0-	-193 B	-0-	141	1	1965	2	Y	10	23	1			8
							11	9									
10	2387	X	2066	-0-	-321 B	-0-	141	1	1923	2	Y	2					10
							2	9									
11	2340	X	2007	-0-	-333 B	-0-	92	1	1902	2	Y	12					22
							13	9									
12	2418	X	2003	-0-	-415 B	-0-	102	1	1894	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
01	2418	X	1923	-0-	-495 B	-0-	102	1	1810	2	Y	10					16
							11	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	4246	-0-	-280 B	-0-	280	1	3966	2	Y	-0-					6
09	4530	X	3796	-0-	-734 B	-0-	255	1	3541	2	Y	-0-					6
10	4681	X	3946	-0-	-735 B	-0-	269	1	3677	2	Y	-0-					6
11	4530	X	3700	-0-	-830 B	-0-	170	1	3498	2	Y	29					35
							32	9									
12	4247	X	3564	-0-	-683 B	-0-	182	1	3382	2	Y	-0-					35
01	4247	X	3746	-0-	-501 B	-0-	199	1	3546	2	Y	1					36
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3048	-0-	-455 B	-0-	199	1	2820	2	Y	26	40	1			7
							29	9									
09	3390	X	3077	-0-	-313 B	-0-	205	1	2848	2	Y	22					29
							24	9									
10	3503	X	3287	-0-	-216 B	-0-	223	1	3047	2	Y	15	33	1			11
							17	9									
11	3390	X	2993	-0-	-397 B	-0-	138	1	2838	2	Y	15					26
							17	9									
12	3286	X	3001	-0-	-285 B	-0-	152	1	2823	2	Y	24	39	1			11
							26	9									
01	3286	X	2679	-0-	-607 B	-0-	141	1	2517	2	Y	19					30
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3721	-0-	-619 B	-0-	246	1	3474	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	4200	X	3447	-0-	-753 B	-0-	231	1	3216	2	Y	-0-					11
10	3627	X	3191	-0-	-436 B	-0-	217	1	2974	2	Y	-0-					11
11	3600	X	2749	-0-	-851 B	-0-	126	1	2592	2	Y	28					39
							31	9									
12	3720	X	2927	-0-	-793 B	-0-	149	1	2778	2	Y	-0-					39
01	3720	X	3480	-0-	-240 B	-0-	185	1	3294	2	Y	1					40
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2354	-0-	-188 B	-0-	154	1	2171	2	Y	26	35	1	2	8	21
							29	9									
09	2490	N	1085	-0-	-1405 B	-0-	73	1	1010	2	Y	2					23
							2	9									
10	2263	N	771	-0-	-1492 B	-0-	52	1	709	2	Y	9					32
							10	9									
11	2280	N	394	-0-	-1886 B	-0-	18	1	366	2	Y	9	32	1			9
							10	9									
12	1116	N	681	-0-	-435 B	-0-	34	1	643	2	Y	4					13
							4	9									
*01	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	61	1	1008	2	Y	20					33
							22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2943	-0-	-219 B	-0-	194	1	2738	2	Y	10					33
							11	9									
09	3060	X	2833	-0-	-227 B	-0-	189	1	2630	2	Y	13					46
							14	9									
10	3069	X	2858	-0-	-211 B	-0-	194	1	2651	2	Y	12					58
							13	9									
11	2970	X	2759	-0-	-211 B	-0-	127	1	2618	2	Y	13					71
							14	9									
12	2976	X	2807	-0-	-169 B	-0-	141	1	2635	2	Y	28	87	1			12
							31	9									
01	2945	X	2779	-0-	-166 B	-0-	147	1	2620	2	Y	11					23
							12	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3831	-0-	-75 B	-0-	253	1	3574	2	Y	4					11
							4	9									
09	3630	X	3468	-0-	-162 B	-0-	232	1	3229	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
10	3751	X	3607	-0-	-144 B	-0-	246	1	3359	2	Y	2					3
							2	9									
11	3720	X	3373	-0-	-347 B	-0-	156	1	3208	2	Y	8					11
							9	9									
12	3844	X	3450	-0-	-394 B	-0-	175	1	3269	2	Y	5	16	1			-0-
							6	9									
01	3844	X	3286	-0-	-558 B	-0-	174	1	3104	2	Y	7					7
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	363	1	5130	2	Y	6					61
							7	9									
09	5610	X	4943	-0-	-667 B	-0-	330	1	4590	2	Y	21					82
							23	9									
10	5797	X	4774	-0-	-1023 B	-0-	325	1	4445	2	Y	4	66	1			20
							4	9									
11	5610	X	4347	-0-	-1263 B	-0-	200	1	4118	2	Y	26					46
							29	9									
12	5487	X	4659	-0-	-828 B	-0-	237	1	4415	2	Y	6					52
							7	9									
01	5487	X	4564	-0-	-923 B	-0-	242	1	4313	2	Y	8					60
							9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4186	X	4186	-0-	-0- B	-0-	275	1	3887	2	Y	22					47
							24	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	261	1	3625	2	Y	18					65
							20	9									
10	4061	X	4035	-0-	-26 B	-0-	271	1	3713	2	Y	46	95	1			16
							51	9									
11	4050	X	3699	-0-	-351 B	-0-	170	1	3493	2	Y	33					49
							36	9									
12	4185	X	3780	-0-	-405 B	-0-	190	1	3547	2	Y	39					88
							43	9									
01	4185	X	3689	-0-	-496 B	-0-	194	1	3467	2	Y	25					113
							28	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2596	-0-	-132 B	-0-	139	1	2415	2	Y	38					38
							42	9									
09	2670	N	2382	-0-	-288 B	-0-	125	1	2217	2	Y	36	64	1			10
							40	9									
10	2790	N	2451	-0-	-339 B	-0-	93	1	2358	2	Y	-0-					10
11	2700	N	2414	-0-	-286 B	-0-	112	1	2302	2	Y	-0-					10
12	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	126	1	2345	2	Y	39					49
							43	9									
01	2449	N	2425	-0-	-24 B	-0-	128	1	2287	2	Y	9					58
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3413	-0-	-307 B	-0-	225	1	3181	2	Y	6	1	8			116
							7	9									
09	3600	X	3417	-0-	-183 B	-0-	226	1	3145	2	Y	42	107	1			51
							46	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	229	1	3139	2	Y	6					57
							7	9									
11	3300	X	2730	-0-	-570 B	-0-	126	1	2594	2	Y	9					66
							10	9									
12	3534	X	3277	-0-	-257 B	-0-	167	1	3107	2	Y	3					69
							3	9									
01	3534	X	2773	-0-	-761 B	-0-	147	1	2618	2	Y	7					76
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3494	-0-	-381 B	-0-	190	1	3296	2	Y	7	19	1			7
							8	9									
09	3720	X	3226	-0-	-494 B	-0-	173	1	3053	2	Y	-0-					7
10	3844	X	3200	-0-	-644 B	-0-	120	1	3035	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
11	3720	X	3239	-0-	-481 B	-0-	150	1	3086	2	Y	3					14
							3	9									
12	3751	X	3111	-0-	-640 B	-0-	158	1	2942	2	Y	10					24
							11	9									
*01	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	199	1	3539	2	Y	24					48
							26	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3848	-0-	-368 B	-0-	254	1	3593	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	4080	X	3552	-0-	-528 B	-0-	238	1	3314	2	Y	-0-					3
10	4216	X	3636	-0-	-580 B	-0-	248	1	3388	2	Y	-0-					3
11	3960	X	3263	-0-	-697 B	-0-	151	1	3112	2	Y	-0-					3
12	3844	X	3522	-0-	-322 B	-0-	179	1	3343	2	Y	-0-					3
01	3844	X	3129	-0-	-715 B	-0-	166	1	2963	2	Y	-0-					3

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	3671	-0-	-328 B	-0-	242	1	3428	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	243	1	3374	2	Y	-0-					68
10	3906	X	3601	-0-	-305 B	-0-	245	1	3356	2	Y	-0-					68
11	3780	X	3390	-0-	-390 B	-0-	157	1	3233	2	Y	-0-	68	1			-0-
12	3906	X	3169	-0-	-737 B	-0-	161	1	3008	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3143	-0-	-608 B	-0-	167	1	2976	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1621	-0-	-84 B	-0-	87	1	1516	2	Y	16					31
							18	9									
09	1680	N	1504	-0-	-176 B	-0-	80	1	1416	2	Y	7	23	1			15
							8	9									
10	1767	N	1533	-0-	-234 B	-0-	58	1	1475	2	Y	-0-					15
11	1680	N	1523	-0-	-157 B	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-	15	1			-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1 B	-0-	79	1	1470	2	Y	-0-					-0-
*01	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	81	1	1436	2	Y	13					13
							14	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2310	-0-	-139 B	-0-	152	1	2154	2	Y	4					29
							4	9									
09	2460	N	2249	-0-	-211 B	-0-	151	1	2095	2	Y	3					32
							3	9									
10	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	155	1	2122	2	Y	5					37
							6	9									
11	2250	N	2110	-0-	-140 B	-0-	96	1	1981	2	Y	30					67
							33	9									
12	2325	N	2146	-0-	-179 B	-0-	109	1	2036	2	Y	1					68
							1	9									
01	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	111	1	1978	2	Y	9					77
							10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1745	-0-	-394 B	-0-	95	1	1650	2	N	-0-	151	1			18
09	2010	N	1503	-0-	-507 B	-0-	80	1	1423	2	N	-0-					18
10	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	84	1	2119	2	N	59					77
							65	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	102	1	2110	2	N	-0-					77
12	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	112	1	2078	2	N	27					104
							30	9									
01	2263	N	1889	-0-	-374 B	-0-	100	1	1789	2	N	-0-					104

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2189	N	2189	-0-	-0- B	-0-	144	1	2041	2	Y	4					36
							4	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61 B	-0-	141	1	1956	2	Y	2					38
							2	9									
10	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	147	1	2009	2	Y	5					43
							6	9									
11	2130	N	2033	-0-	-97 B	-0-	93	1	1908	2	Y	29					72
							32	9									
12	2170	N	1845	-0-	-325 B	-0-	94	1	1749	2	Y	2					74
							2	9									
01	2170	N	1779	-0-	-391 B	-0-	94	1	1675	2	Y	9					83
							10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3636	-0-	-301 B	-0-	240	1	3395	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3810	X	3187	-0-	-623 B	-0-	214	1	2973	2	Y	-0-					3
10	3906	X	3666	-0-	-240 B	-0-	250	1	3416	2	Y	-0-					3
11	3780	X	3446	-0-	-334 B	-0-	160	1	3286	2	Y	-0-					3
12	3627	X	3552	-0-	-75 B	-0-	181	1	3371	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3092	-0-	-566 B	-0-	164	1	2928	2	Y	-0-					3

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3441	X	2949	-0-	-492 B	-0-	194	1	2741	2	Y	13					40
							14	9									
09	3330	X	2626	-0-	-704 B	-0-	176	1	2446	2	Y	4					44
							4	9									
10	2945	X	2506	-0-	-439 B	-0-	170	1	2322	2	Y	13					57
							14	9									
11	2850	X	2612	-0-	-238 B	-0-	121	1	2482	2	Y	8					65
							9	9									
12	2945	X	2598	-0-	-347 B	-0-	131	1	2445	2	Y	20	56	1			29
							22	9									
01	2945	X	2351	-0-	-594 B	-0-	124	1	2216	2	Y	10					39
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1844	-0-		-78	B	-0-	121	1	1711	2	Y	11	16	1			10
									12	9									
09	2130	N	1733	-0-		-397	B	-0-	116	1	1615	2	Y	2					12
									2	9									
10	2077	N	2016	-0-		-61	B	-0-	137	1	1869	2	Y	9					21
									10	9									
11	1770	N	1308	-0-		-462	B	-0-	60	1	1244	2	Y	4	20	1			5
									4	9									
12	2407	N	2407	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2283	2	Y	2					7
									2	9									
*01	2356	N	2356	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2219	2	Y	12					19
									13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1788	N	1788	-0-		-0-	B	-0-	118	1	1662	2	Y	7	1	8			92
									8	9									
09	1830	N	1530	-0-		-300	B	-0-	102	1	1427	2	Y	1	76	1			17
									1	9									
10	1767	N	1206	-0-		-561	B	-0-	82	1	1123	2	Y	1					18
									1	9									
11	1799	N	1799	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1702	2	Y	13					31
									14	9									
12	1895	N	1895	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1775	2	Y	23					54
									25	9									
*01	1749	N	1749	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1649	2	Y	6					60
									7	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	136	1	1917	2	Y	11					35
									12	9									
09	1913	N	1913	-0-		-0-	B	-0-	127	1	1771	2	Y	14					49
									15	9									
10	1953	N	1945	-0-		-8	B	-0-	132	1	1800	2	Y	12					61
									13	9									
11	2010	N	1802	-0-		-208	B	-0-	83	1	1706	2	Y	12					73
									13	9									
12	1984	N	1958	-0-		-26	B	-0-	102	1	1825	2	Y	28	87	1			14
									31	9									
01	1953	N	1889	-0-		-64	B	-0-	104	1	1774	2	Y	10					24
									11	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4371	X	3811	-0-		-560	B	-0-	252	1	3559	2	Y	-0-					15
09	4230	X	3610	-0-		-620	B	-0-	242	1	3367	2	Y	1					16
									1	9									
10	3844	X	3643	-0-		-201	B	-0-	248	1	3395	2	Y	-0-					16
11	3720	X	3417	-0-		-303	B	-0-	158	1	3247	2	Y	11					27
									12	9									
12	3813	X	3469	-0-		-344	B	-0-	177	1	3292	2	Y	-0-					27
01	3813	X	3554	-0-		-259	B	-0-	189	1	3365	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 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
08	3442	X	3442	-0-	-0- B	-0-	225	1	3183	2	N	31					75
							34	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	211	1	2930	2	N	75					150
							83	9									
10	3224	X	3214	-0-	-10 B	-0-	219	1	2991	2	N	4					154
							4	9									
11	3120	X	2894	-0-	-226 B	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					154
12	3224	X	3023	-0-	-201 B	-0-	154	1	2869	2	N	-0-					154
01	3224	X	2813	-0-	-411 B	-0-	149	1	2658	2	N	5					159
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 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
08	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	248	1	3503	2	Y	44	62	1			20
							48	9									
09	3750	X	3398	-0-	-352 B	-0-	225	1	3125	2	Y	44					64
							48	9									
10	3875	X	3484	-0-	-391 B	-0-	235	1	3217	2	Y	29	62	1			31
							32	9									
11	3750	X	3191	-0-	-559 B	-0-	146	1	3012	2	Y	30					61
							33	9									
12	3813	X	2919	-0-	-894 B	-0-	147	1	2733	2	Y	35	68	1			28
							39	9									
01	3813	X	3312	-0-	-501 B	-0-	174	1	3101	2	Y	34					62
							37	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2274	-0-	-82 B	-0-	124	1	2150	2	Y	-0-					8
09	2340	N	2011	-0-	-329 B	-0-	107	1	1887	2	Y	15					23
							17	9									
10	2201	N	2136	-0-	-65 B	-0-	81	1	2055	2	Y	-0-					23
11	2370	N	2016	-0-	-354 B	-0-	93	1	1921	2	Y	2					25
							2	9									
12	2077	N	2040	-0-	-37 B	-0-	104	1	1935	2	Y	1					26
							1	9									
01	2139	N	1589	-0-	-550 B	-0-	84	1	1503	2	Y	2					28
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	234	1	3316	2	Y	16					22
							18	9									
09	3510	X	3440	-0-	-70 B	-0-	230	1	3203	2	Y	6					28
							7	9									
10	3627	X	3363	-0-	-264 B	-0-	228	1	3118	2	Y	15	35	1			8
							17	9									
11	3510	X	2870	-0-	-640 B	-0-	133	1	2731	2	Y	5					13
							6	9									
12	3565	X	3359	-0-	-206 B	-0-	170	1	3167	2	Y	20					33
							22	9									
01	3565	X	3274	-0-	-291 B	-0-	174	1	3093	2	Y	6					39
							7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1682	-0-	-85	B	-0-	91	1	1587	2	Y	4					22
								4	9									
09	1770	N	1264	-0-	-506	B	-0-	66	1	1173	2	Y	23					45
								25	9									
10	1829	N	1712	-0-	-117	B	-0-	65	1	1644	2	Y	3					48
								3	9									
11	1740	N	1673	-0-	-67	B	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-					48
12	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1617	2	Y	-0-					48
01	1705	N	1649	-0-	-56	B	-0-	88	1	1561	2	Y	-0-					48

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4512	-0-	-417	B	-0-	297	1	4207	2	Y	7					43
								8	9									
09	4770	X	4078	-0-	-692	B	-0-	272	1	3791	2	Y	14	53	1			4
								15	9									
10	4929	X	3957	-0-	-972	B	-0-	269	1	3681	2	Y	6					10
								7	9									
11	4770	X	3897	-0-	-873	B	-0-	180	1	3703	2	Y	13					23
								14	9									
12	4526	X	4281	-0-	-245	B	-0-	218	1	4055	2	Y	7					30
								8	9									
01	4526	X	3509	-0-	-1017	B	-0-	186	1	3313	2	Y	9					39
								10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1822	-0-	-162	B	-0-	99	1	1722	2	N	1	1	8			72
								1	9									
09	1950	N	1682	-0-	-268	B	-0-	90	1	1592	2	N	-0-					72
10	1922	N	1626	-0-	-296	B	-0-	62	1	1564	2	N	-0-					72
11	1890	N	1586	-0-	-304	B	-0-	72	1	1490	2	N	22					94
								24	9									
12	1736	N	1491	-0-	-245	B	-0-	76	1	1415	2	N	-0-					94
01	1612	N	1422	-0-	-190	B	-0-	75	1	1346	2	N	1					95
								1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	3526	-0-	-349	B	-0-	230	1	3254	2	N	38					85
								42	9									
09	3750	X	3502	-0-	-248	B	-0-	234	1	3251	2	N	15					100
								17	9									
10	3875	X	3193	-0-	-682	B	-0-	216	1	2956	2	N	19					119
								21	9									
11	3750	X	3393	-0-	-357	B	-0-	156	1	3213	2	N	22					141
								24	9									
12	3627	X	3344	-0-	-283	B	-0-	169	1	3151	2	N	22					163
								24	9									
01	3627	X	3180	-0-	-447	B	-0-	168	1	2987	2	N	23					186
								25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2500	N	2500	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2342	2	Y	21					71
								23	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2009	2	Y	2					73
								2	9									
10	2387	N	2137	-0-	-250	B	-0-	81	1	2054	2	Y	2					75
								2	9									
11	2430	N	1239	-0-	-1191	B	-0-	60	1	1177	2	Y	2					77
								2	9									
12	2201	N	2124	-0-	-77	B	-0-	112	1	2010	2	Y	2					79
								2	9									
01	2139	N	1980	-0-	-159	B	-0-	109	1	1867	2	Y	4					83
								4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3228	-0-	-89	B	-0-	213	1	3014	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
09	3120	X	2723	-0-	-397	B	-0-	183	1	2540	2	Y	-0-					1
10	3224	X	2467	-0-	-757	B	-0-	168	1	2299	2	Y	-0-					1
11	3120	X	2173	-0-	-947	B	-0-	101	1	2072	2	Y	-0-					1
12	3224	X	2574	-0-	-650	B	-0-	131	1	2443	2	Y	-0-					1
01	3224	X	2529	-0-	-695	B	-0-	134	1	2395	2	Y	-0-					1

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3823	-0-	-114	B	-0-	249	1	3526	2	Y	44	61	1	2	8	36
								48	9									
09	3810	X	3628	-0-	-182	B	-0-	243	1	3376	2	Y	8					44
								9	9									
10	3782	X	3305	-0-	-477	B	-0-	223	1	3048	2	Y	31					75
								34	9									
11	3690	X	3679	-0-	-11	B	-0-	169	1	3474	2	Y	33	83	1			25
								36	9									
12	3813	X	3777	-0-	-36	B	-0-	192	1	3574	2	Y	10					35
								11	9									
01	3813	X	3772	-0-	-41	B	-0-	197	1	3518	2	Y	52					87
								57	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2579	-0-	-56	B	-0-	170	1	2406	2	Y	3	1	8			62
								3	9									
09	2670	N	2544	-0-	-126	B	-0-	170	1	2372	2	Y	2					64
								2	9									
10	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	175	1	2396	2	Y	-0-					64
11	2490	N	2395	-0-	-95	B	-0-	111	1	2284	2	Y	-0-					64
12	2635	N	2467	-0-	-168	B	-0-	126	1	2341	2	Y	-0-					64
01	2573	N	2329	-0-	-244	B	-0-	124	1	2205	2	Y	-0-					64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-		-0-	B	-0-	237	1	3355	2	Y	26					39
									29	9									
09	3450	X	3428	-0-		-22	B	-0-	229	1	3186	2	Y	12					51
									13	9									
10	3565	X	3502	-0-		-63	B	-0-	238	1	3250	2	Y	13					64
									14	9									
11	3510	X	3272	-0-		-238	B	-0-	150	1	3096	2	Y	24	59	1			29
									26	9									
12	3627	X	3263	-0-		-364	B	-0-	166	1	3085	2	Y	11					40
									12	9									
01	3627	X	3241	-0-		-386	B	-0-	171	1	3051	2	Y	17					57
									19	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2969	-0-		-7	B	-0-	194	1	2747	2	Y	25					45
									28	9									
09	2880	X	2805	-0-		-75	B	-0-	187	1	2605	2	Y	12					57
									13	9									
10	3007	X	2960	-0-		-47	B	-0-	201	1	2755	2	Y	4	49	1			12
									4	9									
11	2910	X	2775	-0-		-135	B	-0-	128	1	2632	2	Y	14					26
									15	9									
12	3007	X	2747	-0-		-260	B	-0-	139	1	2596	2	Y	11					37
									12	9									
01	2976	X	2767	-0-		-209	B	-0-	146	1	2606	2	Y	14	45	1			6
									15	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2439	-0-		-165	B	-0-	131	1	2282	2	Y	24	45	1			27
									26	9									
09	2580	N	2316	-0-		-264	B	-0-	123	1	2169	2	Y	22					49
									24	9									
10	2604	N	2330	-0-		-274	B	-0-	88	1	2221	2	Y	19	45	1			23
									21	9									
11	2520	N	2277	-0-		-243	B	-0-	105	1	2154	2	Y	16					39
									18	9									
12	2387	N	2326	-0-		-61	B	-0-	117	1	2189	2	Y	18					57
									20	9									
01	2325	N	2218	-0-		-107	B	-0-	116	1	2074	2	Y	25					82
									28	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2186	-0-		-263	B	-0-	117	1	2025	2	N	40	1	8			58
									44	9									
09	2370	N	1795	-0-		-575	B	-0-	96	1	1699	2	N	-0-					58
10	2356	N	1988	-0-		-368	B	-0-	76	1	1912	2	N	-0-					58
11	2280	N	1978	-0-		-302	B	-0-	92	1	1886	2	N	-0-					58
12	1975	N	1975	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1874	2	N	-0-					58
01	1984	N	1954	-0-		-30	B	-0-	104	1	1850	2	N	-0-					58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5291	X	5291	-0-	-0- B	-0-	349	1	4931	2	Y	10					25
							11	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	320	1	4453	2	Y	14	32	1			7
							15	9									
10	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	329	1	4501	2	Y	4					11
							4	9									
11	4379	X	4379	-0-	-0- B	-0-	202	1	4156	2	Y	19					30
							21	9									
12	4340	X	4340	-0-	-0- B	-0-	221	1	4109	2	Y	9	33	1			6
							10	9									
*01	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	222	1	3950	2	Y	15					21
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3468	-0-	-345 B	-0-	229	1	3232	2	Y	6					20
							7	9									
09	3750	X	3006	-0-	-744 B	-0-	201	1	2795	2	Y	9	24	1			5
							10	9									
10	3875	X	2739	-0-	-1136 B	-0-	186	1	2551	2	Y	2					7
							2	9									
11	3750	X	2776	-0-	-974 B	-0-	128	1	2635	2	Y	12					19
							13	9									
12	3565	X	1464	-0-	-2101 B	-0-	74	1	1387	2	Y	3	18	1			4
							3	9									
*01	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	207	1	3695	2	Y	9					13
							10	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4405	-0-	-276 B	-0-	290	1	4107	2	Y	7					19
							8	9									
09	4710	X	4152	-0-	-558 B	-0-	278	1	3863	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
10	4867	X	4390	-0-	-477 B	-0-	299	1	4088	2	Y	3					10
							3	9									
11	4710	X	3782	-0-	-928 B	-0-	175	1	3594	2	Y	12					22
							13	9									
12	4402	X	4244	-0-	-158 B	-0-	216	1	4020	2	Y	7	22	1			7
							8	9									
01	4402	X	4120	-0-	-282 B	-0-	218	1	3892	2	Y	9					16
							10	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	132	1	1865	2	N	-0-					60
09	2190	N	1905	-0-	-285 B	-0-	128	1	1777	2	N	-0-					60
10	2015	N	1943	-0-	-72 B	-0-	132	1	1811	2	N	-0-					60
11	1920	N	1854	-0-	-66 B	-0-	84	1	1735	2	N	32					92
							35	9									
12	1984	N	1870	-0-	-114 B	-0-	94	1	1759	2	N	15					107
							17	9									
01	1953	N	1783	-0-	-170 B	-0-	94	1	1669	2	N	18					125
							20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3532	-0-	-436 B	-0-	233	1	3295	2	Y	4					69
							4	9									
09	3840	X	3408	-0-	-432 B	-0-	227	1	3158	2	Y	21	59	1			31
							23	9									
10	3627	X	3503	-0-	-124 B	-0-	238	1	3261	2	Y	4					35
							4	9									
11	3510	X	3100	-0-	-410 B	-0-	143	1	2953	2	Y	4					39
							4	9									
12	3534	X	3286	-0-	-248 B	-0-	167	1	3117	2	Y	2					41
							2	9									
01	3534	X	3243	-0-	-291 B	-0-	172	1	3067	2	Y	4					45
							4	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2434	-0-	-1410 B	-0-	161	1	2273	2	Y	-0-					6
09	3720	X	2593	-0-	-1127 B	-0-	174	1	2418	2	Y	1					7
							1	9									
10	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	272	1	3718	2	Y	-0-					7
11	3570	X	1839	-0-	-1731 B	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					7
12	3162	X	2947	-0-	-215 B	-0-	150	1	2797	2	Y	-0-					7
*01	4162	X	4162	-0-	-0- B	-0-	221	1	3941	2	Y	-0-					7

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1685	-0-	-454 B	-0-	93	1	1588	2	N	4	2	8			22
							4	9									
09	1920	N	1689	-0-	-231 B	-0-	94	1	1592	2	N	3					25
							3	9									
10	1984	N	1769	-0-	-215 B	-0-	66	1	1673	2	N	27					52
							30	9									
11	1740	N	1643	-0-	-97 B	-0-	76	1	1555	2	N	11					63
							12	9									
12	1736	N	1558	-0-	-178 B	-0-	79	1	1479	2	N	-0-					63
01	1767	N	1598	-0-	-169 B	-0-	85	1	1512	2	N	1					64
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2036	-0-	-134 B	-0-	110	1	1908	2	Y	16	1	8			84
							18	9									
09	2070	N	1482	-0-	-588 B	-0-	78	1	1381	2	Y	21					105
							23	9									
10	2170	N	1896	-0-	-274 B	-0-	72	1	1824	2	Y	-0-	86	1			19
11	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	95	1	1952	2	Y	57					76
							63	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	103	1	1910	2	Y	10					86
							11	9									
*01	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1747	-0-	-113	B	-0-	94	1	1632	2	Y	19					21
								21	9									
09	1800	N	1602	-0-	-198	B	-0-	86	1	1516	2	Y	-0-	21	1			-0-
10	1860	N	1651	-0-	-209	B	-0-	63	1	1587	2	Y	1					1
								1	9									
11	1800	N	1623	-0-	-177	B	-0-	74	1	1529	2	Y	18					19
								20	9									
12	1643	N	1607	-0-	-36	B	-0-	82	1	1522	2	Y	3					22
								3	9									
01	1643	N	1491	-0-	-152	B	-0-	78	1	1393	2	Y	18					40
								20	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1650	-0-	-86	B	-0-	89	1	1544	2	Y	15					30
								17	9									
09	1740	N	758	-0-	-982	B	-0-	41	1	717	2	Y	-0-					30
10	1767	N	1701	-0-	-66	B	-0-	65	1	1632	2	Y	4					34
								4	9									
11	1710	N	1596	-0-	-114	B	-0-	73	1	1497	2	Y	24					58
								26	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1477	2	Y	1					59
								1	9									
01	1705	N	1394	-0-	-311	B	-0-	73	1	1302	2	Y	17	58	1			18
								19	9									

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	X	2731	-0-	-214	B	-0-	180	1	2548	2	Y	3					78
								3	9									
09	2850	X	2667	-0-	-183	B	-0-	179	1	2486	2	Y	2					80
								2	9									
10	2852	X	2696	-0-	-156	B	-0-	184	1	2512	2	Y	-0-					80
11	2760	X	2451	-0-	-309	B	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					80
12	2759	X	2416	-0-	-343	B	-0-	123	1	2293	2	Y	-0-					80
01	2759	X	2435	-0-	-324	B	-0-	129	1	2306	2	Y	-0-					80

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2445	2	Y	11					61
								12	9									
09	2580	N	2504	-0-	-76	B	-0-	167	1	2330	2	Y	6					67
								7	9									
10	2573	N	2556	-0-	-17	B	-0-	172	1	2353	2	Y	28					95
								31	9									
11	2550	N	2402	-0-	-148	B	-0-	110	1	2275	2	Y	15	82	1			28
								17	9									
12	2573	N	2432	-0-	-141	B	-0-	122	1	2265	2	Y	41					69
								45	9									
01	2542	N	2397	-0-	-145	B	-0-	127	1	2268	2	Y	2					71
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	2981	-0-	-305 B	-0-	197	1	2783	2	Y	1			17
							1	9							
09	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-	186	1	2592	2	Y	-0-			17
10	3162	X	2838	-0-	-324 B	-0-	193	1	2645	2	Y	-0-			17
11	3060	X	2572	-0-	-488 B	-0-	119	1	2452	2	Y	1			18
							1	9							
12	2976	X	2681	-0-	-295 B	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-			18
01	2976	X	2665	-0-	-311 B	-0-	142	1	2523	2	Y	-0-			18

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3579	-0-	-451 B	-0-	236	1	3339	2	Y	4			42
							4	9							
09	3900	X	3598	-0-	-302 B	-0-	241	1	3346	2	Y	10			52
							11	9							
10	4030	X	3733	-0-	-297 B	-0-	254	1	3476	2	Y	3			55
							3	9							
11	3900	X	3340	-0-	-560 B	-0-	155	1	3183	2	Y	2			57
							2	9							
12	3720	X	3351	-0-	-369 B	-0-	170	1	3175	2	Y	5			62
							6	9							
*01	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	200	1	3559	2	Y	4			66
							4	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3059	-0-	-537 B	-0-	166	1	2876	2	Y	15			23
							17	9							
09	3480	X	2577	-0-	-903 B	-0-	137	1	2423	2	Y	15			38
							17	9							
10	3565	X	3088	-0-	-477 B	-0-	117	1	2965	2	Y	5			43
							6	9							
11	3450	X	2997	-0-	-453 B	-0-	138	1	2850	2	Y	8			51
							9	9							
12	3472	X	2842	-0-	-630 B	-0-	144	1	2689	2	Y	8			59
							9	9							
01	3286	X	3036	-0-	-250 B	-0-	161	1	2871	2	Y	4			63
							4	9							

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1734	-0-	-126 B	-0-	94	1	1625	2	Y	14			29
							15	9							
09	1800	N	1567	-0-	-233 B	-0-	84	1	1483	2	Y	-0-			29
10	1829	N	1657	-0-	-172 B	-0-	63	1	1590	2	Y	4			33
							4	9							
11	1800	N	1591	-0-	-209 B	-0-	72	1	1490	2	Y	26			59
							29	9							
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	85	1	1578	2	Y	-0-			59
*01	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	87	1	1550	2	Y	17	58 1		18
							19	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1310	N	1310	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1209	2	Y	14	17	1			10
									15	9									
09	1260	N	1176	-0-		-84	B	-0-	79	1	1095	2	Y	2					12
									2	9									
10	1491	N	1491	-0-		-0-	B	-0-	100	1	1373	2	Y	16					28
									18	9									
11	1260	N	229	-0-		-1031	B	-0-	11	1	217	2	Y	1	23	1			6
									1	9									
12	1209	N	257	-0-		-952	B	-0-	13	1	243	2	Y	1					7
									1	9									
01	1395	N	243	-0-		-1152	B	-0-	16	1	225	2	Y	2					9
									2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1648	-0-		-57	B	-0-	90	1	1557	2	Y	1	1	8			94
									1	9									
09	1770	N	1181	-0-		-589	B	-0-	63	1	1117	2	Y	1					95
									1	9									
10	1829	N	1075	-0-		-754	B	-0-	41	1	1034	2	Y	-0-					95
11	1710	N	1275	-0-		-435	B	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-					95
12	1379	N	1379	-0-		-0-	B	-0-	68	1	1263	2	Y	44					139
									48	9									
01	1085	N	798	-0-		-287	B	-0-	42	1	755	2	Y	1					140
									1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2116	-0-		-271	B	-0-	115	1	2000	2	Y	1					21
									1	9									
09	2370	N	2008	-0-		-362	B	-0-	107	1	1897	2	Y	4					25
									4	9									
10	2449	N	1988	-0-		-461	B	-0-	76	1	1908	2	Y	4					29
									4	9									
11	2190	N	1989	-0-		-201	B	-0-	90	1	1848	2	Y	46	66	1			9
									51	9									
12	2077	N	1923	-0-		-154	B	-0-	97	1	1806	2	Y	18					27
									20	9									
*01	2410	N	2410	-0-		-0-	B	-0-	127	1	2270	2	Y	12					39
									13	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1185	-0-		-613	B	-0-	64	1	1117	2	Y	4	1	8			29
									4	9									
09	1710	N	1310	-0-		-400	B	-0-	70	1	1236	2	Y	4					33
									4	9									
10	1643	N	1421	-0-		-222	B	-0-	54	1	1364	2	Y	3					36
									3	9									
11	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1269	2	Y	35	63	1			8
									39	9									
12	1364	N	1262	-0-		-102	B	-0-	64	1	1188	2	Y	9					17
									10	9									
*01	1652	N	1652	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1557	2	Y	7					24
									8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	256	1	3615	2	Y	10	2	8			63
							11	9									
09	4230	X	3599	-0-	-631 B	-0-	240	1	3335	2	Y	22					85
							24	9									
10	4371	X	3626	-0-	-745 B	-0-	247	1	3375	2	Y	4					89
							4	9									
11	4230	X	3307	-0-	-923 B	-0-	153	1	3148	2	Y	5					94
							6	9									
12	3875	X	3338	-0-	-537 B	-0-	169	1	3158	2	Y	10					104
							11	9									
01	3875	X	2998	-0-	-877 B	-0-	159	1	2830	2	Y	8					112
							9	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

08	1922	N	1710	-0-	-212 B	-0-	93	1	1608	2	Y	8					20
							9	9									
09	1890	N	1344	-0-	-546 B	-0-	72	1	1272	2	Y	-0-					20
10	1922	N	1457	-0-	-465 B	-0-	55	1	1396	2	Y	5					25
							6	9									
11	1770	N	1680	-0-	-90 B	-0-	77	1	1594	2	Y	8					33
							9	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	93	1	1733	2	Y	8					41
							9	9									
01	1457	N	1295	-0-	-162 B	-0-	69	1	1222	2	Y	4					45
							4	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

08	1643	N	1569	-0-	-74 B	-0-	85	1	1484	2	N	-0-					19
09	1500	N	1476	-0-	-24 B	-0-	79	1	1397	2	N	-0-					19
10	1705	N	1507	-0-	-198 B	-0-	57	1	1449	2	N	1					20
							1	9									
11	1620	N	1292	-0-	-328 B	-0-	60	1	1232	2	N	-0-					20
12	1519	N	1316	-0-	-203 B	-0-	67	1	1249	2	N	-0-	18	1			2
01	1519	N	1004	-0-	-515 B	-0-	53	1	951	2	Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

08	4216	X	3582	-0-	-634 B	-0-	236	1	3334	2	Y	11					55
							12	9									
09	4080	X	3431	-0-	-649 B	-0-	230	1	3197	2	Y	4					59
							4	9									
10	3844	X	3472	-0-	-372 B	-0-	237	1	3235	2	Y	-0-					59
11	3720	X	3223	-0-	-497 B	-0-	148	1	3054	2	Y	19	66	1			12
							21	9									
12	3596	X	3293	-0-	-303 B	-0-	168	1	3125	2	Y	-0-					12
01	3596	X	3199	-0-	-397 B	-0-	168	1	2991	2	Y	36					48
							40	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

08	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	115	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	105	1	1854	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1981	-0-	-34 B	-0-	75	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1767	-0-	-183 B	-0-	82	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	86	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*01	1984	N	1465	-0-	-519 B	-0-	78	1	1387	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3100	-0-	-434 B	-0-	203	1	2867	2	Y	27	2	8			134
							30	9									
09	3120	X	2915	-0-	-205 B	-0-	193	1	2692	2	Y	27	104	1			57
							30	9									
10	3038	X	2941	-0-	-97 B	-0-	199	1	2716	2	Y	24					81
							26	9									
11	3000	X	2896	-0-	-104 B	-0-	133	1	2735	2	Y	25					106
							28	9									
12	3100	X	2798	-0-	-302 B	-0-	140	1	2601	2	Y	52					158
							57	9									
01	3100	X	3058	-0-	-42 B	-0-	161	1	2867	2	Y	27	120	1			65
							30	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	80	1	1135	2	N	2	2	8			185
							2	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	111	1	1538	2	N	14	172	1			27
							15	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					27
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	58	1	1189	2	N	5					32
							6	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	90	1	1677	2	N	3					35
							3	9									
*01	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	107	1	1902	2	N	3					38
							3	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 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
08	2232	N	2022	-0-	-210 B	-0-	110	1	1908	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
09	2190	N	1286	-0-	-904 B	-0-	68	1	1210	2	Y	7					37
							8	9									
10	2294	N	740	-0-	-1554 B	-0-	28	1	706	2	Y	5					42
							6	9									
11	2100	N	1227	-0-	-873 B	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-	42	1			-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	106	1	1975	2	Y	3					3
							3	9									
*01	3025	N	3025	-0-	-0- B	-0-	160	1	2853	2	Y	11					14
							12	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3284	-0-	-343 B	-0-	217	1	3067	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3015	-0-	-495 B	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2716	-0-	-911 B	-0-	185	1	2531	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2937	-0-	-333 B	-0-	136	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2527	-0-	-790 B	-0-	129	1	2398	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2469	-0-	-817 B	-0-	131	1	2338	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1468	2	N	3					142
								3	9									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1584	2	N	2					144
								2	9									
10	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1624	2	N	-0-					144
11	1620	N	1578	-0-	-42	B	-0-	73	1	1504	2	N	1					145
								1	9									
12	1736	N	1568	-0-	-168	B	-0-	79	1	1471	2	N	16					161
								18	9									
01	1674	N	1236	-0-	-438	B	-0-	65	1	1165	2	N	5					166
								6	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	4463	-0-	-249	B	-0-	293	1	4138	2	Y	29					55
								32	9									
09	4560	X	4163	-0-	-397	B	-0-	278	1	3872	2	Y	12					67
								13	9									
10	4340	X	4319	-0-	-21	B	-0-	292	1	3993	2	Y	31	88	1			10
								34	9									
11	4320	X	3991	-0-	-329	B	-0-	184	1	3784	2	Y	21					31
								23	9									
12	4464	X	4052	-0-	-412	B	-0-	205	1	3818	2	Y	26					57
								29	9									
01	4464	X	3954	-0-	-510	B	-0-	208	1	3714	2	Y	29					86
								32	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 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
08	3575	X	3575	-0-	-0-	B	-0-	236	1	3335	2	Y	4					11
								4	9									
09	3601	X	3601	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3353	2	Y	6	14	1			3
								7	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	B	-0-	259	1	3546	2	Y	2					5
								2	9									
11	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	163	1	3359	2	Y	7					12
								8	9									
12	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	180	1	3357	2	Y	4	13	1			3
								4	9									
*01	3445	X	3445	-0-	-0-	B	-0-	183	1	3256	2	Y	5					8
								6	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2598	-0-	-440	B	-0-	171	1	2421	2	Y	5					16
								6	9									
09	2880	X	2825	-0-	-55	B	-0-	189	1	2629	2	Y	6	18	1			4
								7	9									
10	2914	X	2733	-0-	-181	B	-0-	186	1	2545	2	Y	2					6
								2	9									
11	2820	X	2712	-0-	-108	B	-0-	125	1	2577	2	Y	9					15
								10	9									
12	2914	X	2751	-0-	-163	B	-0-	140	1	2604	2	Y	6	17	1			4
								7	9									
01	2914	X	2681	-0-	-233	B	-0-	142	1	2529	2	Y	9					13
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2278	-0-		-47	B	-0-	123	1	2133	2	N	20					180
									22	9									
09	2460	N	1997	-0-		-463	B	-0-	106	1	1878	2	N	12					192
									13	9									
10	2449	N	1292	-0-		-1157	B	-0-	49	1	1232	2	N	10					202
									11	9									
11	2370	N	1730	-0-		-640	B	-0-	80	1	1643	2	N	6	195	1			13
									7	9									
12	2077	N	1736	-0-		-341	B	-0-	88	1	1633	2	N	14					27
									15	9									
01	1302	N	1037	-0-		-265	B	-0-	54	1	966	2	N	15					42
									17	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1985	-0-		-30	B	-0-	108	1	1870	2	Y	6	2	8			73
									7	9									
09	1960	N	1960	-0-		-0-	B	-0-	105	1	1854	2	Y	1					74
									1	9									
10	2139	N	2057	-0-		-82	B	-0-	79	1	1972	2	Y	5					79
									6	9									
11	2070	N	2060	-0-		-10	B	-0-	99	1	1957	2	Y	4					83
									4	9									
12	2015	N	1939	-0-		-76	B	-0-	103	1	1836	2	Y	-0-					83
01	2046	N	1470	-0-		-576	B	-0-	82	1	1387	2	Y	1					84
									1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-		-0-	B	-0-	121	1	2090	2	N	2	2	8			20
									2	9									
09	2250	N	2085	-0-		-165	B	-0-	111	1	1972	2	N	2					22
									2	9									
10	2387	N	2139	-0-		-248	B	-0-	82	1	2054	2	N	3					25
									3	9									
11	2310	N	2148	-0-		-162	B	-0-	103	1	2038	2	N	6					31
									7	9									
12	2170	N	2128	-0-		-42	B	-0-	112	1	2010	2	N	5					36
									6	9									
01	2139	N	1237	-0-		-902	B	-0-	69	1	1164	2	N	4					40
									4	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	2180	-0-		-207	B	-0-	118	1	2056	2	Y	5	2	8			63
									6	9									
09	2340	N	2250	-0-		-90	B	-0-	120	1	2128	2	Y	2					65
									2	9									
10	2325	N	2298	-0-		-27	B	-0-	88	1	2204	2	Y	5					70
									6	9									
11	2916	N	2916	-0-		-0-	B	-0-	139	1	2774	2	Y	3					73
									3	9									
12	2325	N	2225	-0-		-100	B	-0-	117	1	2108	2	Y	-0-					73
01	2294	N	2140	-0-		-154	B	-0-	117	1	2022	2	Y	1					74
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6355	X	3973	-0-	-2382 B	-0-	262	1	3711	2	Y	-0-					1
09	6150	X	5642	-0-	-508 B	-0-	378	1	5263	2	Y	1					2
							1	9									
10	5859	X	5713	-0-	-146 B	-0-	389	1	5324	2	Y	-0-					2
11	5670	X	5135	-0-	-535 B	-0-	238	1	4896	2	Y	1					3
							1	9									
12	5828	X	5153	-0-	-675 B	-0-	262	1	4890	2	Y	1					4
							1	9									
01	5828	X	4920	-0-	-908 B	-0-	261	1	4656	2	Y	3					7
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5239	X	3232	-0-	-2007 B	-0-	213	1	3019	2	Y	-0-					35
09	4890	X	4617	-0-	-273 B	-0-	310	1	4307	2	Y	-0-					35
10	4984	X	4984	-0-	-0- B	-0-	340	1	4644	2	Y	-0-					35
11	4770	X	4690	-0-	-80 B	-0-	217	1	4473	2	Y	-0-					35
12	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	246	1	4582	2	Y	-0-					35
01	4991	X	4154	-0-	-837 B	-0-	221	1	3933	2	Y	-0-					35

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5689	X	5689	-0-	-0- B	-0-	376	1	5313	2	Y	-0-					48
09	5730	X	5389	-0-	-341 B	-0-	361	1	5027	2	Y	1					49
							1	9									
10	5921	X	5447	-0-	-474 B	-0-	371	1	5076	2	Y	-0-					49
11	5730	X	5156	-0-	-574 B	-0-	239	1	4917	2	Y	-0-					49
12	5704	X	5207	-0-	-497 B	-0-	265	1	4942	2	Y	-0-					49
01	5704	X	5209	-0-	-495 B	-0-	277	1	4932	2	Y	-0-					49

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1705	-0-	-155 B	-0-	92	1	1599	2	Y	13					39
							14	9									
09	1860	N	1610	-0-	-250 B	-0-	86	1	1524	2	Y	-0-					39
10	1860	N	1668	-0-	-192 B	-0-	63	1	1594	2	Y	10	43	1			6
							11	9									
11	1770	N	1600	-0-	-170 B	-0-	74	1	1526	2	Y	-0-					6
12	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	84	1	1566	2	Y	1					7
							1	9									
01	1674	N	1628	-0-	-46 B	-0-	86	1	1534	2	Y	7					14
							8	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 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
08	3317	X	3258	-0-	-59 B	-0-	215	1	3037	2	Y	5					43
							6	9									
09	3300	X	3065	-0-	-235 B	-0-	204	1	2843	2	Y	16					59
							18	9									
10	3410	X	3081	-0-	-329 B	-0-	210	1	2868	2	Y	3	49	1			13
							3	9									
11	3300	X	2861	-0-	-439 B	-0-	131	1	2707	2	Y	21					34
							23	9									
12	3317	X	2746	-0-	-571 B	-0-	140	1	2600	2	Y	5					39
							6	9									
01	3255	X	2807	-0-	-448 B	-0-	149	1	2650	2	Y	7					46
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1449	-0-	-101 B	-0-	79	1	1370	2	N	-0-					20
09	1530	N	1357	-0-	-173 B	-0-	73	1	1284	2	N	-0-					20
10	1550	N	1355	-0-	-195 B	-0-	52	1	1303	2	N	-0-					20
11	1500	N	1319	-0-	-181 B	-0-	61	1	1257	2	N	1					21
							1	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	70	1	1305	2	N	48					69
							53	9									
01	1364	N	1300	-0-	-64 B	-0-	69	1	1230	2	N	1					70
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	120	1	1703	2	Y	8					27
							9	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168 B	-0-	117	1	1624	2	Y	10					37
							11	9									
10	1860	N	1841	-0-	-19 B	-0-	124	1	1697	2	Y	18	40	1			15
							20	9									
11	1770	N	1582	-0-	-188 B	-0-	72	1	1489	2	Y	19					34
							21	9									
12	1798	N	1787	-0-	-11 B	-0-	89	1	1654	2	Y	40					74
							44	9									
01	1829	N	1695	-0-	-134 B	-0-	89	1	1582	2	Y	22	76	1			20
							24	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8215	X	7208	-0-	-1007 B	-0-	389	1	6750	2	Y	63	134	1	3	8	55
							69	9									
09	7860	X	7067	-0-	-793 B	-0-	375	1	6638	2	Y	49					104
							54	9									
10	8215	X	5788	-0-	-2427 B	-0-	219	1	5524	2	Y	41	105	1			40
							45	9									
11	7950	X	7162	-0-	-788 B	-0-	332	1	6828	2	Y	2					42
							2	9									
12	8215	X	7571	-0-	-644 B	-0-	385	1	7175	2	Y	10					52
							11	9									
01	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	370	1	6587	2	Y	24					76
							26	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	4392	-0-	-382 B	-0-	290	1	4098	2	Y	4					45
							4	9									
09	4650	X	4608	-0-	-42 B	-0-	308	1	4285	2	Y	14					59
							15	9									
10	4805	X	4445	-0-	-360 B	-0-	303	1	4140	2	Y	2	53	1			8
							2	9									
11	4650	X	4079	-0-	-571 B	-0-	188	1	3868	2	Y	21					29
							23	9									
12	4774	X	4284	-0-	-490 B	-0-	218	1	4060	2	Y	5					34
							6	9									
01	4774	X	4148	-0-	-626 B	-0-	220	1	3920	2	Y	7					41
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2768	N	2768	-0-		-0- B	-0-	181	1	2562	2	Y	23					54
								25	9									
09	2611	N	2611	-0-		-0- B	-0-	173	1	2403	2	Y	32					86
								35	9									
10	2759	N	2685	-0-		-74 B	-0-	180	1	2463	2	Y	38	79	1			45
								42	9									
11	2670	N	2455	-0-		-215 B	-0-	112	1	2304	2	Y	35					80
								39	9									
12	2697	N	2347	-0-		-350 B	-0-	119	1	2210	2	Y	16	82	1			14
								18	9									
01	2697	N	512	-0-		-2185 B	-0-	27	1	474	2	Y	10					24
								11	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3037	-0-		-342 B	-0-	198	1	2793	2	Y	42	1	8			111
								46	9									
09	3270	X	2899	-0-		-371 B	-0-	192	1	2671	2	Y	33					144
								36	9									
10	3131	X	3017	-0-		-114 B	-0-	203	1	2774	2	Y	36	110	1			70
								40	9									
11	3030	X	2795	-0-		-235 B	-0-	128	1	2630	2	Y	34					104
								37	9									
12	3038	X	2796	-0-		-242 B	-0-	141	1	2636	2	Y	17	99	1			22
								19	9									
01	3038	X	2756	-0-		-282 B	-0-	145	1	2581	2	Y	27					49
								30	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2712	N	2712	-0-		-0- B	-0-	177	1	2505	2	Y	27	1	8			130
								30	9									
09	2700	N	2579	-0-		-121 B	-0-	171	1	2375	2	Y	30					160
								33	9									
10	2697	N	2599	-0-		-98 B	-0-	177	1	2418	2	Y	4	119	1			45
								4	9									
11	2610	N	2466	-0-		-144 B	-0-	113	1	2330	2	Y	21					66
								23	9									
12	2666	N	2501	-0-		-165 B	-0-	125	1	2333	2	Y	39					105
								43	9									
01	2604	N	2381	-0-		-223 B	-0-	125	1	2232	2	Y	22	102	1			25
								24	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5737	X	5737	-0-		-0- B	-0-	379	1	5354	2	N	4					72
								4	9									
09	5609	X	5609	-0-		-0- B	-0-	376	1	5232	2	N	1					73
								1	9									
10	5566	X	5566	-0-		-0- B	-0-	379	1	5185	2	N	2					75
								2	9									
11	5550	X	5183	-0-		-367 B	-0-	240	1	4943	2	N	-0-					75
12	5797	X	5032	-0-		-765 B	-0-	256	1	4773	2	N	3					78
								3	9									
01	5797	X	5314	-0-		-483 B	-0-	282	1	5030	2	N	2					80
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	3090	-0-	-103 B	-0-	202	1	2854	2	Y	31					80
							34	9									
09	3090	X	2911	-0-	-179 B	-0-	194	1	2702	2	Y	14	64	1			30
							15	9									
10	3162	X	2980	-0-	-182 B	-0-	202	1	2761	2	Y	15					45
							17	9									
11	3060	X	2732	-0-	-328 B	-0-	126	1	2585	2	Y	19					64
							21	9									
12	3100	X	2895	-0-	-205 B	-0-	146	1	2729	2	Y	18	63	1			19
							20	9									
01	3100	X	2723	-0-	-377 B	-0-	144	1	2571	2	Y	7					26
							8	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5642	X	4118	-0-	-1524 B	-0-	272	1	3846	2	Y	-0-					3
09	5460	X	5119	-0-	-341 B	-0-	343	1	4776	2	Y	-0-					3
10	5394	X	5146	-0-	-248 B	-0-	351	1	4795	2	Y	-0-					3
11	5220	X	4748	-0-	-472 B	-0-	220	1	4528	2	Y	-0-					3
12	5301	X	4834	-0-	-467 B	-0-	246	1	4588	2	Y	-0-					3
01	5301	X	4749	-0-	-552 B	-0-	252	1	4497	2	Y	-0-					3

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	7126	-0-	-1616 B	-0-	470	1	6649	2	Y	6	1	8			75
							7	9									
09	9574	X	9574	-0-	-0- B	-0-	641	1	8923	2	Y	9	53	1			31
							10	9									
10	9094	X	9094	-0-	-0- B	-0-	618	1	8454	2	Y	20					51
							22	9									
11	7770	X	7594	-0-	-176 B	-0-	351	1	7219	2	Y	22					73
							24	9									
12	8742	X	6850	-0-	-1892 B	-0-	348	1	6488	2	Y	13					86
							14	9									
01	8742	X	5121	-0-	-3621 B	-0-	272	1	4841	2	Y	7	59	1			34
							8	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5208	X	4601	-0-	-607 B	-0-	302	1	4275	2	Y	22					63
							24	9									
09	5040	X	4542	-0-	-498 B	-0-	304	1	4226	2	Y	11	51	1			23
							12	9									
10	4867	X	4599	-0-	-268 B	-0-	312	1	4270	2	Y	15					38
							17	9									
11	4710	X	4223	-0-	-487 B	-0-	195	1	4008	2	Y	18					56
							20	9									
12	4681	X	4501	-0-	-180 B	-0-	228	1	4254	2	Y	17	59	1			14
							19	9									
01	4681	X	4337	-0-	-344 B	-0-	230	1	4099	2	Y	7					21
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	255	1	3602	2	Y	30					39
							33	9									
09	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	230	1	3203	2	Y	13	36	1			16
							14	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	240	1	3286	2	Y	15					31
							17	9									
11	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	150	1	3095	2	Y	19					50
							21	9									
12	3317	X	3258	-0-	-59 B	-0-	165	1	3074	2	Y	17	53	1			14
							19	9									
01	3317	X	2970	-0-	-347 B	-0-	157	1	2805	2	Y	7					21
							8	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					83
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					83
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-	34	7			49
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					49
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-	42	1			7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1583						N	-0-					7

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

08	2125	N	2125	-0-	-0- B	-0-	384	1	1741	3	N	-0-					142
09	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3			N	-0-					142
10	2325	N	1902	-0-	-423 B	-0-	154	1	1715	3	N	30					172
							33	9									
11	2070	N	1689	-0-	-381 B	-0-	1680	3	9	9	N	8	142	1			38
*12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					38
*01	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			38

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594

08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	1	1	8			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2014

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1166	-0-	-12 B	-0-	1147	2	19	9	Y	17					117
09	1080	N	1062	-0-	-18 B	-0-	1053	2	9	9	Y	8					125
10	1178	N	1031	-0-	-147 B	-0-	1023	2	8	9	Y	7					132
11	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			Y	-0-					132
12	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	34	1	895	2	Y	20					152
							22	9									
*01	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1237	2	12	9	Y	11					163

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1832	-0-	-88 B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1927	-0-	-26 B	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1832	-0-	-58 B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1831	-0-	-60 B	-0-	67	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	882	2	4	9	N	4					199
09	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	831	2	1	9	N	1					200
10	868	N	828	-0-	-40 B	-0-	803	2	25	9	N	23					223
11	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	868	2	6	9	N	5	154	1			74
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	844	2	25	9	N	23					97
01	837	N	612	-0-	-225 B	-0-	606	2	6	9	N	5					102

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1196	2	15	9	N	14	162	1			40
09	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1210	2	11	9	N	10					50
10	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1244	2	2	9	N	2					52
11	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-					52
12	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	1243	2	3	9	N	3					55
*01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1328	2	10	9	N	9					64

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	1477	2	2	9	N	2					127
09	1440	N	1282	-0-	-158 B	-0-	1281	2	1	9	N	1					128
10	1550	N	1191	-0-	-359 B	-0-	1185	2	6	9	N	5					133
11	1440	N	1413	-0-	-27 B	-0-	1411	2	2	9	N	2					135
12	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1372	2	41	9	N	37					172
*01	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-					172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	596	2	10	9	N	9					192
09	420	N	388	-0-	-32	B	-0-	382	2	6	9	N	5					197
10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	545	2	3	9	N	3					200
11	600	N	478	-0-	-122	B	-0-	478	2			N	-0-					200
12	403	N	201	-0-	-202	B	-0-	201	2			N	-0-					200
*01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	604	2	2	9	N	2	172	1			30

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 11504

08	2408	N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2399	2	9	9	N	8					113
09	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2325	2	6	9	N	5					118
10	2449	N	2395	-0-	-54	B	-0-	2382	2	13	9	N	12					130
11	2340	N	2320	-0-	-20	B	-0-	2314	2	6	9	N	5					135
12	2418	N	2371	-0-	-47	B	-0-	2352	2	19	9	N	17					152
01	2387	N	2340	-0-	-47	B	-0-	2328	2	12	9	N	11					163

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

08	4752	X	4752	-0-	-0-	B	-0-	4724	2	28	9	Y	25	21	1			66
09	3814	X	3814	-0-	-0-	B	-0-	3757	2	57	9	Y	52	15	1	2	8	101
10	3503	X	3353	-0-	-150	B	-0-	3353	2			Y	-0-	15	1			86
11	3390	X	2672	-0-	-718	B	-0-	2647	2	25	9	Y	23	20	1	3	8	86
12	3503	X	2708	-0-	-795	B	-0-	2705	2	3	9	Y	3	25	1	3	8	61
01	3503	X	2616	-0-	-887	B	-0-	2559	2	57	9	Y	52	34	1	2	8	79

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

08	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5011	2	19	9	Y	17					169
09	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	4574	2	57	9	Y	52	181	1			40
10	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	4883	2	172	9	Y	156	189	1	3	8	4
11	4485	X	4485	-0-	-0-	B	-0-	4485	2			Y	-0-					4
12	4124	X	4124	-0-	-0-	B	-0-	4024	2	100	9	Y	91	68	1			27
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	B	-0-	3362	2			Y	-0-					27

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

08	837	N	582	-0-	-255	B	-0-	444	2	138	9	N	125	179	1	1	8	55
09	1020	N	618	-0-	-402	B	-0-	488	2	130	9	N	118	1	8			172
10	682	N	522	-0-	-160	B	-0-	391	2	131	9	N	119	172	1			119
11	570	N	355	-0-	-215	B	-0-	225	2	130	9	N	118	1	8			236
12	651	N	409	-0-	-242	B	-0-	275	2	134	9	N	122	182	1	1	8	175
01	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	433	2	79	9	N	72	176	1			71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1209	-0-	-558 B	-0-	1133	2	76	9	N	69	1	8			286
09	1170	N	1124	-0-	-46 B	-0-	1027	2	97	9	N	88	1	8			373
10	1271	N	1142	-0-	-129 B	-0-	1052	2	90	9	N	82	187	1	1	8	267
11	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	946	2	78	9	N	71	1	8			337
12	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1204	2	99	9	N	90	180	1			247
*01	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1260	2	90	9	N	82					329

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1372	-0-	-271 B	-0-	1326	2	46	9	Y	42	66	1			101
09	2010	N	1131	-0-	-879 B	-0-	1087	2	44	9	Y	40					141
10	1767	N	910	-0-	-857 B	-0-	878	2	32	9	Y	29	109	1			61
11	1320	N	1155	-0-	-165 B	-0-	1111	2	44	9	Y	40	60	1			41
12	1178	N	822	-0-	-356 B	-0-	802	2	20	9	Y	18	47	1			12
01	899	N	775	-0-	-124 B	-0-	755	2	20	9	Y	18	21	1			9

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	3002	-0-	-160 B	-0-	2894	2	108	9	N	98	1	8			163
09	3030	X	2756	-0-	-274 B	-0-	2647	2	109	9	N	99	185	1	3	8	74
10	3131	X	2791	-0-	-340 B	-0-	2679	2	112	9	N	102	2	8			174
11	2910	X	2642	-0-	-268 B	-0-	2528	2	114	9	N	104	178	1	1	8	99
12	3007	X	2890	-0-	-117 B	-0-	2783	2	107	9	N	97	5	8			191
01	3007	X	2686	-0-	-321 B	-0-	2563	2	123	9	N	112	181	1	1	8	121

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	67	1	4248	2	Y	50	39	1	1	8	45
							55	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	70	1	4450	2	Y	45					90
							50	9									
10	4091	X	4091	-0-	-0- B	-0-	60	1	3981	2	Y	45	123	1			12
							50	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	55	1	4547	2	Y	70					82
							77	9									
12	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	31	1	5046	2	Y	31	83	1	3	8	27
							34	9									
*01	7470	X	7470	-0-	-0- B	-0-	94	1	7376	2	Y	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6002	X	6002	-0-	-0- B	-0-	92	1	5835	2	Y	68	146	1			5
							75	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0- B	-0-	85	1	5377	2	Y	55					60
							61	9									
10	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-	90	1	5990	2	Y	67	50	1			77
							74	9									
11	6012	X	6012	-0-	-0- B	-0-	71	1	5842	2	Y	90					167
							99	9									
12	3844	X	2415	-0-	-1429 B	-0-	14	1	2338	2	Y	57	224	1			-0-
							63	9									
01	3844	X	3584	-0-	-260 B	-0-	43	1	3377	2	Y	149					149
							164	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 271356 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12436 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23374	X	1461	-0-	-21913 B	-0-	1437	2	24	9	N	22	21	1			245
09	14370	X	558	-0-	-13812 B	-0-	558	2			N	-0-	15	1			230
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					230
11	1410	X	1110	-0-	-300 B	-0-	1089	2	21	9	N	19	18	1			231
12	5658	X	5658	-0-	-0- B	-0-	5656	2	2	9	N	2	93	1			140
01	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					140

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115692	X	86135	-0-	-29557 B	-0-	84851	2	1284	9	Y	1167	1145	1			292
09	111960	X	67632	-0-	-44328 B	-0-	66528	2	1104	9	Y	1004	1059	1	4	8	229
10	93124	X	63176	-0-	-29948 B	-0-	62157	2	1019	9	Y	926	928	1			227
11	87570	X	61122	-0-	-26448 B	-0-	60254	2	868	9	Y	789	766	1			250
12	87141	X	55107	-0-	-32034 B	-0-	54201	2	906	9	Y	824	756	1			318
01	0	W	56222	-0-	56222 B	56222	55302	2	920	9	Y	836	870	1			284

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179366	X	95842	-0-	-83524 B	-0-	94137	2	1705	9	Y	1550	1519	1			31
09	141270	X	91504	-0-	-49766 B	-0-	90032	2	1472	9	Y	1338	1407	1			85
10	145979	X	85497	-0-	-60482 B	-0-	84142	2	1355	9	Y	1232	1235	1			82
11	115020	X	72742	-0-	-42278 B	-0-	71523	2	1219	9	Y	1108	1076	1			114
12	117924	X	72463	-0-	-45461 B	-0-	71293	2	1170	9	Y	1064	1020	1			158
01	95852	X	69044	-0-	-26808 B	-0-	67819	2	1225	9	Y	1114	1272	1			-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80445	X	68133	-0-	-12312 B	-0-	66672	2	1461	9	N	1328	1273	1			88
09	77850	X	47957	-0-	-29893 B	-0-	47001	2	956	9	N	869	955	1			2
10	80445	X	62751	-0-	-17694 B	-0-	61460	2	1291	9	N	1174	1176	1			-0-
11	77850	X	30744	-0-	-47106 B	-0-	29999	2	745	9	N	677	657	1			20
12	71889	X	46966	-0-	-24923 B	-0-	45923	2	1043	9	N	948	968	1			-0-
01	68138	X	50586	-0-	-17552 B	-0-	49348	2	1238	9	N	1125	1089	1			36

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91822	X	68290	-0-	-23532 B	-0-	66600	2	1690	9	N	1536	1470	1	2	8	80
09	88860	X	72880	-0-	-15980 B	-0-	71128	2	1752	9	N	1593	1673	1			-0-
10	85157	X	61261	-0-	-23896 B	-0-	59807	2	1454	9	N	1322	1322	1			-0-
11	82410	X	69012	-0-	-13398 B	-0-	67086	2	1926	9	N	1751	1699	1			52
12	75299	X	52612	-0-	-22687 B	-0-	51294	2	1318	9	N	1198	1250	1			-0-
01	75299	X	58858	-0-	-16441 B	-0-	57490	2	1368	9	N	1244	1225	1			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48608	X	46223	-0-	-2385 B	-0-	45069	2	1154	9	N	1049	1005	1			66
09	47040	X	46565	-0-	-475 B	-0-	45421	2	1144	9	N	1040	1105	1			1
10	48608	X	42003	-0-	-6605 B	-0-	40996	2	1007	9	N	915	916	1			-0-
11	50811	X	50811	-0-	-0- B	-0-	50081	2	730	9	N	664	644	1			-0-
12	48205	X	41489	-0-	-6716 B	-0-	40392	2	1097	9	N	997	994	1	3	8	-0-
01	48112	X	35890	-0-	-12222 B	-0-	34986	2	904	9	N	822	769	1			53

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136989	X	77604	-0-	-59385 B	-0-	76135	2	1469	9	Y	1335	1308	1			27
09	132570	X	76351	-0-	-56219 B	-0-	74899	2	1452	9	Y	1320	1403	1			126
10	136989	X	77842	-0-	-59147 B	-0-	76368	2	1474	9	Y	1340	1343	1			123
11	121110	X	70225	-0-	-50885 B	-0-	68621	2	1604	9	Y	1458	1417	1			164
12	85064	X	67637	-0-	-17427 B	-0-	66319	2	1318	9	Y	1198	1352	1			10
01	78895	X	65857	-0-	-13038 B	-0-	64453	2	1404	9	Y	1276	1172	1			114

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	1707	-0-	-990 B	-0-	117	1	1586	2	N	4	1	8			115
							4	9									
09	2610	X	2217	-0-	-393 B	-0-	161	1	2046	2	N	9	2	8			122
							10	9									
10	2697	X	1957	-0-	-740 B	-0-	139	1	1807	2	N	10					132
							11	9									
11	2160	X	1299	-0-	-861 B	-0-	79	1	1214	2	N	5					137
							6	9									
12	2294	X	1403	-0-	-891 B	-0-	110	1	1287	2	N	5					142
							6	9									
01	2294	X	1325	-0-	-969 B	-0-	97	1	1224	2	N	4					146
							4	9									

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	44	1	599	2	N	4					189
							4	9									
09	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	40	1	517	2	N	3					192
							3	9									
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	61	1	786	2	N	5					197
							6	9									
11	630	N	597	-0-	-33 B	-0-	37	1	558	2	N	2					199
							2	9									
12	589	N	482	-0-	-107 B	-0-	38	1	443	2	N	1					200
							1	9									
01	868	N	541	-0-	-327 B	-0-	40	1	501	2	N	-0-					200

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	716	-0-	-276 B	-0-	716	2			N	-0-					114
09	810	N	654	-0-	-156 B	-0-	654	2			N	-0-					114
10	775	N	653	-0-	-122 B	-0-	653	2			N	-0-					114
11	690	N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2			N	-0-					114
12	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-					114
01	651	N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-					114

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1553	2	167	9	N	152	189	1			50
09	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					50
10	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2			N	-0-					50
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					50
12	899	N	732	-0-	-167 B	-0-	732	2			N	-0-					50
*01	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-					50

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					35
09	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2			N	-0-					35
10	2108	N	2053	-0-	-55 B	-0-	2053	2			N	-0-					35
11	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2			N	-0-					35
12	2325	N	1820	-0-	-505 B	-0-	1820	2			N	-0-					35
01	2046	N	1866	-0-	-180 B	-0-	1866	2			N	-0-					35

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			N	-0-					70
09	1050	N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	2			N	-0-					70
10	1364	N	938	-0-	-426 B	-0-	938	2			N	-0-					70
11	1350	N	799	-0-	-551 B	-0-	799	2			N	-0-					70
12	1085	N	1014	-0-	-71 B	-0-	821	2	193	9	N	175	187	1			58
01	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	2			N	-0-					58

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					147
09	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					147
10	1798	N	646	-0-	-1152 B	-0-	646	2			N	-0-					147
11	1260	N	1061	-0-	-199 B	-0-	1061	2			N	-0-					147
12	806	N	453	-0-	-353 B	-0-	453	2			N	-0-					147
*01	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	522	-0-	-439 B	-0-	522	2			N	-0-					84
09	600	N	521	-0-	-79 B	-0-	521	2			N	-0-					84
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					84
11	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					84
12	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					84
*01	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					84

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 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
08	837	N	800	-0-	-37 B	-0-	800	2			N	-0-					112
09	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					112
10	1085	N	832	-0-	-253 B	-0-	832	2			N	-0-					112
11	780	N	741	-0-	-39 B	-0-	741	2			N	-0-					112
12	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	766	2	124	9	N	113	170	1			55
01	837	N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-					55

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	16	1	518	2	Y	-0-					17
*03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					17
*04	450	N	287	-0-	-163 B	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					17
*05	589	N	435	-0-	-154 B	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					17
*06	690	N	302	-0-	-388 B	-0-	9	1	293	2	Y	-0-	14	1			3
*07	310	N	256	-0-	-54 B	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					3
*08	434	N	294	-0-	-140 B	-0-	9	1	285	2	Y	-0-					3
*09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	40	1	449	2	Y	-0-					3
*10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					3
*11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	39	1	434	2	Y	-0-					3
*12	496	N	418	-0-	-78 B	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					3
*01	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	38	1	423	2	Y	-0-	3	1			-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	13	-0-	-452 B	-0-	13	2			Y	-0-	48	1			15
09	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					15
10	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	18	1	454	2	Y	-0-					15
11	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					15
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					15
01	465	N	284	-0-	-181 B	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					15

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	9	1	614	2	Y	-0-	108	1			34
09	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					34
10	930	N	784	-0-	-146 B	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					34
11	600	N	519	-0-	-81 B	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					34
12	806	N	697	-0-	-109 B	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					34
01	775	N	551	-0-	-224 B	-0-	28	1	523	2	Y	-0-					34

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1021	X	1021	-0-	-0- B	-0-	14	1	919	2	Y	80					80
							88	9									
09	630	X	471	-0-	-159 B	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					80
10	716	X	716	-0-	-0- B	-0-	28	1	688	2	Y	-0-					80
11	990	X	231	-0-	-759 B	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					80
12	1023	X	614	-0-	-409 B	-0-	27	1	546	2	Y	37					117
							41	9									
01	1023	X	640	-0-	-383 B	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					117

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1512	N	480	-0-	-1032 B	-0-	14	1	466	2	Y	-0-					44
*03	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	45	1	1484	2	Y	-0-					44
*04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	38	1	1270	2	Y	-0-					44
*05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	33	1	1101	2	Y	-0-					44
*06	1470	N	949	-0-	-521 B	-0-	28	1	921	2	Y	-0-	34	1			10
*07	1364	N	782	-0-	-582 B	-0-	23	1	759	2	Y	-0-					10
*08	1147	N	547	-0-	-600 B	-0-	16	1	531	2	Y	-0-					10
*09	960	N	687	-0-	-273 B	-0-	57	1	630	2	Y	-0-					10
*10	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	57	1	636	2	Y	-0-					10
*11	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	74	1	823	2	Y	-0-					10
*12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					10
*01	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	63	1	707	2	Y	-0-	10	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1054	N	641	-0-	-413 B	-0-	19	1	622	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	650	-0-	-466 B	-0-	19	1	631	2	Y	-0-					-0-
*09	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	74	1	820	2	Y	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	99	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	83	1	920	2	Y	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	116	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	113	1	1269	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	3	1	169	2	Y	-0-	13	1			4
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					4
10	248	N	60	-0-	-188 B	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					4
11	180	N	62	-0-	-118 B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					4
12	217	N	43	-0-	-174 B	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					4
*01	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					4

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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	360	X	302	-0-	-58 B	-0-	8	1	280	2	Y	13					94
							14	9									
*05	372	X	319	-0-	-53 B	-0-	9	1	310	2	Y	-0-					94
*06	360	X	296	-0-	-64 B	-0-	9	1	287	2	Y	-0-	64	1			30
*07	372	X	369	-0-	-3 B	-0-	11	1	358	2	Y	-0-					30
*08	310	X	12	-0-	-298 B	-0-	12	2			Y	-0-					30
*09	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	38	1	428	2	Y	-0-					30
*10	372	X	181	-0-	-191 B	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					30
*11	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					30
*12	527	X	21	-0-	-506 B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					30
01	527	X	335	-0-	-192 B	-0-	27	1	308	2	Y	-0-	30	1			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	305	-0-	-222 B	-0-	9	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	22	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	43	1	482	2	Y	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	900	N	601	-0-	-299 B	-0-	18	1	583	2	Y	-0-	1	1			3
*07	682	N	557	-0-	-125 B	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					3
*08	930	X	455	-0-	-475 B	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					3
*09	750	X	660	-0-	-90 B	-0-	54	1	606	2	Y	-0-					3
*10	775	X	692	-0-	-83 B	-0-	57	1	635	2	Y	-0-					3
*11	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	66	1	735	2	Y	-0-					3
*12	1056	X	1056	-0-	-0- B	-0-	87	1	969	2	Y	-0-					3
*01	1399	X	1399	-0-	-0- B	-0-	114	1	1285	2	Y	-0-	3	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	21	1	703	2	Y	-0-	2	1			7
*07	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					7
*08	744	N	184	-0-	-560 B	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					7
*09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	75	1	839	2	Y	-0-					7
*10	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	44	1	493	2	Y	-0-					7
*11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					7
*12	961	N	671	-0-	-290 B	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					7
*01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	100	1	1127	2	Y	-0-	7	1			-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	269	1	9548	2	N	-0-					90
09	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	237	1	8487	2	N	-0-					90
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	226	1	8081	2	N	-0-					90
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	325	1	7110	2	N	-0-					90
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	206	1	6866	2	N	-0-					90
*01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	194	1	8113	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	194	1	7834	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	8277	X	7957	-0-	-320	-0-	206	1	7751	3	N	-0-					-0-
11	8040	X	7499	-0-	-541	-0-	195	1	7301	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	8308	X	6984	-0-	-1324	-0-	193	1	6790	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8308	X	6324	-0-	-1984	-0-	211	1	6111	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	570	2	32	9	N	29					226
09	600	N	477	-0-	-123	-0-	475	2	2	9	N	2	189	1			39
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	477	2	68	9	N	62					101
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	450	2	15	9	N	14	1	8			114
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	540	2	36	9	N	33					147
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	530	2	30	9	N	27					174

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	6450	-0-	-3935	-0-	188	1	6261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10050	X	9394	-0-	-656	-0-	775	1	8619	2	Y	-0-					-0-
10	10385	X	8471	-0-	-1914	-0-	699	1	7772	2	Y	-0-					-0-
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	756	1	8423	2	Y	-0-					-0-
12	9703	X	8785	-0-	-918	-0-	724	1	8061	2	Y	-0-					-0-
*01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	795	1	8923	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	191	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1915	-0-	-813	-0-	158	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2295	-0-	-195	-0-	189	1	2106	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2127	-0-	-260	-0-	175	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2337	-0-	-50	-0-	191	1	2146	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15717	X	8257	-0-	-7460	-0-	240	1	8017	2	Y	-0-					-0-
09	15210	X	12323	-0-	-2887	-0-	1016	1	11307	2	Y	-0-					-0-
10	15717	X	11330	-0-	-4387	-0-	935	1	10395	2	Y	-0-					-0-
11	14490	X	13024	-0-	-1466	-0-	1072	1	11952	2	Y	-0-					-0-
12	12741	X	11950	-0-	-791	-0-	985	1	10965	2	Y	-0-					-0-
01	12741	X	10022	-0-	-2719	-0-	820	1	9202	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	165	1	10992	2	Y	-0-					-0-
09	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	482	1	10945	2	Y	-0-					-0-
10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	452	1	11205	2	Y	-0-					-0-
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	481	1	9055	2	Y	-0-					-0-
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	460	1	9219	2	Y	-0-					-0-
*01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	386	1	7313	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	89	1	5952	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6232	-0-	-8	-0-	263	1	5969	2	Y	-0-					-0-
10	8370	X	5934	-0-	-2436	-0-	230	1	5704	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	5986	-0-	-2114	-0-	302	1	5684	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6410	-0-	-1960	-0-	305	1	6105	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	4443	-0-	-2005	-0-	223	1	4220	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5859	X	4138	-0-	-1721	-0-	61	1	4077	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	3826	-0-	-1844	-0-	161	1	3665	2	Y	-0-					-0-
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	161	1	3980	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3504	-0-	-486	-0-	177	1	3327	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	184	1	3686	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	175	1	3318	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	41	1	2766	2	Y	-0-	3	1			1
09	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	513	1	11659	2	Y	-0-					1
10	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	384	1	9526	2	Y	-0-					1
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	564	1	10606	2	Y	-0-					1
12	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	241	1	4839	2	Y	-0-					1
*01	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	673	1	12752	2	Y	-0-					1

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6944	X	4	-0-	-6940	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	17	-0-	-6703	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	433	1	8146	2	Y	-0-					-0-
12	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	894	1	17924	2	Y	-0-					-0-
*01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	721	1	13668	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

08	8835	X	8663	-0-	-172	-0-	128	1	8535	2	Y	-0-					-0-
09	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	379	1	8597	2	Y	-0-					-0-
10	9796	X	7463	-0-	-2333	-0-	289	1	7174	2	Y	-0-					-0-
11	9480	X	6264	-0-	-3216	-0-	316	1	5948	2	Y	-0-					-0-
12	9796	X	4110	-0-	-5686	-0-	195	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	6399	-0-	-2870	-0-	321	1	6078	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

08	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	305	1	10188	2	Y	-0-					-0-
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	658	1	7326	2	Y	-0-					-0-
10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	950	1	10556	2	Y	-0-					-0-
11	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	951	1	10606	2	Y	-0-					-0-
12	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	842	1	9370	2	Y	-0-					-0-
*01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	1013	1	11371	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	74	1	4941	2	Y	-0-					-0-
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	206	1	4673	2	Y	-0-					-0-
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	206	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	201	1	3774	2	Y	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	210	1	4204	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	195	1	3698	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

08	496	N	74	-0-	-422	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

08	12183	X	9948	-0-	-2235	-0-	290	1	9658	2	Y	-0-					-0-
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1102	1	12262	2	Y	-0-					-0-
10	12183	X	10693	-0-	-1490	-0-	883	1	9810	2	Y	-0-					-0-
11	11790	X	10184	-0-	-1606	-0-	838	1	9346	2	Y	-0-					-0-
12	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	1407	1	15661	2	Y	-0-					-0-
*01	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	1233	1	13844	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

08	4309	X	1804	-0-	-2505	-0-	53	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3451	-0-	-719	-0-	285	1	3166	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	310	1	3447	2	Y	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	305	1	3404	2	Y	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300	1	3339	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	258	1	2901	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	936	-0-	-1451	-0-	14	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1314	-0-	-786	-0-	55	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	77	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	75	1	1420	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1528	-0-	-456	-0-	73	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1202	-0-	-782	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	17	1	1777	2	N	39					92
							43	9									
09	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	22	1	2013	2	N	68	1	1			159
							75	9									
10	2635	X	1651	-0-	-984	-0-	17	1	1548	2	N	78	197	1			40
							86	9									
11	2400	X	1499	-0-	-901	-0-	17	1	1436	2	N	42					82
							46	9									
12	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	24	1	1833	2	N	16	1	1			97
							18	9									
01	2170	X	2007	-0-	-163	-0-	26	1	1930	2	N	46					143
							51	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2478	X	NO RPT	-0-	-2478	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1844	-0-	-1008	-0-	1823	2	21	9	N	19					182
09	2760	X	1723	-0-	-1037	-0-	1701	2	22	9	N	20					202
10	2635	X	1835	-0-	-800	-0-	1807	2	28	9	N	25					227
11	2550	X	1622	-0-	-928	-0-	1576	2	46	9	N	42					269
12	2294	X	127	-0-	-2167	-0-	124	2	3	9	N	3	185	1			87
01	1829	X	159	-0-	-1670	-0-	159	2			N	-0-					87

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					120
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					120
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	2	2	9	N	2					122
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					122
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					122
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7					129

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2552	2	35	9	Y	32	8	8			212
09	2520	X	2333	-0-	-187	-0-	2245	2	88	9	Y	80	175	1	14	8	103
10	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	2005	2	56	9	Y	51	6	8			148
11	2730	X	1229	-0-	-1501	-0-	1222	2	7	9	Y	6	4	8			150
12	2821	X	1241	-0-	-1580	-0-	1208	2	33	9	Y	30	17	8			163
01	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2308	2	35	9	Y	32	9	8			186

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1770	2	97	9	Y	88	102	1			66
09	1800	X	1576	-0-	-224	-0-	1481	2	95	9	Y	86					152
10	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1882	2	108	9	Y	98	64	1			186
11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1858	2	113	9	Y	103	114	1			175
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2578	2	102	9	Y	93	114	1			154
*01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2518	2	162	9	Y	147	138	1	1	8	162

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	11	1			5
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	902	2	9	9	Y	8					13
10	1178	N	660	-0-	-518	-0-	654	2	6	9	Y	5	10	1			8
11	990	N	684	-0-	-306	-0-	677	2	7	9	Y	6	8	1			6
12	930	N	905	-0-	-25	-0-	899	2	6	9	Y	5	8	1			3
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10	8	1			5

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	745	-0-	-402	-0-	732	2	13	9	N	12					61
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	657	2	7	9	N	6	1	8			66
10	806	N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10					76
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	601	2	15	9	N	14	1	8			89
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					89
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	547	2	29	9	N	26	1	8			114

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		254	-0-	254	254	33	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		222	-0-	222	476	29	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	804	43	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		243	-0-	243	1047	32	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	-0-	-0-	-1047	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

08	DLQ G-10		854	-0-	854	854	108	1	720	2	Y	24	119	1			82
							26	9									
09	DLQ G-10		1293	-0-	1293	2147	164	1	1096	2	Y	30					112
							33	9									
10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3274	143	1	953	2	Y	28					140
							31	9									
11	DLQ G-10		977	-0-	977	4251	122	1	816	2	Y	35					175
							39	9									
12	2900	N	1414	-0-	-1486	2765	180	1	1197	2	Y	34	173	1			36
							37	9									
*01	3100	N	860	-0-	-2240	525	107	1	712	2	Y	37					73
							41	9									

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

08	961	N	511	-0-	-450	-0-	62	1	410	2	N	35					135
							39	9									
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	71	1	473	2	N	8					143
							9	9									
10	744	N	574	-0-	-170	-0-	70	1	463	2	N	37					180
							41	9									
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	48	1	322	2	N	32					212
							35	9									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	478	2	N	34	158	1			88
							37	9									
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	57	1	379	2	N	32					120
							35	9									

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

08	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	252	1	1681	2	N	128	175	1			39
							141	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	296	1	1975	2	N	161					200
							177	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	292	1	1949	2	N	140	187	1			153
							154	9									
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	254	1	1691	2	N	106	183	1			76
							117	9									
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	282	1	1879	2	N	160	159	1			77
							176	9									
*01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	297	1	1977	2	N	165	190	1			52
							182	9									

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	948	-0-	-137	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	628	-0-	-422	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1210	-0-	-1890	1607	1210	2			Y	-0-					128
09	3000	N	1731	-0-	-1269	338	1731	2			Y	-0-					128
10	1785	N	1447	-0-	-338	-0-	1447	2			Y	-0-					128
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					128
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					128
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					114
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-					114
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					114
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	N	-0-					114
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					114
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					114

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	490	-0-	-378	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	14	3114	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3463	-0-	463	477	3463	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3383	-0-	283	760	3383	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	2526	-0-	-574	186	2526	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	928	-0-	-572	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	911	-0-	-484	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1013	-0-	-577	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 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
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	#	308	-0-	-374	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	660	#	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	682	#	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	540	#	253	-0-	-287	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	651	#	321	-0-	-330	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	651	#	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-					36
09	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	2	Y	-0-					36
10	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	20	1	1942	2	Y	16					52
							18	9									
11	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-					52
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2522	2	Y	37					89
							41	9									
*01	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	255	1	2756	2	Y	35					124
							39	9									

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

08	248	N	220	-0-	-28	-0-	219	2	1	9	N	1					100
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					101
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	169	2	1	9	N	1					102
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	N	1					103
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					103
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
09	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					17
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	838	2	79	9	N	72					89
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	563	2	22	9	N	20					109
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					109
01	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					109

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	N	-0-					114
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	260	1	706	2	N	-0-					114
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	204	1	475	2	N	-0-					114
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	127	1	755	2	N	-0-					114
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	210	1	669	2	N	2					116
							2	9									
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	208	1	459	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	106	1	760	2	N	-0-					13
09	1200	N	183	-0-	-1017	-0-	49	1	134	2	N	-0-					13
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	315	1	734	2	N	-0-					13
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	114	1	678	2	N	-0-					13
12	899	N	737	-0-	-162	-0-	175	1	562	2	N	-0-					13
01	1054	N	815	-0-	-239	-0-	254	1	561	2	N	-0-					13

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121	1	853	2	N	-0-					169
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	643	2	N	-0-					169
10	1023	N	458	-0-	-565	-0-	138	1	320	2	N	-0-					169
11	930	N	730	-0-	-200	-0-	105	1	625	2	N	-0-					169
12	1023	N	832	-0-	-191	-0-	198	1	634	2	N	-0-					169
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	276	1	611	2	N	-0-					169

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					12
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					12
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					12
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					12
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					12
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					12

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					44
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					44
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					44
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					44
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					44
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					44

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					5
09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					5
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					5
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					5
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					5
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					5

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	2			N	-0-					87
09	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					87
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					87
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					87
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					87
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					31
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					31
10	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					31
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					31
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					31
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	747	2	2	9	N	2					125
09	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					125
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					125
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					125
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					125
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	829	2	3	9	N	3					128

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					85
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	803	3	43	9	N	39					124
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1020	3	15	9	N	14					138
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	920	3	13	9	N	12					150
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	N	20					170
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	974	3	15	9	N	14	161	1			23

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					94
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					94
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					93
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					52

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					158

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: RRCID -> 275987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10270 - 14072

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					3
09	DLQ G-10		118	-0-	118	233	118	2			N	-0-					3
10	DLQ G-10		198	-0-	198	431	197	2	1	9	N	1					4
11	DLQ G-10		61	-0-	61	492	61	2			N	-0-					4
12	579	N	87	-0-	-492	-0-	87	2			N	-0-					4
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					139
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					139
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					139
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					139
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					139

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					104
09	300	N	121	-0-	-179	-0-	118	2	3	9	N	3					107
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2			N	-0-					107
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					107
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					107
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	121	1	1049	2	Y	3					13
							3	9									
09	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	110	1	959	2	Y	25					38
							28	9									
10	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	132	1	1046	2	Y	4					42
							4	9									
11	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	109	1	891	2	Y	23	56	1			9
							25	9									
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	104	1	920	2	Y	5					14
							6	9									
01	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	108	1	1008	2	Y	26					40
							29	9									

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

08	1054	N	945	-0-	-109	-0-	97	1	845	2	Y	3					13
							3	9									
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	89	1	779	2	Y	26					39
							29	9									
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	98	1	780	2	Y	3					42
							3	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	133	1	1089	2	Y	23	56	1			9
							25	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	5					14
							6	9									
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	80	1	748	2	Y	25					39
							28	9									

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	6735	-0-	6735	6735	435	1	6244	2	N	51	190	1			80
							56	9									
09	DLQ	G-10	6235	-0-	6235	12970	395	1	5794	2	N	42					122
							46	9									
10	DLQ	G-10	6431	-0-	6431	19401	420	1	5961	2	N	45					167
							50	9									
11	DLQ	G-10	5392	-0-	5392	24793	354	1	4997	2	N	37					204
							41	9									
12	30840	X	6047	-0-	-24793	-0-	399	1	5601	2	N	43	197	1			50
							47	9									
01	6200	X	5679	-0-	-521	-0-	382	1	5232	2	N	59					109
							65	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

08	217	X	187	-0-	-30	-0-	12	1	169	2	N	5					65
							6	9									
09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					65
10	217	X	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-					65
11	210	X	195	-0-	-15	-0-	13	1	182	2	N	-0-					65
12	279	X	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	2	N	-0-					65
01	279	X	255	-0-	-24	-0-	17	1	232	2	N	5					70
							6	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

08	3844	X	3237	-0-	-607	-0-	16	1	3221	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3224	-0-	-496	-0-	15	1	3209	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3117	-0-	-727	-0-	16	1	3101	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	15	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3862	2	12	9	Y	11	7	1			4
*01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3392	2	10	9	Y	9	10	1			3

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 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
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	734	2	50	9	N	45	135	1			34
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1252	2	132	9	N	120					154
10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1233	2	185	9	N	168	202	1			120
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1160	2	62	9	N	56					176
12	1426	N	1138	-0-	-288	-0-	1053	2	85	9	N	77					253
01	1426	N	989	-0-	-437	-0-	818	2	171	9	N	155	187	1			221

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	714	2	39	9	N	35					123
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	646	2	18	9	N	16					139
10	961	N	739	-0-	-222	-0-	727	2	12	9	N	11					150
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	692	2	21	9	N	19					169
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					176
01	744	N	680	-0-	-64	-0-	671	2	9	9	N	8					184

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3					40
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			40
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			40
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					40
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4	2	8			42
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3	1	8			44

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					282
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					282
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					282
11	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	1852	2			N	-0-					282
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			N	-0-					282
01	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	2			N	-0-					282

WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 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
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	542	2	175	9	N	159	178	1			21
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					24
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	856	2	4	9	N	4	1	8			27
11	690	N	554	-0-	-136	-0-	551	2	3	9	N	3					30
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	434	2	3	9	N	3	2	8			31
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	701	2	6	9	N	5					36

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					33
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					34
10	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1093	2	1	9	N	1					35
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1802	2	180	9	N	164	181	1	1	8	17
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1436	2	3	9	N	3					20
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	N	2					22

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	478	-0-	-669	-0-	476	2	2	9	N	2					107
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	717	2	2	9	N	2	1	8			108
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	N	6	1	8			113
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1290	2	6	9	N	5	1	8			117
*12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1276	2	6	9	N	5	3	8			119
01	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1255	2	6	9	N	5	1	8			123

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	100	2	54	9	Y	49					119
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	116	2	34	9	Y	31	3	8			147
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	106	2	87	9	Y	79	181	1			45
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	107	2	21	9	Y	19	1	8			63
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	125	2	19	9	Y	17	7	8			73
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	103	2	2	9	Y	2	1	8			74

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8961 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2012

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

08	1116	N	723	-0-	-393	-0-	723	3			N	-0-					70
09	1020	N	535	-0-	-485	-0-	535	3			N	-0-					70
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					70
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					70
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					70
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	3			N	-0-					70

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					38
09	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	1062	3			N	-0-					38
10	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			N	-0-					38
11	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	1000	3			N	-0-					38
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					38
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			N	-0-					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					188
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					188
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					188
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					188
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					188
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					188

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 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
08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	501	1	3419	2	N	18	1	8			208
							20	9									
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	470	1	3199	2	N	1	1	8			208
							1	9									
10	2759	X	2544	-0-	-215	-0-	323	1	2221	2	N	-0-					208
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	478	1	3947	2	N	1	1	8			208
							1	9									
12	3007	X	826	-0-	-2181	-0-	110	1	716	2	N	-0-	171	1			37
01	3007	X	1604	-0-	-1403	-0-	150	1	1443	2	N	10					47
							11	9									

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 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
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	124	1	1666	2	N	23	187	1			33
							25	9									
09	1230	N	987	-0-	-243	-0-	65	1	822	2	N	91					124
							100	9									
10	1643	N	792	-0-	-851	-0-	51	1	655	2	N	78	1	8			201
							86	9									
11	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	68	1	1035	2	N	85	179	1			107
							94	9									
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	55	1	646	2	N	97					204
							107	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	N	204	184	1			224
							224	9									

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	177	1			65

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			39

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	N	8					258
09	1140	N	325	-0-	-815	-0-	321	2	4	9	N	4					262
10	1271	N	367	-0-	-904	-0-	354	2	13	9	N	12					274
11	990	N	436	-0-	-554	-0-	427	2	9	9	N	8					282
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1361	2	20	9	N	18					300
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	2	9	9	N	8					308

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603		103	-0-	-6500	-0-	103	2			N	-0-					197
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1219	2	6	9	N	5					202
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2380	2	36	9	N	33					235
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1886	2	33	9	N	30					265
12	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1944	2	26	9	N	24					289
01	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1944	2	32	9	N	29	186	1			132

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11687		10523	-0-	-1164	640486	10523	2			N	-0-					-0-
09	11160		8437	-0-	-2723 B	637763	8437	2			N	-0-					-0-
10	645989	X	8226	-0-	-637763	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	5924	-0-	-4936	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	4570	-0-	-6652	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	4818	-0-	-5691	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6789	X	6584	-0-	-205	-0-	5821	2	715	3	Y	44					97
							48	9									
09	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	5488	2	691	3	Y	37	56	1			78
							41	9									
10	6789	X	5946	-0-	-843	-0-	5208	2	687	3	Y	46	57	1			67
							51	9									
11	6360	X	5703	-0-	-657	-0-	4998	2	659	3	Y	42					109
							46	9									
12	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	4972	2	663	3	Y	44					153
							48	9									
01	6572	X	5348	-0-	-1224	-0-	4674	2	631	3	Y	39	59	1			133
							43	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 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
08	341	X	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					65
09	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					65
10	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					65
11	300	X	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					65
12	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					65
01	248	X	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					65

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					67
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					67
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					67
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					67
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					67
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					100
09	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					100
10	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-	38	1			62
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					62
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					62
01	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 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
08	806	#	419	-0-	-387 B	-25406	419	2			N	-0-					62
09	780	#	620	-0-	-160 B	-25566	620	2			N	-0-					62
10	806	#	578	-0-	-228 B	-25794	578	2			N	-0-					62
11	540	#	550	-0-	10 B	-25784	550	2			N	-0-					62
12	651	#	560	-0-	-91 B	-25875	560	2			N	-0-					62
01	651	#	524	-0-	-127 B	-26002	524	2			N	-0-					62

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	758	2	68	9	N	62	75	1			100
09	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1124	2	53	9	N	48					148
10	806	N	752	-0-	-54 B	-0-	744	2	8	9	N	7	134	1			21
11	810	N	656	-0-	-154 B	-0-	633	2	23	9	N	21					42
12	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1320	2	25	9	N	23					65
*01	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1085	2	47	9	N	43					108

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 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
08	1240	N	874	-0-	-366	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53816	X	24623	-0-	-29193	-0-	24622	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	52080	X	40050	-0-	-12030	-0-	40050	2			N	-0-					-0-
10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	50932	2			N	-0-					-0-
11	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	48555	2			N	-0-					-0-
12	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	49520	2			N	-0-					-0-
01	50933	X	50324	-0-	-609	-0-	50324	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 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
08	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
09	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
10	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
11	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
12	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
*01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	713 12	1 9	1466	2	N	11					134
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	690 6	1 9	1100	2	N	5					139
10	1860	N	1326	-0-	-534	-0-	437 12	1 9	877	2	N	11					150
11	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	575 6	1 9	1067	2	N	5					155
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	391 18	1 9	1448	2	N	16					171
*01	3100	N	3216	-0-	116	116	713 17	1 9	2486	2	N	15					186

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					42
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					42
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					42
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					42
12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					42
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635		2604	-0-	-31	-0-	232	1	2300	2	N	65					197
							72	9									
09	2550		2487	-0-	-63	-0-	240	1	2141	2	N	96	184	1			109
							106	9									
10	2635		2567	-0-	-68	-0-	248	1	2238	2	N	74					183
							81	9									
11	3000	N	3320	-0-	320	320	240	1	2980	2	N	91	184	1			90
							100	9									
12	3100	N	3851	-0-	751	1071	248	1	3491	2	N	102					192
							112	9									
*01	3100	N	3854	-0-	754	1825	248	1	3496	2	N	100	188	1			104
							110	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	2	39	9	N	35	38	1			20
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	N	13					33
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3					36
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	132	2	6	9	N	5	20	1			21
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					21

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	77	1			231
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					231
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					231
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-	40	1			191
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					191
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	566	2			Y	-0-					191

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	Y	30	35	1			21
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	2	17	9	Y	15					36
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					38
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	18	1			22
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					22
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					22

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			164

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	1	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2336	2	98	9	Y	89	41	1			48
09	2940		2703	-0-	-237	-0-	2670	2	33	9	Y	30	32	1			46
10	3165		3165	-0-	-0-	-0-	3131	2	34	9	Y	31	26	1			51
11	3171		3171	-0-	-0-	-0-	3131	2	40	9	Y	36	26	1			61
*12	2635	R	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					61
01	3038		2511	-0-	-527	-0-	2511	2			Y	-0-					61

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1092	2	122	9	N	111	171	1			141
09	960	N	837	-0-	-123	-0-	762	2	75	9	N	68					209
10	1240	N	952	-0-	-288	-0-	850	2	102	9	N	93	181	1			121
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	957	2	293	9	N	266	171	1			216
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					216
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	620	2	37	9	N	34	170	1			80

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	167	0			136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					251
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					354
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	0			290
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	161	0			239
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	#	2208	-0-	-241	-0-	2146	2	62	9	N	56					322
09	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	2940	2	77	9	N	70					392
10	3024	R	3024	-0-	-0-	-0-	2945	2	79	9	N	72					464
11	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					464
*12	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					464
01	3131	#	2945	-0-	-186	-0-	2945	2			N	-0-					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 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
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14770	R	14770	-0-	-0-	-0-	233	1	13138	2	N	1272	1492	1			144
							1399	9									
09	13777	R	13777	-0-	-0-	-0-	311	1	12114	2	N	1229	941	1			432
							1352	9									
10	15779	R	15779	-0-	-0-	-0-	110	1	14173	2	N	1360	1502	1			290
							1496	9									
11	14280	#	11429	-0-	-2851	-0-	120	1	10202	2	N	1006	943	1			353
							1107	9									
12	16251	R	16251	-0-	-0-	-0-	23	1	14633	2	N	1450	1329	1			474
							1595	9									
01	15779	#	8056	-0-	-7723	-0-	224	1	7120	2	N	647	768	1			353
							712	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2337	-0-	2337	2337	2337	2			N	-0-					27
09	5300	X	2963	-0-	-2337	-0-	2963	2			N	-0-					27
10	4619	X	2264	-0-	-2355	-0-	2264	2			N	-0-					27
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	2			N	-0-					27
12	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					27
01	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		11483	-0-	11483	11483	11483	2			N	-0-					28
09	19436	X	7953	-0-	-11483	-0-	7953	2			N	-0-					28
10	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					28
11	11850	X	10290	-0-	-1560	-0-	10290	2			N	-0-					28
12	12245	X	10266	-0-	-1979	-0-	10266	2			N	-0-					28
01	12679	X	10222	-0-	-2457	-0-	10221	2	1	9	N	1	1	8			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	2	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	248	2	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
*01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	219	1	4887	2	Y	-0-	107	1			27
09	9959	X	4853	-0-	-5106	-0-	208	1	4645	2	Y	-0-					27
10	5208	X	4929	-0-	-279	-0-	213	1	4716	2	Y	-0-					27
11	4980	X	4633	-0-	-347	-0-	205	1	4428	2	Y	-0-					27
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	218	1	4605	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	218	1	4513	2	Y	5	5	8			27
							6	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	91	1	345	2	Y	-0-	19	1			5
09	690	N	452	-0-	-238	-0-	87	1	365	2	Y	-0-					5
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	92	1	376	2	Y	-0-					5
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	80	1	348	2	Y	-0-					5
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					5
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					5

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2410	2	N	-0-					47
09	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	106	1	2369	2	N	-0-					47
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	115	1	2558	2	N	-0-					47
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	110	1	2364	2	N	-0-					47
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	119	1	2514	2	N	1	1	8			47
							1	9									
*01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	1	1	8			47
							1	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	4	1	88	2	Y	-0-					51
09	151	N	59	-0-	-92	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					51
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					51
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					51
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					51
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					51

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	338	1	1592	2	N	-0-					47
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	349	1	1700	2	N	-0-					47
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	373	1	1699	2	N	-0-					47
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	418	1	1968	2	N	-0-					47
12	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					47
01	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5064	-0-	5064	5064	217	1	4847	2	N	-0-					148
09	9798	X	4734	-0-	-5064	-0-	201	1	4502	2	N	28	176	1			-0-
							31	9									
10	5425	X	4704	-0-	-721	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	194	1	4179	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4258	-0-	-1105	-0-	193	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4141	-0-	-912	-0-	191	1	3950	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 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
08	DLQ G-10		5715	-0-	5715	5715	245	1	5470	2	N	-0-					142
09	11090	X	5375	-0-	-5715	-0-	230	1	5145	2	N	-0-					142
10	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	237	1	5266	2	N	-0-					142
11	5400	X	5348	-0-	-52	-0-	237	1	5111	2	N	-0-					142
12	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	247	1	5217	2	N	1	1	8			142
							1	9									
01	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	245	1	5063	2	N	1	1	8			142
							1	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

08	DLQ G-10		4485	-0-	4485	4485	192	1	4293	2	Y	-0-					8
09	8799	X	4314	-0-	-4485	-0-	185	1	4129	2	Y	-0-					8
10	4557	X	4517	-0-	-40	-0-	195	1	4322	2	Y	-0-					8
11	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	190	1	4103	2	Y	-0-					8
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	197	1	4156	2	Y	-0-					8
01	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	202	1	4176	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	7834	954	1	6836	2	Y	40					40
							44	9									
09	14987	X	7153	-0-	-7834	-0-	906	1	6247	2	Y	-0-					40
10	8649	X	7482	-0-	-1167	-0-	942	1	6540	2	Y	-0-					40
11	8010	X	7240	-0-	-770	-0-	919	1	6321	2	Y	-0-					40
12	7905	X	6929	-0-	-976	-0-	932	1	5996	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	7843	X	5275	-0-	-2568	-0-	841	1	4433	2	Y	1	1	8			40
							1	9									

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

08	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	504	1	1916	2	Y	-0-	50	1			14
09	3000	N	2310	-0-	-690	1730	446	1	1864	2	Y	-0-					14
10	3100	N	2336	-0-	-764	966	457	1	1879	2	Y	-0-					14
11	3000	N	2294	-0-	-706	260	427	1	1867	2	Y	-0-					14
12	2604	N	2344	-0-	-260	-0-	106	1	2238	2	Y	-0-					14
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	107	1	2221	2	Y	-0-					14

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	3586	154	1	3432	2	N	-0-					8
09	6866	X	3280	-0-	-3586	-0-	140	1	3140	2	N	-0-					8
10	3937	X	3066	-0-	-871	-0-	132	1	2934	2	N	-0-					8
11	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	142	1	3065	2	N	-0-					8
12	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	143	1	3026	2	N	-0-					8
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	142	1	2944	2	N	1	1	8			8
							1	9									

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

08	DLQ G-10		626	-0-	626	626	33	1	593	2	N	-0-					52
09	1316	X	690	-0-	-626	-0-	46	1	644	2	N	-0-					52
10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	2	N	-0-					52
11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	N	-0-					52
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					52
*01	862	X	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1	1	8			52

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6518	-0-	6518	6518	280	1	6238	2	Y	-0-					54
09	12740	X	6222	-0-	-6518	-0-	266	1	5956	2	Y	-0-					54
10	6665	X	6281	-0-	-384	-0-	271	1	6010	2	Y	-0-					54
11	6360	X	6097	-0-	-263	-0-	270	1	5827	2	Y	-0-					54
12	6510	X	6235	-0-	-275	-0-	282	1	5952	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	6510	X	6239	-0-	-271	-0-	288	1	5950	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9018	-0-	9018	9018	387	1	8631	2	Y	-0-					80
09	17552	X	8534	-0-	-9018	-0-	365	1	8169	2	Y	-0-					80
10	9145	X	8508	-0-	-637	-0-	366	1	8119	2	Y	21					101
							23	9									
11	8850	X	8222	-0-	-628	-0-	364	1	7858	2	Y	-0-	94	1			7
12	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	387	1	8158	2	Y	-0-					7
01	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	389	1	8043	2	Y	-0-					7

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1442	2	N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	57	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	63	1	1307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	1109	2	N	-0-					28
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	992	2	N	-0-					28
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	43	1	953	2	N	-0-					28
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	42	1	898	2	N	-0-					28
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	N	-0-					28
01	992	N	741	-0-	-251	-0-	34	1	706	2	N	1	1	8			28
							1	9									

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1959	-0-	1959	1959	84	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1894	-0-	-1106	853	81	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	2862	N	2009	-0-	-853	-0-	87	1	1922	2	Y	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	3293	141	1	3152	2	N	-0-					8
09	6491	X	3198	-0-	-3293	-0-	132	1	2946	2	N	109	110	1			7
							120	9									
10	3348	X	3030	-0-	-318	-0-	131	1	2899	2	N	-0-					7
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	128	1	2755	2	N	-0-					7
12	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	133	1	2803	2	N	-0-					7
01	3317	X	2902	-0-	-415	-0-	134	1	2767	2	N	1	1	8			7
							1	9									

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	N	-0-					-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	95	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	91	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	96	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	99	1	2048	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		166	-0-	166	166	55	1	102	2	Y	8					15
							9	9									
09	14B2 EXT		255	-0-	255	421	33	1	222	2	Y	-0-					15
10	704	X	283	-0-	-421	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					15
11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	-0-					15
12	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	19	2	Y	1					16
							1	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					16

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 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
08	DLQ G-10		8657	-0-	8657	8657	371	1	8286	2	Y	-0-					97
09	17378	X	8721	-0-	-8657	-0-	373	1	8336	2	Y	11	108	1			-0-
							12	9									
10	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	349	1	7752	2	Y	-0-					-0-
11	8100	X	7785	-0-	-315	-0-	345	1	7440	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	359	1	7566	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	367	1	7584	2	Y	4	4	8			4
							4	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	92	1	2063	2	N	-0-					78
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	87	1	1949	2	N	-0-					78
10	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					78
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	90	1	1941	2	N	-0-					78
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	95	1	2013	2	N	-0-					78
*01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	N	1	1	8			78
							1	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3935	-0-	3935	3935	169	1	3766	2	N	-0-					3
09	7607	X	3672	-0-	-3935	-0-	157	1	3515	2	N	-0-					3
10	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	159	1	3526	2	N	-0-					3
11	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	157	1	3377	2	N	-0-					3
12	3937	X	3604	-0-	-333	-0-	163	1	3440	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	166	1	3437	2	N	2	2	8			3
							2	9									

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		269	-0-	269	269	12	1	257	2	Y	-0-					88
09	390	N	121	-0-	-269	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					88
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					88
11	270	N	86	-0-	-184	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					88
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					88
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	82	1	1822	2	Y	-0-					8
09	3000	N	1868	-0-	-1132	772	80	1	1788	2	Y	-0-					8
10	2669	N	1897	-0-	-772	-0-	82	1	1815	2	Y	-0-					8
11	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					8
12	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	83	1	1755	2	Y	-0-					8
01	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	84	1	1743	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9036	-0-	9036	9036	388	1	8648	2	N	-0-					122
09	17701	X	8665	-0-	-9036	-0-	368	1	8231	2	N	60	177	1			5
							66	9									
10	10726	X	8402	-0-	-2324	-0-	362	1	8040	2	N	-0-					5
11	9600	X	8122	-0-	-1478	-0-	360	1	7762	2	N	-0-					5
12	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	366	1	7710	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	9021	X	7920	-0-	-1101	-0-	365	1	7552	2	N	3	3	8			5
							3	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 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
08	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	88	1	1965	2	N	-0-					75
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	89	1	1979	2	N	25					100
							28	9									
10	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	89	1	1985	2	N	-0-					100
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	94	1	2018	2	N	-0-					100
12	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	97	1	2036	2	N	-0-					100
01	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	95	1	1973	2	N	1	1	8			100
							1	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					45

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					3
12	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	138	1	3090	2	N	-0-					177
09	6735	X	3507	-0-	-3228	-0-	150	1	3357	2	N	-0-	157	1			20
10	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	152	1	3372	2	N	-0-					20
11	3480	X	3394	-0-	-86	-0-	150	1	3244	2	N	-0-					20
12	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	158	1	3322	2	N	-0-					20
01	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	157	1	3253	2	N	1	1	8			20
							1	9									

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5801	-0-	5801	5801	249	1	5552	2	Y	-0-					68
09	11244	X	5443	-0-	-5801	-0-	233	1	5203	2	Y	6	74	1			-0-
							7	9									
10	6200	X	5799	-0-	-401	-0-	250	1	5549	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5425	-0-	-515	-0-	240	1	5185	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5362	-0-	-621	-0-	243	1	5115	2	Y	4	1	8			3
							4	9									
01	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	248	1	5121	2	Y	3	3	8			3
							3	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	6006	258	1	5748	2	N	-0-					138
09	11518	X	5512	-0-	-6006	-0-	236	1	5268	2	N	7	145	1			-0-
							8	9									
10	6789	X	5743	-0-	-1046	-0-	248	1	5495	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	5449	-0-	-1091	-0-	241	1	5208	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5085	-0-	-1301	-0-	230	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5138	-0-	-876	-0-	237	1	4900	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	9625	413	1	9212	2	N	-0-					-0-
09	18800	X	9175	-0-	-9625	-0-	393	1	8782	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9389	-0-	-345	-0-	405	1	8984	2	N	-0-					-0-
11	9420	X	9044	-0-	-376	-0-	401	1	8643	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9117	-0-	-493	-0-	413	1	8703	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9610	X	7513	-0-	-2097	-0-	346	1	7167	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1351	-0-	1351	1351	353	1	998	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1352	-0-	-1438	-0-	253	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	579	1	2744	2	Y	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	571	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	567	1	1965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	580	1	2163	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	8223	353	1	7870	2	N	-0-					118
09	16096	X	7873	-0-	-8223	-0-	337	1	7536	2	N	-0-					118
10	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	340	1	7551	2	N	-0-					118
11	8220	X	7575	-0-	-645	-0-	336	1	7239	2	N	-0-					118
12	8277	X	7670	-0-	-607	-0-	347	1	7323	2	N	-0-					118
01	8215	X	7557	-0-	-658	-0-	348	1	7208	2	N	1	1	8			118
							1	9									

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 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
08	DLQ G-10		3840	-0-	3840	3840	165	1	3675	2	Y	-0-					35
09	7444	X	3604	-0-	-3840	-0-	154	1	3450	2	Y	-0-					35
10	3937	X	3672	-0-	-265	-0-	158	1	3514	2	Y	-0-					35
11	3750	X	3515	-0-	-235	-0-	156	1	3359	2	Y	-0-					35
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	162	1	3410	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	168	1	3474	2	Y	2	2	8			35
							2	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	587	1	3683	2	Y	-0-					57
09	7104	X	2834	-0-	-4270	-0-	520	1	2307	2	Y	6	61	1			2
							7	9									
10	4650	X	2527	-0-	-2123	-0-	522	1	2005	2	Y	-0-					2
11	4380	X	1822	-0-	-2558	-0-	408	1	1414	2	Y	-0-					2
12	4526	X	1742	-0-	-2784	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-					2
01	4278	X	1520	-0-	-2758	-0-	70	1	1450	2	Y	-0-					2

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	149	1	3333	2	N	-0-					13
09	7380	X	3898	-0-	-3482	-0-	167	1	3731	2	N	-0-					13
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	243	1	5387	2	N	-0-					13
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4533	2	N	-0-					13
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	200	1	4218	2	N	-0-					13
*01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	237	1	4906	2	N	2	2	8			13
							2	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	528	1	11783	2	N	-0-					-0-
09	23966	X	11655	-0-	-12311	-0-	499	1	11156	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	516	1	11451	2	N	-0-					-0-
11	12150	X	11411	-0-	-739	-0-	506	1	10905	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11706	-0-	-725	-0-	530	1	11175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12307	X	11697	-0-	-610	-0-	539	1	11155	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		4573	-0-	4573	4573	196	1	4377	2	N	-0-					147
09	8936	X	4363	-0-	-4573	-0-	187	1	4176	2	N	-0-					147
10	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	192	1	4250	2	N	-0-					147
11	4440	X	4082	-0-	-358	-0-	181	1	3901	2	N	-0-					147
12	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	198	1	4180	2	N	1	1	8			147
							1	9									
01	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	203	1	4200	2	N	1	1	8			147
							1	9									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6663	-0-	6663	6663	284	1	6338	2	N	37					102
							41	9									
09	13045	X	6382	-0-	-6663	-0-	273	1	6109	2	N	-0-					102
10	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	281	1	6227	2	N	20	64	1			58
							22	9									
11	6600	X	6204	-0-	-396	-0-	275	1	5929	2	N	-0-					58
12	6758	X	6360	-0-	-398	-0-	288	1	6072	2	N	-0-					58
01	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	292	1	6031	2	N	1	1	8			58
							1	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		3645	-0-	3645	3645	156	1	3488	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
09	7115	X	3470	-0-	-3645	-0-	149	1	3321	2	Y	-0-					34
10	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	152	1	3379	2	Y	-0-					34
11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	151	1	3259	2	Y	-0-					34
12	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	156	1	3284	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
01	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	160	1	3300	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

08	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	146	1	3269	2	N	10					83
							11	9									
09	6597	X	3171	-0-	-3426	-0-	134	1	2993	2	N	40					123
							44	9									
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	137	1	3031	2	N	-0-					123
11	3330	X	2245	-0-	-1085	-0-	99	1	2146	2	N	-0-					123
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3563	2	N	1	1	8			123
							1	9									
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	185	1	3817	2	N	3	3	8			123
							3	9									

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

08	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	220	1	4910	2	Y	9					38
							10	9									
09	10149	X	5009	-0-	-5140	-0-	213	1	4771	2	Y	23					61
							25	9									
10	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	215	1	4760	2	Y	-0-					61
11	5160	X	4785	-0-	-375	-0-	212	1	4573	2	Y	-0-					61
12	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	226	1	4766	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
01	5177	X	4889	-0-	-288	-0-	225	1	4662	2	Y	2	2	8			61
							2	9									

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	6174	264	1	5902	2	N	7					90
							8	9									
09	11982	X	5808	-0-	-6174	-0-	249	1	5559	2	N	-0-					90
10	6634	X	5957	-0-	-677	-0-	257	1	5700	2	N	-0-					90
11	6360	X	5734	-0-	-626	-0-	254	1	5480	2	N	-0-					90
12	6386	X	5736	-0-	-650	-0-	258	1	5446	2	N	29	1	8			118
							32	9									
01	6169	X	5872	-0-	-297	-0-	271	1	5598	2	N	3	3	8			118
							3	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	28	1	626	2	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8607	-0-	8607	8607	369	1	8238	2	Y	-0-					77
09	16782	X	8175	-0-	-8607	-0-	350	1	7825	2	Y	-0-					77
10	8835	X	8267	-0-	-568	-0-	356	1	7890	2	Y	19					96
							21	9									
11	8520	X	7870	-0-	-650	-0-	349	1	7521	2	Y	-0-	90	1			6
12	8649	X	7940	-0-	-709	-0-	360	1	7580	2	Y	-0-					6
01	8618	X	8112	-0-	-506	-0-	374	1	7737	2	Y	1	1	8			6
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6403	-0-	6403	6403	275	1	6128	2	Y	-0-					73
09	12629	X	6226	-0-	-6403	-0-	266	1	5942	2	Y	16	86	1			3
							18	9									
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5985	2	Y	-0-					3
11	6450	X	5910	-0-	-540	-0-	262	1	5648	2	Y	-0-					3
12	6572	X	6075	-0-	-497	-0-	275	1	5800	2	Y	-0-					3
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	275	1	5680	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	222	1	4943	2	Y	9					35
							10	9									
09	10238	X	5063	-0-	-5175	-0-	216	1	4824	2	Y	21					56
							23	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	213	1	4729	2	Y	-0-					56
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	212	1	4572	2	Y	-0-					56
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	224	1	4732	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
*01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	225	1	4657	2	Y	1	1	8			56
							1	9									

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5538	-0-	5538	5538	238	1	5300	2	N	-0-					160
09	10832	X	5294	-0-	-5538	-0-	225	1	5026	2	N	39	179	1			20
							43	9									
10	5735	X	5164	-0-	-571	-0-	223	1	4941	2	N	-0-					20
11	5550	X	4874	-0-	-676	-0-	216	1	4658	2	N	-0-					20
12	5611	X	4727	-0-	-884	-0-	214	1	4512	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	231	1	4778	2	N	2	2	8			20
							2	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	6185	262	1	5846	2	N	70					108
							77	9									
09	11917	X	5732	-0-	-6185	-0-	245	1	5487	2	N	-0-					108
10	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	255	1	5652	2	N	19	119	1			8
							21	9									
11	6000	X	5487	-0-	-513	-0-	243	1	5244	2	N	-0-					8
12	6200	X	5671	-0-	-529	-0-	257	1	5413	2	N	1	1	8			8
							1	9									
01	6200	X	4725	-0-	-1475	-0-	218	1	4505	2	N	2	2	8			8
							2	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		5799	-0-	5799	5799	249	1	5550	2	Y	-0-					1
09	11243	X	5444	-0-	-5799	-0-	233	1	5211	2	Y	-0-					1
10	6045	X	5592	-0-	-453	-0-	241	1	5351	2	Y	-0-					1
11	5850	X	4949	-0-	-901	-0-	219	1	4730	2	Y	-0-					1
12	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	252	1	5308	2	Y	-0-					1
01	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	243	1	5033	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	728	1	1843	2	Y	-0-					5
09	4994	X	2423	-0-	-2571	-0-	703	1	1720	2	Y	-0-					5
10	3968	X	2915	-0-	-1053	-0-	743	1	2172	2	Y	-0-					5
11	3840	X	3612	-0-	-228	-0-	758	1	2854	2	Y	-0-					5
12	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	742	1	2916	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	751	1	2408	2	Y	7	7	8			5
							8	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8467	-0-	8467	8467	363	1	8104	2	Y	-0-					1
09	16519	X	8052	-0-	-8467	-0-	345	1	7707	2	Y	-0-					1
10	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	351	1	7783	2	Y	-0-					1
11	8520	X	7813	-0-	-707	-0-	346	1	7467	2	Y	-0-					1
12	8680	X	8089	-0-	-591	-0-	366	1	7722	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	379	1	7831	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2150	-0-	2150	114861	81	1	2069	2	N	-0-					28
03	0		2282	-0-	2282	117143	88	1	2194	2	N	-0-					28
04	0		2160	-0-	2160	119303	87	1	2073	2	N	-0-					28
05	0		2141	-0-	2141	121444	90	1	2051	2	N	-0-					28
06	0		2006	-0-	2006	123450	83	1	1923	2	N	-0-					28
07	0		1969	-0-	1969	125419	84	1	1885	2	N	-0-					28
*08	127344	X	1925	-0-	-125419	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					28
*09	17610	X	1706	-0-	-15904	-0-	73	1	1633	2	N	-0-					28
*10	18197	X	1837	-0-	-16360	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					28
*11	17610	X	1659	-0-	-15951	-0-	74	1	1585	2	N	-0-					28
*12	18197	X	1781	-0-	-16416	-0-	81	1	1700	2	N	-0-					28
*01	18197	X	1718	-0-	-16479	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					28

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2295	R	1728	-0-	-567	-0-	1718	2	10	9	N	9	131	1			27
09	3601	R	3601	-0-	-0-	-0-	3450	2	151	9	N	137					164
10	6963		6963	-0-	-0-	-0-	6956	2	7	9	N	6	142	1			28
11	5388	R	5388	-0-	-0-	-0-	5292	2	96	9	N	87					115
12	6665		6929	-0-	264	264	6893	2	36	9	N	33	121	1			27
*01	4300		-0-	-0-	-4300	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P/A 01-21-2015

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	374	1	2077	2	N	4					77
							4	9									
09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	362	1	1944	2	N	3					80
							3	9									
10	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	374	1	2009	2	N	5					85
							6	9									
11	2370	N	2278	-0-	-92	-0-	362	1	1913	2	N	3					88
							3	9									
12	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	374	1	1947	2	N	3					91
							3	9									
01	2387	N	2304	-0-	-83	-0-	374	1	1926	2	N	4					95
							4	9									

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 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
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	723	1	2575	2	N	-0-					126
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	708	1	2531	2	N	2					128
							2	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	717	1	2446	2	N	5					133
							6	9									
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	685	1	2277	2	N	3					136
							3	9									
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	708	1	2321	2	N	4					140
							4	9									
*01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	719	1	2134	2	N	-0-					140

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

08	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	278	1	2812	2	Y	2			26
						2	9							
09	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	222	1	2618	2	Y	-0-			26
10	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	121	1	2908	2	Y	17			43
						19	9							
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	222	1	2802	2	Y	2			45
						2	9							
12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	223	1	2944	2	Y	1			46
						1	9							
*01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	246	1	2885	2	Y	2			48
						2	9							

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

08	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	259	1	2616	2	Y	1			26
						1	9							
09	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	207	1	2442	2	Y	-0-			26
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	117	1	2812	2	Y	17			43
						19	9							
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	215	1	2714	2	Y	2			45
						2	9							
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	211	1	2788	2	Y	1			46
						1	9							
*01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2726	2	Y	2			48
						2	9							

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

08	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	223	1	8589	2	N	48			110
						53	9							
09	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	433	1	8556	2	N	2			112
						2	9							
10	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	221	1	8559	2	N	7			119
						8	9							
11	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	467	1	7778	2	N	8			127
						9	9							
12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	428	1	8151	2	N	6			133
						7	9							
*01	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	428	1	7603	2	N	12			145
						13	9							

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	222	1	4263	2	N	-0-					22
09	4590	X	4154	-0-	-436	-0-	196	1	3958	2	N	-0-					22
10	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	185	1	3576	2	N	-0-					22
11	4590	X	3091	-0-	-1499	-0-	145	1	2946	2	N	-0-					22
12	4526	X	3222	-0-	-1304	-0-	146	1	3012	2	N	58					80
							64	9									
01	4495	X	3314	-0-	-1181	-0-	154	1	3160	2	N	-0-					80

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	235	1	4496	2	N	-0-					20
09	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	209	1	4203	2	N	-0-					20
10	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	233	1	4499	2	N	-0-					20
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	214	1	4371	2	N	62					82
							68	9									
12	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	214	1	4424	2	N	5					87
							6	9									
01	4743	X	4604	-0-	-139	-0-	214	1	4387	2	N	3					90
							3	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10726	X	9961	-0-	-765	-0-	490	1	9393	2	Y	71	104	1			32
							78	9									
09	10260	X	9216	-0-	-1044	-0-	433	1	8731	2	Y	47					79
							52	9									
10	10602	X	9563	-0-	-1039	-0-	467	1	9039	2	Y	52	117	1			14
							57	9									
11	9750	X	7591	-0-	-2159	-0-	353	1	7203	2	Y	32					46
							35	9									
12	10075	X	9537	-0-	-538	-0-	439	1	9064	2	Y	31					77
							34	9									
01	9951	X	9635	-0-	-316	-0-	448	1	9158	2	Y	26					103
							29	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	73	1	1400	2	N	-0-					32
09	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	66	1	1340	2	N	-0-					32
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	70	1	1357	2	N	28					60
							31	9									
11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	61	1	1251	2	N	-0-					60
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	61	1	1262	2	N	-0-					60
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	67	1	1367	2	N	-0-					60

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31992	X	29982	-0-	-2010	-0-	1485	1	28475	2	N	20					87
							22	9									
09	30840	X	28358	-0-	-2482	-0-	1340	1	27004	2	N	13					100
							14	9									
10	31744	X	29332	-0-	-2412	-0-	1437	1	27804	2	N	83					183
							91	9									
11	30120	X	27470	-0-	-2650	-0-	1283	1	26163	2	N	22					205
							24	9									
12	30721	X	28399	-0-	-2322	-0-	1312	1	27061	2	N	24	189	1			40
							26	9									
01	29977	X	27490	-0-	-2487	-0-	1280	1	26188	2	N	20					60
							22	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	14470	-0-	-658	-0-	717	1	13753	2	N	-0-					25
09	14640	X	13814	-0-	-826	-0-	652	1	13133	2	N	26					51
							29	9									
10	15128	X	13851	-0-	-1277	-0-	680	1	13165	2	N	5					56
							6	9									
11	14250	X	13176	-0-	-1074	-0-	616	1	12552	2	N	7	59	1			4
							8	9									
12	14694	X	13416	-0-	-1278	-0-	620	1	12789	2	N	6					10
							7	9									
01	14477	X	13589	-0-	-888	-0-	633	1	12953	2	N	3					13
							3	9									

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	95	1	1067	2	Y	11					28
							12	9									
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	98	1	948	2	Y	8					36
							9	9									
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	91	1	953	2	Y	10					46
							11	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	103	1	1094	2	Y	7					53
							8	9									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	108	1	1136	2	Y	7					60
							8	9									
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	108	1	1182	2	Y	6					66
							7	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	293	1	3287	2	Y	12					37
							13	9									
09	3690	X	3013	-0-	-677	-0-	281	1	2723	2	Y	8					45
							9	9									
10	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	282	1	2967	2	Y	14					59
							15	9									
11	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	276	1	2950	2	Y	15					74
							17	9									
12	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	285	1	3006	2	Y	10					84
							11	9									
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	266	1	2905	2	Y	8					92
							9	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	973	1	9382	2	N	34					124
							37	9									
09	10170	X	9870	-0-	-300	-0-	944	1	8904	2	N	20					144
							22	9									
10	10416	X	10069	-0-	-347	-0-	973	1	9056	2	N	36					180
							40	9									
11	10050	X	9635	-0-	-415	-0-	939	1	8634	2	N	56	191	1			45
							62	9									
12	10385	X	9908	-0-	-477	-0-	973	1	8921	2	N	13					58
							14	9									
01	10385	X	9273	-0-	-1112	-0-	973	1	8266	2	N	31					89
							34	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					164
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					164
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					187
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					187
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					187
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					187

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1644	2	69	9	N	63					63
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					63
12	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					63
01	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					63

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					61
09	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					61
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	108	2			N	-0-					61
11	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	2			N	-0-					61
12	2077	X	62	-0-	-2015	-0-	62	2			N	-0-					61
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					61

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		8297	-0-	8297	920695	411 7	1 9	7879	2	Y	6					47
09	SWR 10		7761	-0-	7761	928456	367 4	1 9	7390	2	Y	4					51
10	SWR 10		8016	-0-	8016	936472	394 4	1 9	7618	2	Y	4					55
11	SWR 10		7917	-0-	7917	944389	369 28	1 9	7520	2	Y	25					80
12	SWR 10		8022	-0-	8022	952411	367 83	1 9	7572	2	Y	75					155
01	SWR 10		8323	-0-	8323	960734	387 9	1 9	7927	2	Y	8					163

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	17080	-0-	-1427	-0-	844 56	1 9	16180	2	Y	51	91	1			23
09	17910	X	15903	-0-	-2007	-0-	750 31	1 9	15122	2	Y	28					51
10	18507	X	16322	-0-	-2185	-0-	801 34	1 9	15487	2	Y	31	74	1			8
11	17100	X	15538	-0-	-1562	-0-	725 29	1 9	14784	2	Y	26					34
12	17267	X	16554	-0-	-713	-0-	764 26	1 9	15764	2	Y	24					58
01	17081	X	16450	-0-	-631	-0-	766 21	1 9	15663	2	Y	19					77

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	311	1	1109	2	N	10			48
							11	9							
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	292	1	1045	2	N	14			62
							15	9							
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	331	1	1127	2	N	11			73
							12	9							
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	328	1	1088	2	N	10			83
							11	9							
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	349	1	1146	2	N	13			96
							14	9							
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	347	1	1028	2	N	12			108
							13	9							

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-			-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-			3
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-			3
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			3
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			3
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			3
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			3

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	7962	2	6	9	N	5			42
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7827	2	23	9	N	21			63
10	7998	X	7372	-0-	-626	-0-	7372	2			N	-0-			63
11	7710	X	7262	-0-	-448	-0-	7262	2			N	-0-			63
12	8122	X	7480	-0-	-642	-0-	7480	2			N	-0-			63
01	8122	X	6655	-0-	-1467	-0-	6619	2	36	9	N	33			96

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657	X	4771	-0-	-2886	-0-	4759	2	12	9	N	11			213
09	7410	X	7101	-0-	-309	-0-	7094	2	7	9	N	6	176 1		43
10	8432	X	5594	-0-	-2838	-0-	5583	2	11	9	N	10			53
11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8375	2	8	9	N	7			60
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9054	2	8	9	N	7			67
01	7347	X	5446	-0-	-1901	-0-	5424	2	22	9	N	20			87

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	1752	-0-	-1286	-0-	36	1	1716	2	N	-0-					40
09	2940	X	2309	-0-	-631	-0-	58	1	2250	2	N	1	1	8			40
							1	9									
10	2604	N	1768	-0-	-836	-0-	62	1	1601	2	N	95					135
							105	9									
11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	42	1	1321	2	N	-0-					135
12	2387	N	557	-0-	-1830	-0-	62	1	443	2	N	47	152	1			30
							52	9									
*01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	62	1	2437	2	N	36	1	8			65
							40	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	S	2760	-0-	-0- B	-0-	2648	2	112	9	N	102					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2295	S	2295	-0-	-0- B	-0-	2173	2	122	9	N	111	167	1			70
10	2309	S	2309	-0-	-0- B	-0-	2241	2	68	9	N	62					132
11	2337	S	2337	-0-	-0- B	-0-	2221	2	116	9	N	105	174	1			63
12	2290	S	2290	-0-	-0- B	-0-	2218	2	72	9	N	65					128
*01	3127	S	3127	-0-	-0- B	-0-	3015	2	112	9	N	102	165	1			65

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	S	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	S	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	S	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	60	S	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	43	S	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*01	58	S	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					34
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					34
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					34
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	76	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	74	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	241	-0-	-193	-0-	55	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	65	1	226	3	Y	-0-					-0-
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	308	3	Y	145	103	1			42
							160	9									

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	439 36	1 9	1573	3	Y	33					41
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	376 37	1 9	1427	3	Y	34	56	1			19
10	1984	N	1488	-0-	-496	-0-	340 6	1 9	1142	3	Y	5	20	1			4
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	313 4	1 9	1205	3	Y	4					8
*12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	371 4	1 9	1286	3	Y	4					12
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	377 2	1 9	1181	3	Y	2					14

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					60
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					60
10	961	N	667	-0-	-294	-0-	666	2	1	9	N	1					61
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					61
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					61
*01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					43
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					43
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	N	2					45
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	N	1					46
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	124	2	3	9	N	3					49
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					51

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	504	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	1			Y	-0-					-0-
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	462	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	469	1	5	3	Y	-0-					-0-
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	678	1	193	3	Y	6					21
						7	9									
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	598	1	74	3	Y	14					35
						15	9									
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	654	1	212	3	Y	-0-	35	1			-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	590	1	73	3	Y	2					2
						2	9									
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	657	1	97	3	Y	-0-					2
01	868 N	761	-0-	-107	-0-	646	1	115	3	Y	-0-					2

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	68	1	242	3	N	-0-					82
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	62	1	236	3	N	-0-					82
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	127	1	427	3	N	75	145	1			12
							83	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	228	1	881	3	N	-0-					12
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	281	1	974	3	N	-0-					12
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	283	1	888	3	N	-0-					12

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	173	1	622	3	Y	-0-					109
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	151	1	574	3	Y	-0-					109
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	137	1	461	3	Y	67					176
							74	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	137	1	593	3	Y	-0-	152	1			24
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	139	1	484	3	Y	-0-					24
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	134	1	419	3	Y	-0-					24

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	788	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	816	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	751	1	554	3	Y	-0-					-0-
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	892	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	552	1	320	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	477	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	724	-0-	-175	-0-	529	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	598	1	309	3	Y	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	622	1	373	3	Y	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	596	1	343	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	660	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	1620	X	553	-0-	-1067	-0-	447	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	896	-0-	-778	-0-	476	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1032	-0-	-588	-0-	388	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	587	-0-	-839	-0-	500	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	599	-0-	-827	-0-	599	1			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	669	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	581	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	606	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	665	1	332	3	Y	-0-					-0-
*01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	652	1	293	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	932	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	963	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	283	-0-	-771	-0-	283	1			Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			Y	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	661	1	279	3	Y	-0-					-0-
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	710	1	338	3	Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			Y	-0-					1
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	804	1			Y	-0-					1
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			Y	-0-					-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			Y	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	4	1			1
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	142	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	501	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	502	1	416	3	Y	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	492	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	400	1	47	3	Y	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	567	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	492	1	218	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	943	1	1374	3	Y	2					4
							2	9									
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	859	1	1281	3	Y	74	58	1			20
							81	9									
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	871	1	1026	3	Y	40	49	1			11
							44	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	887	1	1304	3	Y	24					35
							26	9									
*12	3100	N	5519	-0-	2419	2419	1707	1	3776	3	Y	33					68
							36	9									
*01	3100	N	4351	-0-	1251	3670	1514	1	2806	3	Y	28					96
							31	9									

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	363	1	48	3	Y	-0-					1
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	585	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	3100	N	3891	-0-	791	791	1016	1	2875	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1039	-0-	-791	-0-	606	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	569	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	701	-0-	-136	-0-	545	1	147	3	Y	8					8
							9	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	668	1	290	3	Y	27					70
							30	9									
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	673	1	503	3	Y	16	51	1			35
							18	9									
10	1023	N	710	-0-	-313	-0-	568	1	142	3	Y	-0-	35	1			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	529	1	152	3	Y	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	561	1	156	3	Y	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	549	1	191	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	931	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	807	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	864	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	780	1	377	3	Y	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	780	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	864	-0-	-469	-0-	758	1	106	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	623	1	283	3	Y	-0-					12
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	559	1	286	3	Y	-0-	7	1			5
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	579	1	211	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	536	1	167	3	Y	-0-					-0-
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	575	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	573	1	166	3	Y	28					28
							31	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	Y	2					10
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	537	1	14	9	Y	13	17	1			6
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	581	1	3	9	Y	3	7	1			2
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	1	1	9	Y	1					3
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	1	2	9	Y	2					5
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	522	1	3	9	Y	3					8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	912	1	1002	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	866	1	1226	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	2003	-0-	-446	-0-	904	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	789	1	837	3	Y	-0-					-0-
*12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	755	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1147	-0-	-868	-0-	743	1	404	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
09	T. A.		11	-0-	11	72	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	86	X	14	-0-	-72	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	655	1	648	3	Y	8	92	1			3
							9	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	583	1	654	3	Y	70					73
							77	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	606	1	559	3	Y	443	379	1			137
							487	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	519	1	59	3	Y	37					174
							41	9									
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	569	1	74	9	Y	67	172	1			69
01	1240	N	574	-0-	-666	-0-	571	1	3	9	Y	3	71	1			1

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	644	1	4	3	Y	1					19
							1	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	594	1	42	9	Y	38	47	1			10
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	1	2	9	Y	2	7	1			5
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	1	2	9	Y	2					7
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-					7
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	1			Y	-0-					7

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	655	1	414	3	Y	9					28
							10	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	592	1	385	3	Y	-0-	21	1			7
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	622	1	297	3	Y	-0-	6	1			1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	597	1	273	3	Y	-0-					1
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	737	1	557	3	Y	-0-					1
*01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	770	1	592	3	Y	10					11
							11	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	968	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	1110	X	1013	-0-	-97	-0-	944	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	1085	-0-	-62	-0-	978	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	972	-0-	-138	-0-	869	1	103	3	Y	-0-					-0-
*12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	936	1	278	3	Y	-0-					-0-
*01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	968	1	207	3	Y	-0-					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	824	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2184	-0-	-36	-0-	721	1	1463	3	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1934	-0-	-453	-0-	752	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	624	1	537	3	Y	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	667	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1259	-0-	-663	-0-	673	1	586	3	Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
10	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	REKLAW GAS UNIT 4				WELL #: 7	RRCID -> 194839	COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052						
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	616	1	106	3	Y	3					18
							3	9									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	553	1	49	3	Y	1	14	1			5
							1	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	594	1	104	3	Y	-0-	4	1			1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	576	1	135	3	Y	-0-					1
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	603	1	77	3	Y	-0-					1
*01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	611	1	105	3	Y	2					3
							2	9									
	REKLAW GU 3				WELL #: 9	RRCID -> 194841	COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048						
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	583	1	338	3	Y	-0-					22
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	507	1	248	3	Y	1	14	1			9
							1	9									
10	1302	N	693	-0-	-609	-0-	522	1	171	3	Y	-0-	9	1			-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	461	1	54	3	Y	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	506	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	507	1	101	3	Y	13					13
							14	9									
	SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B				WELL #: 9	RRCID -> 195585	COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
	WADE GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 195684	COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343						
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	559	1	114	3	Y	120	81	1			39
							132	9									
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	491	1	24	3	Y	-0-					39
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	1			Y	-0-	39	1			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	526	1	149	3	Y	5					5
							6	9									
*01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	540	1	189	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	617	1	304	3	Y	5					12
							6	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	559	1	234	3	Y	1	10	1			3
							1	9									
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	598	1	312	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	548	1	256	3	Y	-0-					1
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	588	1	283	3	Y	-0-					1
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	590	1	258	3	Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	1152	1	1166	3	Y	35					66
							39	9									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1022	1	1029	3	Y	23					89
							25	9									
10	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	1046	1	877	3	Y	117	195	1			11
							129	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	960	1	772	3	Y	-0-					11
*12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	983	1	673	3	Y	-0-					11
01	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1028	1	741	3	Y	34					45
							37	9									

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 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
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	657	1	6	3	Y	-0-					1
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	643	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	1			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	631	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	13	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	894	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	902	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1047	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	754	1	265	3	Y	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1108	1	452	3	Y	-0-					-0-
*01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1097	1	440	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	489	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	501	-0-	-369	-0-	450	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	429	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	412	1	219	3	Y	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	415	1	214	3	Y	-0-					-0-
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	430	1	227	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	1			Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	1			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

08	T. A.		2846	-0-	2846	9168	1026	1	1790	3	Y	27					85
							30	9									
09	T. A.		3352	-0-	3352	12520	1029	1	2311	3	Y	11					96
							12	9									
10	15601	X	3081	-0-	-12520	-0-	1028	1	2053	3	Y	-0-	91	1			5
11	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	854	1	1905	3	Y	-0-					5
*12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	987	1	2083	3	Y	-0-					5
01	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	1007	1	1983	3	Y	-0-					5

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					3
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	768	1	1	9	Y	1	2	1			2
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	814	1	46	9	Y	42	44	1			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	779	1	46	9	Y	42					42
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	810	1	57	9	Y	52					94
01	868	N	799	-0-	-69	-0-	798	1	1	9	Y	1					95

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	470	1	48	9	Y	44	63	1			14
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	253	1	195	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	Y	3					9
							3	9									
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	Y	-0-					9
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					9

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	1	2	9	Y	2					5
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-	4	1			1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-	1	1			-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	1			Y	-0-					-0-
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	1	33	3	Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	695	1	484	3	Y	2					27
							2	9									
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	655	1	419	3	Y	55	67	1			15
							61	9									
10	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	677	1	376	3	Y	2	10	1			7
							2	9									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	675	1	315	3	Y	2					9
							2	9									
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	675	1	315	3	Y	-0-					9
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	655	1	283	3	Y	-0-					9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	555	1	165	3	Y	30					69
							33	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	494	1	168	3	Y	99	100	1			68
							109	9									
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	523	1	182	3	Y	-0-	67	1			1
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	488	1	107	3	Y	-0-					1
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	508	1	89	3	Y	-0-					1
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	500	1	51	3	Y	5					6
							6	9									

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 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
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	946	1	1300	3	Y	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	842	1	1179	3	Y	-0-					-0-
10	2356	N	1876	-0-	-480	-0-	858	1	1018	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	777	1	963	3	Y	-0-					-0-
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	874	1	1081	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	896	1	973	3	Y	-0-					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	447	1	280	3	Y	2					49
							2	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	853	1	663	3	Y	-0-					49
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	835	1	434	3	Y	-0-	49	1			-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	684	1	177	3	Y	19					19
							21	9									
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	848	1	481	3	Y	12					31
							13	9									
*01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	929	1	413	3	Y	3					34
							3	9									

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1123	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1009	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1035	1	459	3	Y	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	961	1	379	3	Y	-0-					-0-
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1006	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	998	1	293	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					4
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	Y	-0-					4
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	18	1	59	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	29	1	102	3	Y	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	4548	-0-	-1559	-0-	1581	1	2967	3	N	-0-					43
09	5520	X	3803	-0-	-1717	-0-	1456	1	2347	3	N	-0-					43
10	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	732	1	4102	3	N	-0-					43
11	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	607	1	4574	3	N	-0-					43
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	578	1	4516	3	N	-0-					43
01	4836	X	3846	-0-	-990	-0-	209	1	3637	3	N	-0-					43

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	932	-0-	-91	-0-	929	2	3	9	N	3					33
09	990	X	847	-0-	-143	-0-	845	2	2	9	N	2					35
10	1023	X	731	-0-	-292	-0-	730	2	1	9	N	1					36
11	990	X	732	-0-	-258	-0-	730	2	2	9	N	2					38
12	1023	X	731	-0-	-292	-0-	729	2	2	9	N	2					40
01	930	X	591	-0-	-339	-0-	590	2	1	9	N	1					41

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	#	749	-0-	-243	-0-	748	2	1	9	N	1					190
09	960	#	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					190
10	922	R	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20	160	1			50
11	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2498	2	22	9	N	20					70
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	684	-0-	-246	-0-	677	2	7	9	N	6					48

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	#	1700	-0-	-160	-0-	1627	2	73	9	N	66	141	1			103
09	1800	#	1547	-0-	-253	-0-	1479	2	68	9	N	62					165
10	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1696	2	81	9	N	74	171	1			68
11	1741	R	1741	-0-	-0-	-0-	1658	2	83	9	N	75					143
12	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1774	2	81	9	N	74	154	1			63
*01	1952	R	1952	-0-	-0-	-0-	1858	2	94	9	N	85					148

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					94
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					94
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					94
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					94
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					94
01	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			N	-0-					94

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	7143	-0-	7143	7143	306	1	6837	2	N	-0-					-0-
09	15083	X	7940	-0-	-7143	-0-	340	1	7600	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	7620	-0-	-1339	-0-	329	1	7291	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	7213	-0-	-1457	-0-	320	1	6893	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6934	-0-	-1746	-0-	314	1	6619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8215	X	6446	-0-	-1769	-0-	297	1	6147	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		7643	-0-	7643	7643	328	1	7315	2	N	-0-					10
09	15018	X	7375	-0-	-7643	-0-	312	1	6968	2	N	86	71	1			25
							95	9									
10	8370	X	7003	-0-	-1367	-0-	302	1	6701	2	N	-0-					25
11	8100	X	4426	-0-	-3674	-0-	196	1	4230	2	N	-0-					25
12	7657	X	2142	-0-	-5515	-0-	97	1	2045	2	N	-0-					25
01	7657	X	3018	-0-	-4639	-0-	139	1	2877	2	N	2	2	8			25
							2	9									

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

08	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1193	2			N	-0-					72
09	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					72
10	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					72
11	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			N	-0-					72
*12	1240	N	804	-0-	-436	-0-	804	2			N	-0-					72
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

08	558	N	295	-0-	-263	-0-	265	3	30	9	N	27					137
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	241	3	13	9	N	12					149
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	210	3	1	9	N	1					150
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	191	3	12	9	N	11					161
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	190	3	12	9	N	11					172
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	3	8	9	N	7					179

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

08	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	447	-0-	-142	-0-	433	2	14	9	N	13					51
09	570	N	83	-0-	-487	-0-	62	2	21	9	N	19					70
10	589	N	289	-0-	-300	-0-	274	2	15	9	N	14					84
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					97
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	562	2	21	9	N	19					116
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	N	9					125

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 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
08	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1764	2	146	9	N	133					218
09	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1733	2	143	9	N	130	178	1			170
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1769	2	141	9	N	128	173	1			125
11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1619	2	143	9	N	130					255
12	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	1630	2	140	9	N	127	173	1			209
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1788	2	142	9	N	129	170	1			168

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		1001	-0-	1001	1001	560	1	441	9	N	401	186	1			215
*11	2752	X	1751	-0-	-1001	-0-	1050	1	405	2	N	269	189	1			295
							296	9									
*12	1922	X	1497	-0-	-425	-0-	1085	1	212	2	N	182	190	1			287
							200	9									
*01	1922	X	1718	-0-	-204	-0-	1085	1	365	2	N	244	180	1			351
							268	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	121	161	1			92
							133	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	55	1	1218	2	N	154	140	1	1	8	105
							169	9									
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	123	118	1	1	8	109
							135	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	N	152	178	1			83
							167	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	93	1	8			175
							102	9									
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	121	161	1			135
							133	9									

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	83	1	1842	2	N	-0-					104
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1779	2	N	179	175	1	1	8	107
							197	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	2	N	70					177
							77	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	88	1	1961	2	N	-0-					177
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	79	1	1762	2	N	96	192	1	1	8	80
							106	9									
*01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	2	N	87					167
							96	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 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
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	615	2	19	9	N	17					164
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11					175
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	847	2	12	9	N	11					186
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	N	15					201
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	551	2	20	9	N	18	168	1			51
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					51

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	54	1			38
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	N	9					47
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11					58
11		270 N	206	-0-	-64	-0-	200	2	6	9	N	5					63
12		589 N	332	-0-	-257	-0-	330	2	2	9	N	2					65
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	N	5					70

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					171
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					170
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					171
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					114
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					116
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					108
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					108
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					108
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					108
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					108
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					108

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 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
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	358	2	67	9	N	61	102	1			33
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	379	2	19	9	N	17					50
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					50
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	352	2	45	9	N	41					91
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	369	2	92	9	N	84	148	1			27
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	280	2	3	9	N	3					30

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 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
08	3100	N	2449	-0-	-651	2475	2402	2	47	9	N	43					59
09	3000	N	2314	-0-	-686	1789	2275	2	39	9	N	35					94
10	3100	N	2319	-0-	-781	1008	2285	2	34	9	N	31					125
11	3000	N	2087	-0-	-913	95	2087	2			N	-0-					125
12	2164	N	2069	-0-	-95	-0-	2067	2	2	9	N	2					127
*01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					127

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS //CONT.// 484437
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7					69
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					71
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					71
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	809	2	3	9	N	3					74
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	702	2	9	9	N	8					82
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	838	2	7	9	N	6					88

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	23					200
							25	9									
09	840	N	778	-0-	-62	-0-	41	1	719	2	N	16					216
							18	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1032	2	N	7	183	1			40
							8	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	25					65
							28	9									
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	24					89
							26	9									
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	N	29					118
							32	9									

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	256	-0-	-271	-0-	256	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1446	-0-	-693	-0-	73	1	1362	2	N	10					125
							11	9									
09	2100	N	1358	-0-	-742	-0-	72	1	1264	2	N	20					145
							22	9									
10	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	77	1	1573	2	N	22					167
							24	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	N	34					201
							37	9									
*12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	36	187	1			50
							40	9									
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	86	1	1455	2	N	27					77
							30	9									

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

08	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	96	1	1797	2	N	29					148
							32	9									
09	2070	N	1826	-0-	-244	-0-	97	1	1692	2	N	34					182
							37	9									
10	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	82	1	1678	2	N	52	160	1			74
							57	9									
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	84	1	1667	2	N	-0-					74
12	1891	N	1587	-0-	-304	-0-	85	1	1474	2	N	25	47	1			52
							28	9									
01	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	73	1	1247	2	N	22					74
							24	9									

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	155	1			20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					81
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	142	1			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - P&A 09/10/14

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					5
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					5
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	95	2	85	9	Y	77	77	1			5
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	78	2	6	9	Y	5					10
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	58	2	11	9	Y	10					20
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					20

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					14
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					14
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					14
12	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					14
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					20
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					20
10	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					20
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					20
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					20
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					20

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					2
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					2
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					2
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					2
*01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					38
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					38
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					38
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					38
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					38
*01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					13
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					13
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					13
12	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					13
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 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
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	153	3	19	9	N	17					177
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	168	3	22	9	N	20					197
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	166	3	12	9	N	11					208
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	167	3	10	9	N	9	197	1			20
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	166	3	22	9	N	20					40
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	N	15					55

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	3	1	9	N	1					81
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	N	3					84
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2	9	N	2	1	8			85
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	3	3	9	N	3					88
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	808	3	2	9	N	2					90
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	N	3					93

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					28
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					28
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					28
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					28
12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	3			N	-0-					28
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10327 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2		N	-0-			-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2		N	-0-			-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2		N	-0-			-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2		N	-0-			-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2		N	-0-			-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2		N	-0-			159
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2		N	-0-			159
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2		N	-0-			159
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	189	2		N	-0-			159
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2		N	-0-			159
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2		N	-0-			159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 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
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-	72	7			-0-
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	642	2	119	9	N	108	1	8			179
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	589	2	107	9	N	97	167	1			109
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	624	2	110	9	N	100					209
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	744	2	98	9	N	89					298
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	786	2	118	9	N	107	192	1			213
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					213

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19646	2	173	9	Y	157	154	1			86
09	21390	X	20091	-0-	-1299	-0-	19928	2	163	9	Y	148	146	1			88
10	21111	X	17596	-0-	-3515	-0-	17449	2	147	9	Y	134	79	1			143
11	20190	X	19066	-0-	-1124	-0-	18888	2	178	9	Y	162	158	1			147
12	20770	X	17756	-0-	-3014	-0-	17617	2	139	9	Y	126	217	1			56
01	20770	X	154	-0-	-20616	-0-	154	2			Y	-0-					56

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17642	2	220	9	Y	200	197	1			97
09	18540	X	17446	-0-	-1094	-0-	17202	2	244	9	Y	222	220	1			99
10	19158	X	16256	-0-	-2902	-0-	16068	2	188	9	Y	171	101	1			169
11	18540	X	15206	-0-	-3334	-0-	14979	2	227	9	Y	206	200	1			175
12	18848	X	18135	-0-	-713	-0-	17875	2	260	9	Y	236	326	1			85
*01	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20290	2	226	9	Y	205	188	1			102

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					142
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	8					150
							9	9									
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	15					165
							17	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					165
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2628	2	N	8					127
							9	9									
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	127	1	2822	2	N	-0-					127
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	68					195
							75	9									
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	70	180	1			85
							77	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	139	1	3093	2	N	-0-					85
*01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3267	2	N	-0-					85

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	2233	2	N	-0-					51
09	2070	N	1427	-0-	-643	-0-	83	1	1314	2	N	27					78
							30	9									
10	2170	N	1480	-0-	-690	-0-	88	1	1384	2	N	7					85
							8	9									
11	2220	N	1655	-0-	-565	-0-	95	1	1524	2	N	33					118
							36	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	106	1	1670	2	N	29					147
							32	9									
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1914	2	N	13	126	1			34
							14	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			652
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			520
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			520
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			520
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			520
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			520
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	522	2	47	9	N	43					171
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	2	36	9	N	33					204
10	527	N	277	-0-	-250	-0-	242	2	35	9	N	32					236
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	441	2	35	9	N	32					268
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	627	2	55	9	N	50	196	1			122
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					114
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					114
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					114
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					114
12	620	X	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					114
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	779	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
*12	868	N	60	-0-	-808	-0-	1	1	24	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	#	3016	-0-	-332	-0-	348	1	2600	2	N	62	187	1			72
							68	9									
09	3150	#	2911	-0-	-239	-0-	328	1	2511	2	N	65					137
							72	9									
10	3255	#	3041	-0-	-214	-0-	359	1	2613	2	N	63					200
							69	9									
11	3150	#	2784	-0-	-366	-0-	339	1	2378	2	N	61	196	1	1	8	64
							67	9									
12	3255	#	2661	-0-	-594	-0-	337	1	2249	2	N	68					132
							75	9									
01	3038	#	2793	-0-	-245	-0-	353	1	2353	2	N	79	1	8			210
							87	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	573	2	19	9	N	17	184	1			28
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	873	2	36	9	N	33					61
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	969	2	55	9	N	50					111
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	928	2	44	9	N	40					151
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	941	2	32	9	N	29					180
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1128	2	20	9	N	18					198

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	557	2	13	9	N	12	1	8			126
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	538	2	21	9	N	19					145
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	2	7	9	N	6					151
11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-	123	1			28
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	214	2	79	9	N	72					100
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	26	2	23	9	N	21	126	1			20
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	2	66	9	N	60					80
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	177	2	41	9	N	37					117
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	241	2	29	9	N	26					143
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	237	2	32	9	N	29	127	1			45
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	300	1	1522	2	N	-0-					37
09	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	300	1	1419	2	N	38					75
							42	9									
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	310	1	1491	2	N	-0-					37
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	300	1	1510	2	N	10					47
							11	9									
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	312	1	1425	2	N	-0-					47
01	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	311	1	1089	2	N	4					51
							4	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	305	1	1868	2	N	40					110
							44	9									
09	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	300	1	1807	2	N	-0-					110
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	275	1	2131	2	N	30					140
							33	9									
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	263	1	1893	2	N	57					197
							63	9									
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	244	1	1772	2	N	4					201
							4	9									
01	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	289	1	1773	2	N	18					219
							20	9									

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	370	1	1536	2	N	-0-					7
09	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	354	1	1433	2	N	-0-					7
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	361	1	1473	2	N	60					67
							66	9									
11	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	360	1	1161	2	N	2					69
							2	9									
12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	374	1	1238	2	N	1					70
							1	9									
01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	369	1	1382	2	N	7					77
							8	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5946	-0-	2846	2846	5902	2	44	9	N	40					127
09	3000	N	4968	-0-	1968	4814	4968	2			N	-0-					127
10	3100	N	5450	-0-	2350	7164	5447	2	3	9	N	3					130
11	8811	X	1647	-0-	-7164	-0-	1647	2			N	-0-					130
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					130
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					130

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 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
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					129
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					129
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					129
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					129
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					129
*01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					129

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1117	-0-	-960	-0-	1115	2	2	9	N	2	55	1			23
09	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2			N	-0-					23
10	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1114	2	13	9	N	12					35
11	1080	N	662	-0-	-418	-0-	648	2	14	9	N	13					48
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1007	2	33	9	N	30					78
01	1116	N	678	-0-	-438	-0-	668	2	10	9	N	9					87

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					59
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					59
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1891	2	15	9	N	14					73
11	2070	N	1289	-0-	-781	-0-	1260	2	29	9	N	26					99
12	2108	N	1884	-0-	-224	-0-	1867	2	17	9	N	15					114
01	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1738	2	1	9	N	1					115

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2289	2	18	9	N	16					137
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2350	2	24	9	N	22					159
10	2449	N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2			N	-0-	110	1			49
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2391	2	11	9	N	10					59
12	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2326	2	3	9	N	3					62
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2249	2	30	9	N	27					89

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2173	-0-	-431	-0-	2145	2	28	9	N	25					53
09	2220	N	1949	-0-	-271	-0-	1926	2	23	9	N	21					74
10	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1701	2	9	9	N	8					82
11	2100	N	1431	-0-	-669	-0-	1414	2	17	9	N	15					97
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					124
*01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1771	2	28	9	N	25					149

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	N	18					204
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1233	2	25	9	N	23					227
10	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1077	2	1	9	N	1	157	1			71
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	2			N	-0-					71
12	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					71
*01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	N	4					75

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2107	2	13	9	N	12	116	1			48
09	1980	N	1624	-0-	-356	-0-	1604	2	20	9	N	18					66
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	2	24	9	N	22					88
11	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1808	2	23	9	N	21					109
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	2	31	9	N	28					137
01	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1934	2	26	9	N	24					161

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1384	2	15	9	N	14					94
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	1355	2	13	9	N	12					106
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9					115
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1086	2	8	9	N	7	84	1			38
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1376	2	15	9	N	14					52
01	1364	N	908	-0-	-456	-0-	896	2	12	9	N	11					63

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					151
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					151
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-	114	1			37
11	990	N	636	-0-	-354	-0-	629	2	7	9	N	6					43
12	1023	N	813	-0-	-210	-0-	807	2	6	9	N	5					48
01	837	N	746	-0-	-91	-0-	743	2	3	9	N	3					51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1880	2	19	9	N	17	115	1			57
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1806	2	12	9	N	11					68
10	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			N	-0-					68
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1881	2	36	9	N	33	44	1			57
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1928	2	34	9	N	31					88
*01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2715	2	47	9	N	43					131

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27	120	1			55
09	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	1705	2	9	9	N	8					63
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1859	2	32	9	N	29	55	1			37
11	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					43
12	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1562	2	21	9	N	19					62
01	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1258	2	3	9	N	3					65

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	994	-0-	-618	-0-	994	2			N	-0-					18
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2320	2	89	9	N	81					99
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15	93	1			21
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	9	N	24					45
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2483	2	35	9	N	32					77
01	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2196	2	25	9	N	23					100

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3205	2	51	9	N	46	54	1			86
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					86
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2993	2	36	9	N	33					119
11	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-	97	1			22
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					22
01	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2816	2			N	-0-					22

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1564	2	57	9	N	52					210
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1561	2	17	9	N	15	174	1			51
10	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1386	2	40	9	N	36					87
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1453	2	46	9	N	42					129
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1601	2	65	9	N	59					188
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1746	2	36	9	N	33	179	1			42

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	3423	2	21	9	N	19					52
09	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	3367	2	24	9	N	22					74
10	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	2875	2	23	9	N	21	66	1			29
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3614	2	28	9	N	25					54
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3555	2	28	9	N	25					79
*01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3524	2	37	9	N	34					113

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	2			N	-0-	159	1			23
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3059	2	86	9	N	78					101
10	3100	N	3104	-0-	4	149	3063	2	41	9	N	37	117	1			21
11	2518	N	2369	-0-	-149	-0-	2323	2	46	9	N	42					63
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2765	2	56	9	N	51					114
01	2666	X	2537	-0-	-129	-0-	2476	2	61	9	N	55					169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-	137	1			35
09	1680	N	1310	-0-	-370	-0-	1300	2	10	9	N	9					44
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1688	2	13	9	N	12					56
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1466	2	14	9	N	13					69
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	N	12					81
01	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1449	2	15	9	N	14					95

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2744	2	31	9	N	28					94
09	3060	X	2851	-0-	-209	-0-	2833	2	18	9	N	16					110
10	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2228	2	41	9	N	37	86	1			61
11	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	2773	2	21	9	N	19					80
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3248	2	62	9	N	56					136
01	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	2733	2	24	9	N	22					158

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					145
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2			N	-0-					145
10	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	2080	2	18	9	N	16					161
11	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					161
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					161
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2145	2	40	9	N	36	182	1			15

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2043	2	48	9	N	44					102
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	N	27					129
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29					158
11	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	1783	2	9	9	N	8					166
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2135	2	12	9	N	11					177
*01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2096	2	37	9	N	34	173	1			38

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1309	2	13	9	N	12					61
09	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1216	2	15	9	N	14					75
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1267	2	17	9	N	15					90
11	1290	N	906	-0-	-384	-0-	887	2	19	9	N	17					107
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1183	2	8	9	N	7					114
01	1271	N	752	-0-	-519	-0-	730	2	22	9	N	20					134

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	N	19					126
09	2370	N	2080	-0-	-290	-0-	2062	2	18	9	N	16					142
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2418	2	22	9	N	20					162
11	2640	N	2194	-0-	-446	-0-	2180	2	14	9	N	13					175
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2934	2	17	9	N	15					190
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2388	2	34	9	N	31					221

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	3420	2	70	9	N	64	146	1			20
09	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3218	2	47	9	N	43					63
10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3305	2	23	9	N	21					84
11	3390	X	2633	-0-	-757	-0-	2582	2	51	9	N	46					130
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3517	2	58	9	N	53					183
01	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2864	2	47	9	N	43	160	1			66

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2130	2	3	9	N	3	111	1			40
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2815	2	33	9	N	30					70
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2110	2	11	9	N	10					80
11	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1795	2	17	9	N	15					95
12	2945	N	2531	-0-	-414	-0-	2513	2	18	9	N	16					111
*01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2682	2	22	9	N	20					131

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-	43	1			70
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	N	16					86
10	2325	N	1644	-0-	-681	-0-	1627	2	17	9	N	15					101
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	N	23	90	1			34
12	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	2083	2	18	9	N	16					50
*01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20					70

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2802	2	20	9	N	18	50	1			89
09	2790	N	2276	-0-	-514	-0-	2247	2	29	9	N	26					115
10	2697	N	2685	-0-	-12	-0-	2662	2	23	9	N	21					136
11	2730	N	2475	-0-	-255	-0-	2456	2	19	9	N	17					153
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2880	2	37	9	N	34					187
01	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2607	2	14	9	N	13					200

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 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
08	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2456	2	40	9	N	36	171	1			65
09	2550	N	2270	-0-	-280	-0-	2223	2	47	9	N	43					108
10	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2124	2	6	9	N	5					113
11	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	2199	2	45	9	N	41					154
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2400	2	19	9	N	17					171
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2203	2	94	9	N	85	182	1			74

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1643	-0-	-620	-0-	1643	2			N	-0-	88	1			19
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2102	2	66	9	N	60					79
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					79
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2069	2	22	9	N	20					99
12	2232	N	1738	-0-	-494	-0-	1716	2	22	9	N	20					119
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					119

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3408	-0-	-374	-0-	3379	2	29	9	N	26					125
09	3630	X	3446	-0-	-184	-0-	3429	2	17	9	N	15					140
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3603	2	25	9	N	23	126	1			37
11	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	3144	2	21	9	N	19					56
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3740	2	29	9	N	26					82
01	3627	X	3438	-0-	-189	-0-	3399	2	39	9	N	35					117

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	N	2235	-0-	-586	-0-	2218	2	17	9	N	15	137	1			38
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2441	2	39	9	N	35					73
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2472	2	33	9	N	30					103
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	2053	2	4	9	N	4					107
12	2573	N	2560	-0-	-13	-0-	2523	2	37	9	N	34					141
01	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	2235	2	20	9	N	18					159

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2708	2	19	9	N	17	105	1			53
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	N	35					88
10	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	2974	2	29	9	N	26					114
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2970	2	32	9	N	29	98	1			45
12	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2870	2	36	9	N	33					78
01	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	2864	2	47	9	N	43					121

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					43
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1302	2	1	9	N	1					44
10	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	1278	2	22	9	N	20					64
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1387	2	31	9	N	28					92
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1572	2	34	9	N	31					123
*01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1504	2	50	9	N	45					168

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1270	2	45	9	N	41	166	1			19
09	1260	N	782	-0-	-478	-0-	738	2	44	9	N	40					59
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1333	2	62	9	N	56					115
11	1260	N	1111	-0-	-149	-0-	1065	2	46	9	N	42					157
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9					166
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30	177	1			19

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

08	3100	N	2619	-0-	-481	5900	2582	2	37	9	N	34					86
09	3000	N	2429	-0-	-571	5329	2401	2	28	9	N	25					111
10	3100	N	2547	-0-	-553	4776	2527	2	20	9	N	18	109	1			20
11	3000	N	2002	-0-	-998	3778	1979	2	23	9	N	21					41
12	3100	N	2942	-0-	-158	3620	2898	2	44	9	N	40					81
*01	3100	N	2408	-0-	-692	2928	2382	2	26	9	N	24					105

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

08	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-	112	1			66
09	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2607	2	43	9	N	39					105
10	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	2706	2	69	9	N	63					168
11	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2341	2	46	9	N	42					210
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2822	2	11	9	N	10					220
01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2686	2	32	9	N	29					249

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-	134	1			56
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					56
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					56
11	1800	N	1107	-0-	-693	-0-	1107	2			N	-0-					56
12	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					56
01	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1530	2	28	9	N	25					81

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

08	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-	101	1			38
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2062	2	28	9	N	25					63
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
11	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	1340	2	3	9	N	3					66
12	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	1406	2	13	9	N	12					78
01	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	1475	2			N	-0-					78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2559	2	31	9	N	28					121
09	3000	N	3221	-0-	221	221	3221	2			N	-0-					121
10	2515	N	2294	-0-	-221	-0-	2288	2	6	9	N	5	90	1			36
11	2520	N	1925	-0-	-595	-0-	1899	2	26	9	N	24					60
12	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	2289	2	1	9	N	1					61
01	3038	X	1953	-0-	-1085	-0-	1944	2	9	9	N	8					69

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5156	-0-	-300	-0-	5092	2	64	9	N	58	176	1			102
09	5280	X	4759	-0-	-521	-0-	4684	2	75	9	N	68					170
10	5177	X	4699	-0-	-478	-0-	4662	2	37	9	N	34					204
11	4980	X	4388	-0-	-592	-0-	4353	2	35	9	N	32	177	1			59
12	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5331	2	97	9	N	88					147
01	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4514	2	55	9	N	50					197

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2463	2	14	9	N	13					58
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	1994	2	68	9	N	62					120
10	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2001	2	1	9	N	1	102	1			19
11	2400	N	1291	-0-	-1109	-0-	1291	2			N	-0-					19
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2556	2	2	9	N	2					21
01	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1835	2	51	9	N	46					67

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2270	-0-	-830	3438	2260	2	10	9	N	9					151
09	3000	N	2422	-0-	-578	2860	2422	2			N	-0-					151
10	3100	N	2639	-0-	-461	2399	2617	2	22	9	N	20					171
11	3000	N	2328	-0-	-672	1727	2306	2	22	9	N	20					191
12	3100	N	2701	-0-	-399	1328	2686	2	15	9	N	14					205
*01	3100	N	2428	-0-	-672	656	2420	2	8	9	N	7	174	1			38

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-	162	1			35
09	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1559	2	15	9	N	14					49
10	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1666	2	1	9	N	1					50
11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	1427	2	33	9	N	30					80
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1					81
01	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	1379	2	21	9	N	19	36	1			64

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3042	2	17	9	N	15	135	1			38
09	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	2843	2	21	9	N	19					57
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2775	2	21	9	N	19					76
11	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2243	2	19	9	N	17					93
12	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2541	2	23	9	N	21					114
01	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2842	2	32	9	N	29					143

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2407	2	9	9	N	8	144	1			67
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2242	2	10	9	N	9					76
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	N	8					84
11	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-					84
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2309	2	33	9	N	30					114
01	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	2			N	-0-					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3774	-0-	-194	-0-	3741	2	33	9	N	30					70
09	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	3418	2	22	9	N	20					90
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2			N	-0-					90
11	3660	X	3356	-0-	-304	-0-	3338	2	18	9	N	16					106
12	3782	X	3769	-0-	-13	-0-	3737	2	32	9	N	29					135
01	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3460	2	43	9	N	39					174

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2828	2	31	9	N	28	176	1			75
09	2730	N	2368	-0-	-362	-0-	2348	2	20	9	N	18					93
10	2821	N	2689	-0-	-132	-0-	2663	2	26	9	N	24					117
11	2730	N	2644	-0-	-86	-0-	2625	2	19	9	N	17					134
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2747	2	36	9	N	33					167
01	2697	N	2450	-0-	-247	-0-	2418	2	32	9	N	29					196

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1960	2	19	9	N	17					60
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	N	14					74
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1982	2	17	9	N	15					89
11	1920	N	1621	-0-	-299	-0-	1600	2	21	9	N	19					108
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31					139
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1607	2	35	9	N	32					171

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2263	2	114	9	N	104					190
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					196
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2147	2	54	9	N	49	180	1			65
11	2310	N	1862	-0-	-448	-0-	1838	2	24	9	N	22					87
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2235	2	70	9	N	64					151
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	N	14					165

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4878	2	57	9	N	52	180	1			64
09	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	4544	2	56	9	N	51					115
10	5022	X	4417	-0-	-605	-0-	4350	2	67	9	N	61	77	1			99
11	4830	X	4733	-0-	-97	-0-	4666	2	67	9	N	61					160
12	4929	X	4681	-0-	-248	-0-	4639	2	42	9	N	38	171	1			27
*01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6107	2	33	9	N	30					57

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2635	-0-	-465	6406	2593	2	42	9	N	38					175
09	3000	N	2502	-0-	-498	5908	2465	2	37	9	N	34	182	1			27
10	3100	N	2543	-0-	-557	5351	2507	2	36	9	N	33					60
11	3000	N	2278	-0-	-722	4629	2239	2	39	9	N	35					95
12	3100	N	2607	-0-	-493	4136	2563	2	44	9	N	40					135
*01	3100	N	2386	-0-	-714	3422	2336	2	50	9	N	45					180

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3252	2	75	9	N	68					97
09	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	3120	2	68	9	N	62					159
10	3441	X	3296	-0-	-145	-0-	3221	2	75	9	N	68	187	1			40
11	3300	X	2933	-0-	-367	-0-	2867	2	66	9	N	60					100
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3361	2	83	9	N	75					175
01	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2892	2	81	9	N	74	190	1			59

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2778	2	52	9	N	47	187	1			100
09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2623	2	48	9	N	44					144
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2956	2	75	9	N	68					212
11	2730	N	2173	-0-	-557	-0-	2149	2	24	9	N	22	185	1			49
12	2759	N	2132	-0-	-627	-0-	2092	2	40	9	N	36					85
01	2945	N	1320	-0-	-1625	-0-	1285	2	35	9	N	32					117

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

08	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1615	2	35	9	N	32					69
09	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	1400	2	31	9	N	28					97
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1683	2	41	9	N	37					134
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1546	2	39	9	N	35					169
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1644	2	36	9	N	33					202
01	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1601	2	37	9	N	34	184	1			52

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

08	2883	N	2746	-0-	-137	-0-	2679	2	67	9	N	61	65	1			70
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2673	2	65	9	N	59					129
10	2821	N	2818	-0-	-3	-0-	2755	2	63	9	N	57	132	1			54
11	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2314	2	61	9	N	55					109
12	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2678	2	67	9	N	61					170
01	2821	N	2577	-0-	-244	-0-	2511	2	66	9	N	60	180	1			50

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2500	2	31	9	N	28					112
09	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2404	2	33	9	N	30					142
10	2542	N	2386	-0-	-156	-0-	2373	2	13	9	N	12					154
11	2460	N	2113	-0-	-347	-0-	2065	2	48	9	N	44	149	1			49
12	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2454	2	17	9	N	15					64
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2204	2	20	9	N	18					82

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2372	2	14	9	N	13	72	1			23
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2206	2	23	9	N	21					44
10	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2271	2	28	9	N	25					69
11	2310	N	1956	-0-	-354	-0-	1912	2	44	9	N	40					109
*12	2821	N	2344	-0-	-477	-0-	2293	2	51	9	N	46					155
01	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2			N	-0-					155

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2888	2	74	9	N	67					149
09	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2716	2	51	9	N	46					195
10	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2737	2	36	9	N	33	179	1			49
11	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	2372	2	50	9	N	45					94
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2638	2	39	9	N	35					129
01	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	2460	2	45	9	N	41					170

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5293	2	69	9	N	63	187	1			70
09	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4783	2	95	9	N	86					156
10	5549	X	2803	-0-	-2746	-0-	2802	2	1	9	N	1	80	1			77
11	5370	X	4584	-0-	-786	-0-	4428	2	156	9	N	142					219
12	5549	X	5053	-0-	-496	-0-	5050	2	3	9	N	3					222
01	5363	X	4526	-0-	-837	-0-	4395	2	131	9	N	119	192	1			149

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3402	3	48	9	N	44	184	1			92
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1858	3	34	9	N	31					123
10	2511	N	1713	-0-	-798	-0-	1681	3	32	9	N	29					152
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	28					180
*12	3069	X	1665	-0-	-1404	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			180
01	3069	X	2065	-0-	-1004	-0-	2048	3	17	9	N	15					228

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	416	-0-	-328	-0-	416	2			N	-0-					204
09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					206
10	744	X	653	-0-	-91	-0-	645	2	8	9	N	7					213
11	720	X	370	-0-	-350	-0-	366	2	4	9	N	4	178	1			39
12	744	X	534	-0-	-210	-0-	524	2	10	9	N	9					48
01	744	X	524	-0-	-220	-0-	514	2	10	9	N	9					57

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1214	2	11	9	Y	10	17	1			23
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	884	2	13	9	Y	12	13	1			22
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	2	10	9	Y	9	21	1			10
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1235	2	35	9	Y	32	21	1			21
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	Y	20	19	1			22
01	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1182	2	26	9	Y	24	21	1			25

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1276	2	31	9	N	28					199
09	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			N	-0-					199
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1223	2	37	9	N	34					233
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	194	1			39
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1235	2	66	9	N	60					99
01	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					99

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1868	2	7	9	Y	6	65	1			19
09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1594	2	23	9	Y	21					40
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1581	2	19	9	Y	17					57
11	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1503	2	23	9	Y	21					78
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1598	2	31	9	Y	28	51	1			55
01	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1284	2	10	9	Y	9					64

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					4
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					5
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					6
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	2	1			4

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	626	-0-	-893	-0-	611	2	15	9	N	14	7	8			59
09	1470	X	879	-0-	-591	-0-	872	2	7	9	N	6					65
10	930	X	698	-0-	-232	-0-	688	2	10	9	N	9					74
11	900	X	741	-0-	-159	-0-	732	2	9	9	N	8					82
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	N	20					102
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	785	2	13	9	N	12					114

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	N	17	8	8			265
09	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1990	2	3	9	N	3					268
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3085	2	13	9	N	12					280
11	2130	N	1766	-0-	-364	-0-	1763	2	3	9	N	3	193	1			90
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7					97
01	2852	N	1488	-0-	-1364	-0-	1488	2			N	-0-					97

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1467	2			N	-0-					171
09	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1366	2	88	9	N	80					251
10	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1243	2	2	9	N	2	189	1			64
11	1410	N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			N	-0-					64
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1224	2	34	9	N	31					95
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1223	2	43	9	N	39					134

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1013	-0-	-1033	-0-	1010	2	3	9	Y	3	35	1			26
09	1740	X	932	-0-	-808	-0-	919	2	13	9	Y	12					38
10	1798	X	841	-0-	-957	-0-	831	2	10	9	Y	9					47
11	1740	X	961	-0-	-779	-0-	947	2	14	9	Y	13					60
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	Y	21	38	1			43
*01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1173	2	9	9	Y	8					51

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2504	2	11	9	Y	10	54	1			30
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2359	2	18	9	Y	16					46
10	2666	X	1943	-0-	-723	-0-	1941	2	2	9	Y	2					48
11	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1936	2	15	9	Y	14					62
12	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	1864	2	23	9	Y	21					83
01	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1587	2	7	9	Y	6	42	1			47

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	6	1			10
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2					12
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					12
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	Y	1					13
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	276	2	1	9	Y	1	4	1			10
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	Y	3					13

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2202	-0-	-712	-0-	2179	2	23	9	Y	21	17	1			28
09	2610	X	1701	-0-	-909	-0-	1686	2	15	9	Y	14	14	1			28
10	2697	X	1313	-0-	-1384	-0-	1305	2	8	9	Y	7	14	1			21
11	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1271	2	26	9	Y	24	11	1			34
12	2201	X	1513	-0-	-688	-0-	1496	2	17	9	Y	15	13	1			36
01	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1561	2	23	9	Y	21	31	1			26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	3591	2	26	9	Y	24	52	1			19
09	3990	X	3290	-0-	-700	-0-	3247	2	43	9	Y	39	47	1			11
10	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5056	2	68	9	Y	62					73
11	4020	X	2964	-0-	-1056	-0-	2906	2	58	9	Y	53	93	1			33
12	4154	X	2791	-0-	-1363	-0-	2755	2	36	9	Y	33	58	1			8
01	5115	X	2538	-0-	-2577	-0-	2491	2	47	9	Y	43	40	1			11

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1291	-0-	-1344	-0-	1288	2	3	9	Y	3	17	1			20
09	2550	X	1416	-0-	-1134	-0-	1407	2	9	9	Y	8					28
10	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			Y	-0-					28
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8					36
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	Y	9	24	1			21
*01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2972	2	30	9	Y	27					48

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1610	-0-	-219	-0-	1603	2	7	9	Y	6	33	1			26
09	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1516	2	11	9	Y	10					36
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1636	2	2	9	Y	2					38
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1611	2	13	9	Y	12					50
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					69
*01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	Y	8	43	1			34

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 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
08	2449	N	1522	-0-	-927	-0-	1514	2	8	9	Y	7	54	1			32
09	2310	N	1145	-0-	-1165	-0-	1126	2	19	9	Y	17					49
10	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1834	2	21	9	Y	19					68
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1832	2	29	9	Y	26					94
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	Y	42	75	1			61
*01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	Y	17					78

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2117	-0-	-1572	-0-	2102	2	15	9	Y	14	29	1			36
09	3600	X	2640	-0-	-960	-0-	2607	2	33	9	Y	30	37	1			29
10	3720	X	3102	-0-	-618	-0-	3061	2	41	9	Y	37					66
11	3600	X	2696	-0-	-904	-0-	2644	2	52	9	Y	47	82	1			31
12	2728	X	1804	-0-	-924	-0-	1780	2	24	9	Y	22	40	1			13
*01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3562	2	69	9	Y	63	59	1			17

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	3446	2	39	9	Y	35	28	1			54
09	4410	X	3826	-0-	-584	-0-	3785	2	41	9	Y	37	33	1			58
10	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	3517	2	21	9	Y	19	32	1			45
11	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3385	2	76	9	Y	69	32	1			82
12	3999	X	3505	-0-	-494	-0-	3458	2	47	9	Y	43	35	1			90
01	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	3580	2	48	9	Y	44	67	1			67

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	877	2	3	9	Y	3	32	1			37
09	1140	N	702	-0-	-438	-0-	692	2	10	9	Y	9					46
10	1023	N	692	-0-	-331	-0-	685	2	7	9	Y	6					52
11	840	N	685	-0-	-155	-0-	674	2	11	9	Y	10					62
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	Y	15	26	1			51
*01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	Y	5					56

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2459	2	24	9	Y	22	35	1			36
09	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2216	2	36	9	Y	33	35	1			34
10	2697	X	2030	-0-	-667	-0-	2015	2	15	9	Y	14	32	1			16
11	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	2150	2	57	9	Y	52	34	1			34
12	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	2218	2	40	9	Y	36	30	1			40
01	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	1877	2	41	9	Y	37	32	1			45

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14	9	Y	13	61	1			24
09	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2668	2	21	9	Y	19					43
10	4557	X	1473	-0-	-3084	-0-	1471	2	2	9	Y	2					45
11	4410	X	1832	-0-	-2578	-0-	1817	2	15	9	Y	14					59
12	4557	X	1684	-0-	-2873	-0-	1664	2	20	9	Y	18					77
01	2883	X	1826	-0-	-1057	-0-	1817	2	9	9	Y	8	47	1			38

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	1482	2	15	9	Y	14	11	1			17
09	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	1444	2	14	9	Y	13	11	1			19
10	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	1162	2	8	9	Y	7	11	1			15
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1622	2	36	9	Y	33	15	1			33
12	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	1493	2	17	9	Y	15	13	1			35
*01	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1699	2	25	9	Y	23	34	1			24

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	X	1104	-0-	-136	-0-	1101	2	3	9	Y	3	14	1			12
09	1320	X	1252	-0-	-68	-0-	1244	2	8	9	Y	7					19
10	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					19
11	1320	X	1206	-0-	-114	-0-	1202	2	4	9	Y	4					23
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1316	2	7	9	Y	6	17	1			12
*01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1393	2	14	9	Y	13					25

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	2692	-0-	-1834	-0-	2684	2	8	9	Y	7	34	1			35
09	4140	X	2814	-0-	-1326	-0-	2797	2	17	9	Y	15					50
10	3751	X	1107	-0-	-2644	-0-	1107	2			Y	-0-					50
11	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	2465	2	9	9	Y	8					58
12	3565	X	1981	-0-	-1584	-0-	1970	2	11	9	Y	10	26	1			42
01	2914	X	2193	-0-	-721	-0-	2171	2	22	9	Y	20					62

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2283	-0-	-786	-0-	2258	2	25	9	Y	23	19	1			26
09	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	3038	2	31	9	Y	28	24	1			30
10	3379	X	1926	-0-	-1453	-0-	1915	2	11	9	Y	10	17	1			23
11	3270	X	2402	-0-	-868	-0-	2348	2	54	9	Y	49	23	1			49
12	3162	X	2119	-0-	-1043	-0-	2094	2	25	9	Y	23	19	1			53
01	3162	X	1931	-0-	-1231	-0-	1902	2	29	9	Y	26	37	1			42

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	1764	-0-	-2142	-0-	1756	2	8	9	Y	7	39	1			35
09	3780	X	2263	-0-	-1517	-0-	2246	2	17	9	Y	15					50
10	2914	X	1341	-0-	-1573	-0-	1340	2	1	9	Y	1					51
11	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1418	2	12	9	Y	11					62
12	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	1845	2	23	9	Y	21					83
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2156	2	12	9	Y	11	55	1			39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	1440	2	4	9	Y	4	18	1			48
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1842	2	10	9	Y	9					57
10	1891	X	1417	-0-	-474	-0-	1417	2			Y	-0-					57
11	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1749	2	7	9	Y	6					63
12	1922	X	929	-0-	-993	-0-	925	2	4	9	Y	4	12	1			55
01	1922	X	1162	-0-	-760	-0-	1151	2	11	9	Y	10					65

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6331	2	46	9	Y	42	92	1	1	8	48
09	6720	X	6435	-0-	-285	-0-	6352	2	83	9	Y	75	90	1			33
10	6944	X	6424	-0-	-520	-0-	6339	2	85	9	Y	77					110
11	6720	X	5843	-0-	-877	-0-	5727	2	116	9	Y	105	182	1			33
12	6758	X	5566	-0-	-1192	-0-	5491	2	75	9	Y	68	80	1			21
01	6665	X	5248	-0-	-1417	-0-	5148	2	100	9	Y	91	85	1			27

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5943	-0-	-381	-0-	5884	2	59	9	Y	54	84	1	1	8	147
09	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5573	2	89	9	Y	81	87	1			141
10	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	5149	2	41	9	Y	37	84	1			94
11	5910	X	5189	-0-	-721	-0-	5051	2	138	9	Y	125	81	1			138
12	5952	X	5285	-0-	-667	-0-	5189	2	96	9	Y	87	87	1			138
01	5952	X	4909	-0-	-1043	-0-	4802	2	107	9	Y	97	83	1			152

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 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
08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	3322	2	33	9	Y	30	48	1			77
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	3175	2	51	9	Y	46	49	1			74
10	3782	X	3080	-0-	-702	-0-	3056	2	24	9	Y	22	49	1			47
11	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3310	2	90	9	Y	82	53	1			76
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3429	2	63	9	Y	57	50	1			83
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3132	2	67	9	Y	61	53	1			91

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9920	X	9065	-0-	-855	-0-	9037	2	28	9	Y	25	104	1	1	8	74
09	9570	X	8729	-0-	-841	-0-	8678	2	51	9	Y	46					120
10	9672	X	7411	-0-	-2261	-0-	7411	2			Y	-0-					120
11	9090	X	8139	-0-	-951	-0-	8106	2	33	9	Y	30					150
12	9362	X	7981	-0-	-1381	-0-	7939	2	42	9	Y	38	104	1			84
01	9052	X	7697	-0-	-1355	-0-	7622	2	75	9	Y	68					152

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14231	2	151	9	Y	137	112	1	1	8	74
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	12898	2	136	9	Y	124	105	1			93
10	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12271	2	79	9	Y	72	113	1			52
11	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11666	2	255	9	Y	232	110	1			174
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11639	2	144	9	Y	131	110	1			195
*01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10906	2	160	9	Y	145	214	1			126

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1907	2	33	9	N	30					55
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1880	2	13	9	N	12					67
10	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					67
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					67
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					67
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	N	11					78

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1568	2	73	9	Y	66					147
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2131	2	56	9	Y	51	159	1			39
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					39
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2095	2	53	9	Y	48					87
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2087	2	56	9	Y	51					138
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29	9	Y	26	157	1			7

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					12
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					12
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					12
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					12
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2158	-0-	-539	-0-	2151	2	7	9	Y	6					12
09	2430	N	2149	-0-	-281	-0-	2131	2	18	9	Y	16					28
10	2387	N	1645	-0-	-742	-0-	1628	2	17	9	Y	15					43
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1942	2	29	9	Y	26					69
12	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1924	2	23	9	Y	21					90
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1870	2	31	9	Y	28					118

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	86	1	2877	2	N	23					178
							25	9									
09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	78	1	2600	2	N	33	188	1			23
							36	9									
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	97					120
							107	9									
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	75	1	2484	2	N	71	178	1			13
							78	9									
12	2697	N	2452	-0-	-245	-0-	71	1	2381	2	N	-0-					13
01	2697	N	2417	-0-	-280	-0-	70	1	2347	2	N	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			Y	-0-					19
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			Y	-0-					19
10	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1580	2	22	9	Y	20					39
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	Y	16					55
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1891	2	89	9	Y	81					136
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					136

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

08	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			N	-0-					78
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11					89
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					89
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1066	2	20	9	N	18					107
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1246	2	10	9	N	9					116
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1053	2	18	9	N	16					132

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1853	2	64	9	N	58	168	1			23
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					23
10	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1595	2	45	9	N	41					64
11	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1588	2	19	9	N	17					81
12	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1637	2	41	9	N	37					118
01	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1336	2	32	9	N	29					147

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	2	1	9	Y	1					4
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2205	2	1	9	Y	1					5
10	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	2			Y	-0-					5
11	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2234	2	2	9	Y	2					2
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					2

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

08	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2436	2	52	9	Y	47					108
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2453	2	39	9	Y	35	99	1			44
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					44
11	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	2115	2	43	9	Y	39					83
12	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	2281	2	28	9	Y	25					108
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2133	2	7	9	Y	6	105	1			9

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					94
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					94
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1765	2	9	9	N	8					102
11	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-					102
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1704	2	36	9	N	33					135
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1679	2	47	9	N	43	164	1			14

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1686	2	34	9	N	31					71
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					71
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	1115	2	28	9	N	25					96
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1696	2	33	9	N	30					126
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					126
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					126

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1450	2	20	9	N	18	1	8			91
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1365	2	17	9	N	15					106
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1345	2	46	9	N	42					148
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1287	2	20	9	N	18	166	1			-0-
12	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1078	2	68	9	N	62					62
01	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					62

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1398	2	37	9	N	34	169	1			7
09	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	1319	2	48	9	N	44					51
10	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1309	2	46	9	N	42					93
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1261	2	35	9	N	32					125
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					125
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1234	2	75	9	N	68	171	1			22

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	746	2	13	9	Y	12	67	1			3
09	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			Y	-0-					3
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					3
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	639	2	6	9	Y	5					8
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					8
01	713	N	575	-0-	-138	-0-	572	2	3	9	Y	3					11

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2711	2	42	9	N	38					129
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2639	2	41	9	N	37					166
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	2463	2	42	9	N	38					204
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2452	2	30	9	N	27	190	1			41
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2497	2	58	9	N	53					94
01	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2366	2	46	9	N	42					136

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	2	N	-0-					25
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	35	1	1172	2	N	-0-					25
10	1116	N	937	-0-	-179	-0-	27	1	910	2	N	-0-					25
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	54	1	1800	2	N	-0-					25
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	46	1	1545	2	N	-0-					25
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	2	N	-0-					25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3875	X	1743	-0-	-2132	-0-	26	1	1714	2	Y	3					39
							3	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	58	1	3849	2	Y	8					47
							9	9									
10	3999	X	2554	-0-	-1445	-0-	39	1	2507	2	Y	7					54
							8	9									
11	3870	X	3101	-0-	-769	-0-	46	1	3055	2	Y	-0-	50	1			4
12	4061	X	3008	-0-	-1053	-0-	45	1	2942	2	Y	19					23
							21	9									
01	4061	X	1987	-0-	-2074	-0-	31	1	1953	2	Y	3					26
							3	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4185	2	28	9	Y	25					62
09	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4638	2	72	9	Y	65					127
10	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2678	2	54	9	Y	49					176
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4575	2	62	9	Y	56	190	1			42
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4615	2	30	9	Y	27					69
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4918	2	113	9	Y	103					172

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					23
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					23
10	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					23
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					23
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					23
*01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2718	-0-	-134	-0-	2670	2	48	9	N	44					94
09	2730	N	2367	-0-	-363	-0-	2321	2	46	9	N	42					136
10	2852	N	1818	-0-	-1034	-0-	1801	2	17	9	N	15					151
11	2640	N	2163	-0-	-477	-0-	2095	2	68	9	N	62	190	1			23
12	2449	N	2065	-0-	-384	-0-	2065	2			N	-0-					23
*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					35
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					35
10	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	1439	2			N	-0-					35
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					35
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					35
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					35

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	970	-0-	-146	-0-	938	2	32	9	N	29					89
09	1170	N	657	-0-	-513	-0-	657	2			N	-0-					89
10	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			N	-0-					89
11	930	N	674	-0-	-256	-0-	674	2			N	-0-					89
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					89
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	879	2	48	9	N	44					133

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1964	2	51	9	N	46					77
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1826	2	9	9	N	8					85
10	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	1566	2	12	9	N	11					96
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1872	2	47	9	N	43					139
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1868	2	88	9	N	80	162	1			57
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1785	2	20	9	N	18					75

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	17	1	1377	2	Y	-0-					5
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	18	1	1321	2	Y	22					27
							24	9									
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	35	1	1360	2	Y	-0-					27
11	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	49	1	1190	2	Y	-0-					27
12	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	49	1	1208	2	Y	-0-					27
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	49	1	1260	2	Y	-0-					27

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1474	2	80	9	N	73	171	1			60
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					60
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					60
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					60
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					60
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					60

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4079	2	101	9	Y	92					158
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3964	2	76	9	Y	69	177	1			50
10	3751	X	2224	-0-	-1527	-0-	2224	2			Y	-0-					50
11	3990	X	2163	-0-	-1827	-0-	2163	2			Y	-0-					50
12	4123	X	3372	-0-	-751	-0-	3372	2			Y	-0-					50
*01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4020	2	152	9	Y	138	171	1			17

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	4065	2	44	9	N	40					115
09	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	3640	2			N	-0-					115
10	4557	X	2807	-0-	-1750	-0-	2801	2	6	9	N	5					120
11	4290	X	3132	-0-	-1158	-0-	3132	2			N	-0-					120
12	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4045	2	53	9	N	48					168
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4060	2	92	9	N	84	190	1			62

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3052	-0-	-265	-0-	3052	2			N	-0-					138
09	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2622	2	26	9	N	24					162
10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	2219	2	17	9	N	15					177
11	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	2770	2	28	9	N	25					202
12	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	3032	2	18	9	N	16					218
01	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2744	2	8	9	N	7					225

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	2845	2	127	9	Y	115					153
09	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2952	2	11	9	Y	10	151	1			12
10	3162	X	1438	-0-	-1724	-0-	1438	2			Y	-0-					12
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3771	2	17	9	Y	15					27
12	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	2739	2	114	9	Y	104					131
*01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3039	2	74	9	Y	67	174	1			24

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2195	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2429	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			N	-0-					27
09	2430	N	2031	-0-	-399	-0-	2031	2			N	-0-					27
10	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1900	2	33	9	N	30					57
11	2160	N	1962	-0-	-198	-0-	1921	2	41	9	N	37					94
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					94
*01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2186	2	64	9	N	58					152

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1	581	2	N	-0-					13
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	534	2	N	-0-					13
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	649	2	N	-0-					13
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-					13
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	N	-0-					13
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 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
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					15
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	928	2	30	9	N	27					42
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	898	2	35	9	N	32					74
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	975	2	42	9	N	38					112
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1149	2	24	9	N	22					134
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					134

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					88
09	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2379	2	95	9	N	86					174
10	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2324	2	14	9	N	13					187
11	2550	N	2215	-0-	-335	-0-	2147	2	68	9	N	62					249
12	2542	N	2444	-0-	-98	-0-	2441	2	3	9	N	3	168	1			84
*01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	7					91

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2827	N	2725	-0-	-102	-0-	2725	2			N	-0-					167
09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					167
10	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	2211	2	14	9	N	13					180
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2892	2	11	9	N	10					190
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	2580	2	14	9	N	13					203
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2396	2	6	9	N	5	167	1			41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 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
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	71	1	2377	2	N	-0-					28
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	73	1	2442	2	N	-0-					28
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-					28
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-					28
*01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					28

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3166	2	61	9	N	55					82
09	3090	X	3061	-0-	-29	-0-	3058	2	3	9	N	3					85
10	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2747	2	13	9	N	12					97
11	3090	X	3005	-0-	-85	-0-	2963	2	42	9	N	38					135
12	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3005	2	25	9	N	23					158
01	3193	X	2920	-0-	-273	-0-	2898	2	22	9	N	20					178

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 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
08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2941	2	43	9	N	39					147
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2630	2	66	9	N	60					207
10	2914	N	1662	-0-	-1252	-0-	1662	2			N	-0-	179	1			28
11	2820	N	2683	-0-	-137	-0-	2683	2			N	-0-					28
12	2790	N	2561	-0-	-229	-0-	2561	2			N	-0-					28
*01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2200	2	118	9	N	107					135

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					138
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5					143
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10					153
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1101	2	21	9	N	19					172
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	N	10					182
*01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	914	2	14	9	N	13					195

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	62	1	2057	2	N	-0-					32
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	77	1	2555	2	N	58					90
							64	9									
10	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	N	8					98
							9	9									
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	84	1	2798	2	N	90					188
							99	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	82	1	2725	2	N	18	181	1			25
							20	9									
*01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	78	1	2607	2	N	-0-					25

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56					165
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	N	23	157	1			31
10	2449	X	1906	-0-	-543	-0-	1883	2	23	9	N	21					52
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2875	2	53	9	N	48					100
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2788	2	35	9	N	32					132
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3269	2	41	9	N	37					169

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5484	X	3653	-0-	-1831	-0-	3630	2	23	9	N	21					153
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					153
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15					168
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	N	41	186	1			23
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					23
*01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10					33

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2950	2	22	9	Y	20					91
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2571	2	29	9	Y	26	92	1			25
10	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			Y	-0-					25
11	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2442	2	8	9	Y	7					32
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2566	2	59	9	Y	54					86
01	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2359	2	11	9	Y	10					96

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8	1	8			14
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	Y	3	14	1			3
10	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-					3
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	2	9	9	Y	8					11
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	Y	5					16
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	Y	3	18	1			1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	2	13	9	Y	12					17
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	Y	1	17	1			1
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2			Y	-0-					1
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1911	2	2	9	Y	2					3
12	3100	N	3516	-0-	416	416	3504	2	12	9	Y	11					14
*01	3100	N	4266	-0-	1166	1582	4258	2	8	9	Y	7	18	1			3

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3561	-0-	461	461	3465	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
11	3000	N	3029	-0-	29	490	3029	2			Y	-0-					-0-
12	2334	N	1844	-0-	-490	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
01	1922	X	1436	-0-	-486	-0-	1341	2	95	9	Y	86	86	1			-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1919	2	87	9	N	79	159	1			27
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					27
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					27
11	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					27
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					27
01	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	2			N	-0-					27

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	2	22	9	Y	20					80
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2316	2	32	9	Y	29	85	1			24
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					24
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	2	8	9	Y	7					31
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2413	2	59	9	Y	54					85
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2102	2	11	9	Y	10					95

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3452	2	11	9	Y	10					84
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3265	2	18	9	Y	16					100
10	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2459	2	13	9	Y	12					112
11	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-	104	1			8
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3194	2	43	9	Y	39					47
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2872	2	7	9	Y	6					53

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					1
09	T. A.		18	-0-	18	35	18	1			Y	-0-					1
10	T. A.		35	-0-	35	70	35	1			Y	-0-					1
11	119	X	49	-0-	-70	-0-	49	1			Y	-0-					1
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					1
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					1

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	30	1	993	2	N	25					142
							28	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	31	1	1034	2	N	41					183
							45	9									
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	6	162	1			27
							7	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					27
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	N	-0-					27
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	33	1	1087	2	N	-0-					27

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2			N	-0-					112
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1831	2	66	9	N	60					172
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					172
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2399	2	39	9	N	35					207
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1525	2	9	9	N	8	190	1			25
01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	1157	2			N	-0-					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	109	2	4	9	Y	4					25
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	190	2	6	9	Y	5	23	1			7
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					7
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	Y	9					16
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	254	2	8	9	Y	7					23
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	Y	3	23	1			3

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1817	-0-	-163	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1625	-0-	-576	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8					56
09	630	N	406	-0-	-224	-0-	405	2	1	9	Y	1	52	1			5
10	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					5
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	745	2	23	9	Y	21					26
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	2	12	9	Y	11					37
*01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	2	11	9	Y	10	41	1			6

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2066	2	23	9	Y	21	8	8			123
09	2250	N	1901	-0-	-349	-0-	1870	2	31	9	Y	28					151
10	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	1709	2	13	9	Y	12					163
11	2010	N	1719	-0-	-291	-0-	1700	2	19	9	Y	17	164	1			16
12	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1724	2	57	9	Y	52					68
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1686	2	3	9	Y	3					71

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					6
09	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2			Y	-0-					6
10	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1924	2	6	9	Y	5					11
11	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	2060	2	4	9	Y	4					15
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2098	2	24	9	Y	22					37
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					37

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - PLUGGED 10-14-2013

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					4
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	18					22
							20	9									
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					22
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	49	1	264	2	Y	-0-					22
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	49	1	268	2	Y	-0-					22
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	Y	-0-					22

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					82
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					82
10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17					99
11	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3413	2	24	9	Y	22					121
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	Y	3					124
*01	3100	N	3164	-0-	64	64	3092	2	72	9	Y	65					189

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	1670	2	22	9	Y	20					70
09	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			Y	-0-					70
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1571	2	29	9	Y	26	91	1			5
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1582	2	12	9	Y	11					16
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1577	2	13	9	Y	12					28
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1637	2	30	9	Y	27					55

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	1860	2	30	9	Y	27					72
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					72
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	Y	27	92	1			7
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1757	2	19	9	Y	17					24
12	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1753	2	14	9	Y	13					37
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1542	2	29	9	Y	26					63

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1995	2	58	9	N	53					115
09	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					115
10	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1903	2	28	9	N	25					140
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1946	2	55	9	N	50					190
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1798	2	23	9	N	21	189	1			22
*01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2161	2	66	9	N	60					82

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15	86	1			4
09	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			Y	-0-					4
10	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					4
11	1260	N	882	-0-	-378	-0-	843	2	39	9	Y	35					39
12	1023	N	193	-0-	-830	-0-	193	2			Y	-0-					39
01	1116	N	669	-0-	-447	-0-	649	2	20	9	Y	18					57

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	759	2	76	9	Y	69					81
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	777	2	18	9	Y	16	85	1			12
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	981	2	79	9	Y	72					84
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	968	2	12	9	Y	11	78	1			17
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	737	2	67	9	Y	61					78
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	733	2	3	9	Y	3					81

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			Y	-0-					-0-
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			Y	-0-					-0-
*01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6727	X	6496	-0-	-231	-0-	6384	2	112	9	N	102					245
09	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6120	2	95	9	N	86	188	1			143
10	6727	X	6126	-0-	-601	-0-	6026	2	100	9	N	91	167	1			67
11	6450	X	5887	-0-	-563	-0-	5790	2	97	9	N	88					155
12	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	5892	2	88	9	N	80					235
01	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5826	2	118	9	N	107	192	1			150

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	14725	-0-	-5921	-0-	421	1	14045	2	N	235	176	1			144
							259	9									
09	19500	X	13720	-0-	-5780	-0-	391	1	13034	2	N	268	377	1			35
							295	9									
10	18383	X	12978	-0-	-5405	-0-	372	1	12385	2	N	201	188	1			48
							221	9									
11	16170	X	12277	-0-	-3893	-0-	351	1	11684	2	N	220	188	1			80
							242	9									
12	15655	X	12334	-0-	-3321	-0-	350	1	11681	2	N	275	181	1			174
							303	9									
01	14725	X	11420	-0-	-3305	-0-	325	1	10846	2	N	226	375	1			25
							249	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2581		2414	-0-	-167	-0-	2328	2	86	9	N	78					238
09	2491		2491	-0-	-0-	-0-	2397	2	94	9	N	85	198	1			125
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2434	2	97	9	N	88	163	1			50
11	2340	N	1779	-0-	-561	-0-	1685	2	94	9	N	85					135
12	2480	N	2090	-0-	-390	-0-	1994	2	96	9	N	87					222
01	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					222

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2213	2	13	9	N	12					180
09	DLQ G-10		2549	-0-	2549	4775	2530	2	19	9	N	17					197
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	7147	2340	2	32	9	N	29	193	1			33
11	DLQ G-10		2190	-0-	2190	9337	2160	2	30	9	N	27					60
*12			3315	-0-	-0-	9337	3279	2	36	9	N	33					93
01		# NO RPT	2635	-0-	-2635	6702					N	NO RPT					93

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

08	5456	X	3844	-0-	-1612	-0-	80 26	1 9	3738	2	N	24					201
09	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	77 19	1 9	4687	2	N	17					218
10	5456	X	4480	-0-	-976	-0-	82 26	1 9	4372	2	N	24					242
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	77 26	1 9	4200	2	N	24					266
12	4929	X	2986	-0-	-1943	-0-	72 21	1 9	2893	2	N	19					285
*01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	91 31	1 9	5451	2	N	28					313

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	28 22	1 9	1280	2	N	20	1	8			53
09	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	20 4	1 9	1212	2	N	4					57
10	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	25 35	1 9	1322	2	N	32					89
11	1500	X	804	-0-	-696	-0-	14 9	1 9	781	2	N	8					97
12	1333	X	495	-0-	-838	-0-	12 13	1 9	470	2	N	12					109
01	1395	X	772	-0-	-623	-0-	13	1	759	2	N	-0-					109

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15322 05/01/2013

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					60
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					60
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					60
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					60
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					60
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					60

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

08	496	N	491	-0-	-5	-0-	327	2	164	9	N	149	134	1			102
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	206	2	141	9	N	128	138	1			92
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	374	2	146	9	N	133	145	1			80
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	449	2	125	9	N	114					194
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	498	2	183	9	N	166	306	1			54
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	293	2	151	9	N	137	81	1			110

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

08	2604	N	1337	-0-	-1267	-0-	1333	2	4	9	N	4					201
09	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	2102	2	3	9	N	3					204
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2786	2	2	9	N	2					206
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1					207
12	2170	N	1257	-0-	-913	-0-	1255	2	2	9	N	2					209
01	2790	N	1039	-0-	-1751	-0-	1036	2	3	9	N	3					212

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	2	15	9	N	14					109
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3597	2	11	9	N	10					119
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3491	2	10	9	N	9					128
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	N	2					130
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2832	2	3	9	N	3					133
01	2480	X	2243	-0-	-237	-0-	2142	2	101	9	N	92	182	1			43

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

08	2170	#	1552	-0-	-618	-0-	1552	2			N	-0-					78
09	2100	#	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					78
10	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					78
11	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					78
12	1956	R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					78
01	2139	#	1170	-0-	-969	-0-	1170	2			N	-0-					78

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

08	1333	N	993	-0-	-340	-0-	980	2	13	9	N	12	160	1			12
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1082	2	18	9	N	16					28
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1204	2	19	9	N	17					45
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1080	2	18	9	N	16					61
12	1147	N	892	-0-	-255	-0-	866	2	26	9	N	24					85
01	1209	N	919	-0-	-290	-0-	900	2	19	9	N	17					102

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) //CONT.// 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 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
08	1767	X	1685	-0-	-82	-0-	88	1	1535	2	N	56					157
							62	9									
09	1710	X	26	-0-	-1684	-0-	11	1	15	2	N	-0-					157
10	1767	X	190	-0-	-1577	-0-	22	1	168	2	N	-0-					157
11	1620	X	102	-0-	-1518	-0-	11	1	88	2	N	3					160
							3	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6					166
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					166

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

08	30814	#	22438	-0-	-8376	-0-	22074	3	364	9	N	331	374	1			258
09	29820	#	16250	-0-	-13570	-0-	15807	3	443	9	N	403	373	1			288
10	28396	#	15700	-0-	-12696	-0-	15478	3	222	9	N	202	186	1			304
11	23490	#	10049	-0-	-13441	-0-	9916	3	133	9	N	121	197	1			228
12	24273	#	3439	-0-	-20834	-0-	3358	3	81	9	N	74					302
*01	22444	#	2993	-0-	-19451	-0-	2894	3	99	9	N	90	190	1			202

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

08	1271	N	780	-0-	-491	-0-	777	2	3	9	N	3					97
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					97
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					97
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	N	3					100
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					100
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	918	2	6	9	N	5					105

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

08	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

08	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 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
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	66	-0-	-523	-0-	65	2	1	9	N	1					28
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	629	2	4	9	N	4					32
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					32
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					35
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					35
01	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			N	-0-					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					45
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					45
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					45
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					45
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					26
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					26
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					26
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					26
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					26

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 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
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					78
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					78
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					78
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					78
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					78
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					78

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					20
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					20
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					20
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					20
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					20
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	300	S	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	248	S	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	270	S	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	261	S	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*01	283	S	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					28
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2					30
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3					33
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					33
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					33

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					37
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					37
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					37
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					37
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					37

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 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
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					85
09	DLQ G-10		202	-0-	202	416	202	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		205	-0-	205	621	205	2			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		162	-0-	162	783	162	2			Y	-0-					85
12	910	N	127	-0-	-783	-0-	127	2			Y	-0-					85
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

08	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					96
09	DLQ G-10		302	-0-	302	622	302	2			Y	-0-					96
10	DLQ G-10		308	-0-	308	930	308	2			Y	-0-					96
11	DLQ G-10		243	-0-	243	1173	243	2			Y	-0-					96
12	1363	N	190	-0-	-1173	-0-	190	2			Y	-0-					96
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					16
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5					21
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	366	2	14	9	N	13					34
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					34
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					34
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

08	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	3			N	-0-					23
09	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					23
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					23
11	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					23
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					23
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					23

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

08	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	198	1	2778	2	N	-0-					165
09	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	179	1	2377	2	N	-0-					165
10	3162	X	2761	-0-	-401	-0-	196	1	2565	2	N	-0-					165
11	3060	X	2653	-0-	-407	-0-	203	1	2450	2	N	-0-					165
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	238	1	2696	2	N	-0-					165
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	226	1	2653	2	N	-0-					165

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

08	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	220	1	3101	2	N	-0-					114
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	241	1	3199	2	N	-0-					114
10	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	234	1	3059	2	N	-0-					114
11	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	243	1	2929	2	N	-0-					114
12	3565	X	3163	-0-	-402	-0-	256	1	2907	2	N	-0-					114
01	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	254	1	2984	2	N	-0-					114

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	322	1	4522	2	Y	6					9
							7	9									
09	4620	X	4349	-0-	-271	-0-	304	1	4039	2	Y	5					14
							6	9									
10	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	324	1	4233	2	Y	-0-					14
11	4680	X	4264	-0-	-416	-0-	327	1	3937	2	Y	-0-					14
12	4836	X	4122	-0-	-714	-0-	334	1	3788	2	Y	-0-					14
01	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	352	1	4135	2	Y	-0-					14

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	7					153
							8	9									
09	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	129	1	1716	2	N	20					173
							22	9									
10	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	99	1	1296	2	N	-0-					173
11	1890	N	1085	-0-	-805	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					173
12	1922	N	741	-0-	-1181	-0-	60	1	681	2	N	-0-					173
01	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	104	1	1221	2	N	-0-					173

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11346	X	11182	-0-	-164	-0-	742	1	10430	2	Y	9					12
							10	9									
09	10980	X	10349	-0-	-631	-0-	723	1	9622	2	Y	4					16
							4	9									
10	11346	X	10652	-0-	-694	-0-	758	1	9894	2	Y	-0-					16
11	10830	X	10373	-0-	-457	-0-	790	1	9524	2	Y	54					70
							59	9									
12	11191	X	10656	-0-	-535	-0-	863	1	9793	2	Y	-0-					70
01	11191	X	10424	-0-	-767	-0-	819	1	9605	2	Y	-0-					70

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 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
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	172	1	2418	2	N	-0-					77
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	186	1	2472	2	N	-0-					77
10	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	194	1	2528	2	N	-0-					77
11	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	182	1	2191	2	N	-0-					77
12	2759	N	2270	-0-	-489	-0-	183	1	2081	2	N	5					82
							6	9									
01	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	190	1	2229	2	N	5					87
							6	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	182	1	2554	2	Y	7					7
							8	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	126	1	1680	2	Y	3					10
							3	9									
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	145	1	1894	2	Y	-0-					10
11	2670	N	854	-0-	-1816	-0-	65	1	789	2	Y	-0-					10
12	1860	N	310	-0-	-1550	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					10
01	2046	N	114	-0-	-1932	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					10

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	320	1	3775	2	N	-0-					135
09	4530	X	3647	-0-	-883	-0-	311	1	3336	2	N	-0-					135
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	328	1	4926	2	N	-0-					135
11	3810	X	2931	-0-	-879	-0-	300	1	2631	2	N	-0-					135
12	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	300	1	2700	2	N	-0-					135
01	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	80	1	943	2	N	-0-					60
09	1620	N	918	-0-	-702	-0-	79	1	839	2	N	-0-					60
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					60
11	1290	N	957	-0-	-333	-0-	98	1	859	2	N	-0-					60
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	100	1	875	2	N	-0-					60
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					60

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 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
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	-0-					71
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	722	2	N	-0-					71
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					71
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	2	N	-0-					71
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	N	-0-					71
01	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					71

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	106	2	Y	9					77
							10	9									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	153					230
							168	9									
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					230
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	174	1			56
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					56
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					56

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	107	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	107	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	1842	-0-	-918	-0-	90	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1731	-0-	-873	-0-	81	1	1650	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	979	-0-	-633	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	963	-0-	-387	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	964	-0-	-307	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	127	-0-	-593	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	170	-0-	-543	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

08	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	91	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	97	1	1893	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	95	1	1991	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1829	-0-	-527	-0-	85	1	1744	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

08	775	N	552	-0-	-223	-0-	26	1	526	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	63	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
*01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

08	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	71	1	1464	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	66	1	1472	2	N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1506	2	N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	620	-0-	-744	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	884	-0-	-406	-0-	43	1	841	2	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	1148	2	N	-0-					-0-
*01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	66	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	70	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	79	1	1526	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	68	1	1432	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	70	1	1431	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	376	1	7698	2	N	-0-			-0-
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	317	1	7072	2	N	-0-			-0-
10	7223	X	7220	-0-	-3	-0-	316	1	6904	2	N	-0-			-0-
11	7800	X	6612	-0-	-1188	-0-	324	1	6288	2	N	-0-			-0-
12	8060	X	6832	-0-	-1228	-0-	312	1	6520	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	6680	-0-	-1380	-0-	312	1	6368	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	53	1	1086	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	42	1	936	2	N	-0-			-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	N	-0-			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1297	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	51	1	1045	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

08	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	99	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	89	1	1993	2	N	-0-			-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	99	1	1922	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	95	1	1997	2	N	-0-			-0-
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

08	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	91	1	1859	2	N	-0-			-0-
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	80	1	1786	2	N	-0-			-0-
10	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	81	1	1776	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1424	-0-	-466	-0-	70	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	81	1	1701	2	N	-0-			-0-
01	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	78	1	1585	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

08	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	59	1	1204	2	N	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	64	1	1347	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	62	1	1258	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	59	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	-0-			-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	N	-0-			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	N	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-			-0-
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1518	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	N	-0-			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	N	-0-			-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023	N	866	-0-	-157	-0-	40	1	826	2	N	-0-			-0-
09	960	N	818	-0-	-142	-0-	35	1	783	2	N	-0-			-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-			-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-			-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	43	1	876	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	219	1	4480	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	203	1	4517	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4702	-0-	-227	-0-	206	1	4496	2	N	-0-			-0-
11	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	230	1	4461	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	214	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	210	1	4290	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	2	N	-0-			-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1729	2	N	-0-			-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1629	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	70	1	1458	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	75	1	1541	2	N	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	142	1	2912	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	131	1	2929	2	N	-0-			-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	140	1	3055	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	119	1	2319	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	93	1	1949	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	1930	-0-	-1046	-0-	90	1	1840	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	67	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	54	1	1200	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	57	1	1117	2	N	-0-			-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	64	1	1349	2	N	-0-			-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	70	1	1423	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-			-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	-0-			-0-
11	780	N	703	-0-	-77	-0-	34	1	669	2	N	-0-			-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-			-0-
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	N	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	89	1	1983	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	93	1	2028	2	N	-0-			-0-
11	2250	N	2083	-0-	-167	-0-	102	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1878	-0-	-261	-0-	86	1	1792	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	97	1	1991	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	209	1	4278	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	3912	-0-	-1068	-0-	168	1	3744	2	N	-0-			-0-
10	5084	X	4863	-0-	-221	-0-	213	1	4650	2	N	-0-			-0-
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	235	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	232	1	4850	2	N	-0-			-0-
*01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	234	1	4777	2	N	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	2017	-0-	-29	-0-	94	1	1923	2	N	-0-			-0-
09	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	82	1	1819	2	N	-0-			-0-
10	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	88	1	1921	2	N	-0-			-0-
11	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	96	1	1865	2	N	-0-			-0-
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	94	1	1958	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	91	1	1854	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	227	1	4648	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	205	1	4575	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4841	-0-	-305	-0-	212	1	4629	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	231	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	241	1	5041	2	N	-0-			-0-
*01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	236	1	4823	2	N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	139	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	125	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	114	1	2499	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2450	-0-	-460	-0-	120	1	2330	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	118	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	125	1	2552	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	309	1	6337	2	N	-0-					-0-
09	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	276	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	287	1	6288	2	N	-0-					-0-
11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	321	1	6233	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	302	1	6321	2	N	-0-					-0-
*01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	301	1	6154	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	383	1	7834	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7880	-0-	-160	-0-	338	1	7542	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7464	-0-	-1464	-0-	326	1	7138	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	6712	-0-	-1928	-0-	328	1	6384	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7173	-0-	-1755	-0-	327	1	6846	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6876	-0-	-1339	-0-	321	1	6555	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 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
08	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	177	1	3620	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	162	1	3606	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3766	-0-	-326	-0-	165	1	3601	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	184	1	3581	2	N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	184	1	3845	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	181	1	3695	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	311	1	6371	2	N	-0-					-0-
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	280	1	6233	2	N	-0-					-0-
10	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	293	1	6399	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	6236	-0-	-244	-0-	305	1	5931	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6109	-0-	-618	-0-	279	1	5830	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6186	-0-	-541	-0-	289	1	5897	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	624	1	12788	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12428	-0-	-1042	-0-	534	1	11894	2	N	-0-					-0-
10	13919	X	12453	-0-	-1466	-0-	544	1	11909	2	N	-0-					-0-
11	13470	X	12085	-0-	-1385	-0-	591	1	11494	2	N	-0-					-0-
12	13826	X	12287	-0-	-1539	-0-	561	1	11726	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	11895	-0-	-1528	-0-	555	1	11340	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	135	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	123	1	2732	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	129	1	2822	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	136	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	133	1	2786	2	N	-0-					-0-
*01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2819	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	N	2944	-0-	-94	-0-	137	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	118	1	2628	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2875	-0-	-8	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					-0-
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-					-0-
*01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	138	1	2820	2	N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	76	1	468	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	69	1	409	2	N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	74	1	501	2	N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	167	1	208	2	N	-0-					-0-
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	26	1	149	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 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
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	288	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	258	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	231	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1283	-0-	-637	-0-	91	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	736	1	918	2	N	-0-					-0-
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	313	1	1756	2	N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	152	1			28
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	126	2	3	9	N	3					31
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	245	2	21	9	N	19					50
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	352	2	30	9	N	27					77
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	376	2	44	9	N	40					117
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	2	7	9	N	6					123

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

08	496	N	106	-0-	-390	-0-	106	2			N	-0-					43
09	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					43
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					43
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	399	2	44	9	N	40					83
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					83

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

08	403	N	229	-0-	-174	-0-	220	2	9	9	N	8	185	1			109
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	323	2	41	9	N	37					146
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	238	2	25	9	N	23					169
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	278	2	31	9	N	28					197
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	153	2	41	9	N	37					234
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	220	2	22	9	N	20					254

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

08	7905	X	6005	-0-	-1900	-0-	5972	2	33	9	N	30					77
09	7650	X	6258	-0-	-1392	-0-	6195	2	63	9	N	57					134
10	7099	X	6563	-0-	-536	-0-	6493	2	70	9	N	64	190	1			8
11	6870	X	5530	-0-	-1340	-0-	5486	2	44	9	N	40					48
12	7099	X	5463	-0-	-1636	-0-	5299	2	164	9	N	149	189	1			8
*01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6805	2	58	9	N	53					61

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	269	-0-	-351	-0-	260	2	9	9	N	8					73
09	660	N	103	-0-	-557	-0-	92	2	11	9	N	10					83
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	219	2	108	9	N	98	178	1			3
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	624	2	47	9	N	43					46
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	608	2	72	9	N	65					111
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	174	2	95	9	N	86	190	1			7

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5					32
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573

08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					50
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					50
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					50
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					50
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					50

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11354 - 11422

08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1					44
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	192	2	108	9	N	98	2	8			140
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	N	12	1	8			151
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					152
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	504	2	14	9	N	13	133	1	1	8	31
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	N	7					38

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12387 - 12402

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 12188 - 12242

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48081	X	38627	-0-	-9454 B	-0-	1755	1	36872	2	Y	-0-					-0-
09	39840	X	32977	-0-	-6863 B	-0-	1590	1	31387	2	Y	-0-					-0-
10	40114	X	37027	-0-	-3087 B	-0-	1547	1	35479	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	37410	X	35649	-0-	-1761 B	-0-	1394	1	34255	2	Y	-0-					-0-
12	38626	X	36340	-0-	-2286 B	-0-	1370	1	34970	2	Y	-0-					-0-
01	38626	X	33624	-0-	-5002 B	-0-	316	1	33308	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

08	11139	X	11139	-0-	-0- B	-0-	11009	2	130	9	N	118	185	1	2	8	185
09	11217	X	11217	-0-	-0- B	-0-	11077	2	140	9	N	127	187	1			125
10	12030	X	12030	-0-	-0- B	-0-	11942	2	88	9	N	80					205
11	11851	X	11851	-0-	-0- B	-0-	11726	2	125	9	N	114	188	1	6	8	125
12	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	10735	2	131	9	N	119					244
*01	9351	X	9351	-0-	-0- B	-0-	9244	2	107	9	N	97	189	1			152

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

08	1519	N	631	-0-	-888 B	-0-	631	2			N	-0-					149
09	660	N	585	-0-	-75 B	-0-	585	2			N	-0-					149
10	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2			N	-0-					149
11	600	N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-					149
12	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					149
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					149

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

08	465	N	37	-0-	-428 B	-0-	37	2			N	-0-					135
09	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-					135
10	961	N	704	-0-	-257 B	-0-	704	2			N	-0-					135
11	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	800	2	13	9	N	12					147
12	1147	N	858	-0-	-289 B	-0-	825	2	33	9	N	30					177
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					177

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

08	899	X	761	-0-	-138 B	-0-	761	2			Y	-0-					35
09	1050	X	653	-0-	-397 B	-0-	653	2			Y	-0-					35
10	1085	X	618	-0-	-467 B	-0-	618	2			Y	-0-					35
11	1050	X	716	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-					35
12	806	X	755	-0-	-51 B	-0-	755	2			Y	-0-					35
*01	803	X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			Y	-0-					35

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-					10
09	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	593	2	28	9	Y	25	35	1			-0-
10	837	N	304	-0-	-533 B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	334	-0-	-506 B	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	233	-0-	-418 B	-0-	197	2	36	9	Y	33					33
*01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	345	2	2	9	Y	2					35

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	131	-0-	-427 B	-0-	131	2			N	-0-					6
09	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					6
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					6
11	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-					6
12	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	48	2			N	-0-					6
*01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					6

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1393	2	160	9	N	145	145	1			-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1297	-0-	-203 B	-0-	1295	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1562	2	168	9	N	153	153	1			-0-
01	1550	N	1413	-0-	-137 B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	41	1	600	2	Y	35	26	1			21
							39	9									
09	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	42	1	631	2	Y	38	30	1			29
							42	9									
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	44	1	625	2	Y	-0-	29	1			-0-
11	660	N	642	-0-	-18 B	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71 B	-0-	36	1	575	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	104	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	N	1270	-0-	-350 B	-0-	82	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1230	-0-	-382 B	-0-	81	1	1149	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1185	-0-	-405 B	-0-	77	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

08	3410	X	1768	-0-	-1642	B	-0-	105	1	1546	2	Y	106	76	1			63
								117	9									
09	3300	X	2783	-0-	-517	B	-0-	171	1	2502	2	Y	100	86	1			77
								110	9									
10	3318	X	3318	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2983	2	Y	115	92	1			100
								127	9									
11	3172	X	3172	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2832	2	Y	129	93	1			136
								142	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	B	-0-	186	1	2804	2	Y	153	185	1			104
								168	9									
01	3317	X	3150	-0-	-167	B	-0-	177	1	2810	2	Y	148	170	1			82
								163	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

08	3906	X	3357	-0-	-549	B	-0-	213	1	3144	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3026	-0-	-754	B	-0-	193	1	2833	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2598	-0-	-1277	B	-0-	169	1	2429	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	2392	-0-	-1358	B	-0-	155	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2368	-0-	-1383	B	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2231	-0-	-1117	B	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

08	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	277	1	4119	2	Y	30	22	1			18
								33	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	B	-0-	261	1	3851	2	Y	32	25	1			25
								35	9									
10	4216	X	3946	-0-	-270	B	-0-	257	1	3681	2	Y	7	26	1			6
								8	9									
11	4290	X	3428	-0-	-862	B	-0-	222	1	3196	2	Y	9	6	1			9
								10	9									
12	4433	X	3003	-0-	-1430	B	-0-	186	1	2807	2	Y	9	12	1			6
								10	9									
01	4433	X	3101	-0-	-1332	B	-0-	182	1	2908	2	Y	10	11	1			5
								11	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	X	2425	-0-	-179 B	-0-	153	1	2272	2	Y	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	172	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2749	-0-	-72 B	-0-	179	1	2561	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	2340	N	1987	-0-	-353 B	-0-	129	1	1849	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
12	2790	N	2547	-0-	-243 B	-0-	157	1	2378	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
01	2759	N	2062	-0-	-697 B	-0-	121	1	1931	2	Y	9	11	1			5
							10	9									

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	129	1	1915	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	126	1	1853	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	126	1	1801	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
11	1860	N	1741	-0-	-119 B	-0-	112	1	1612	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
12	1922	N	1669	-0-	-253 B	-0-	102	1	1547	2	Y	18	22	1			12
							20	9									
01	1922	N	1481	-0-	-441 B	-0-	85	1	1377	2	Y	17	20	1			9
							19	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	1479	-0-	-1714 B	-0-	91	1	1366	2	Y	20	15	1			12
							22	9									
09	3090	X	1413	-0-	-1677 B	-0-	89	1	1301	2	Y	21	17	1			16
							23	9									
10	3038	X	1236	-0-	-1802 B	-0-	81	1	1155	2	Y	-0-	16	1			-0-
11	2670	X	1926	-0-	-744 B	-0-	126	1	1800	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1353	-0-	-445 B	-0-	85	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1163	-0-	-325 B	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7192	X	7111	-0-	-81 B	-0-	450	1	6655	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	6870	X	6667	-0-	-203 B	-0-	426	1	6233	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	7099	X	3835	-0-	-3264 B	-0-	250	1	3577	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870 B	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	7099	X	121	-0-	-6978 B	-0-	7	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7099	X	3260	-0-	-3839 B	-0-	191	1	3049	2	Y	18	8	1			10
							20	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	766	1	4465	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
09	3690	X	2350	-0-	-1340 B	-0-	486	1	1856	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
10	3720	X	2727	-0-	-993 B	-0-	588	1	2139	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	4470	X	2287	-0-	-2183 B	-0-	498	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	1894	-0-	-2725 B	-0-	449	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	776	-0-	-3843 B	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

08	5353	X	5353	-0-	-0- B	-0-	337	1	5003	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
09	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	370	1	5417	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
10	7510	X	7510	-0-	-0- B	-0-	486	1	6970	2	Y	49	16	1			43
							54	9									
11	8095	X	8095	-0-	-0- B	-0-	522	1	7506	2	Y	61	40	1			64
							67	9									
12	8531	X	8531	-0-	-0- B	-0-	526	1	7931	2	Y	67	86	1			45
							74	9									
*01	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	517	1	8262	2	Y	63	73	1			35
							69	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

08	9424	X	1328	-0-	-8096 B	-0-	82	1	1211	2	Y	32	23	1			19
							35	9									
09	9120	X	1070	-0-	-8050 B	-0-	67	1	968	2	Y	32	26	1			25
							35	9									
10	6324	X	2220	-0-	-4104 B	-0-	144	1	2076	2	Y	-0-	25	1			-0-
11	7951	X	7951	-0-	-0- B	-0-	517	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	12905	X	12905	-0-	-0- B	-0-	801	1	12104	2	Y	-0-					-0-
*01	12195	X	12195	-0-	-0- B	-0-	718	1	11477	2	Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

08	2356	X	2335	-0-	-21 B	-0-	147	1	2186	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	X	2111	-0-	-169 B	-0-	135	1	1973	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	2139	X	1178	-0-	-961 B	-0-	77	1	1097	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	2250	X	1967	-0-	-283 B	-0-	128	1	1835	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	2325	X	1837	-0-	-488 B	-0-	114	1	1716	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
01	2325	X	1853	-0-	-472 B	-0-	109	1	1738	2	Y	5	6	1			3
							6	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	104	1	1512	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	98	-0-	-2134 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	102	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	48	1	761	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	143	1	2127	2	Y	56	41	1			33
							62	9									
09	2370	N	1501	-0-	-869 B	-0-	92	1	1347	2	Y	56	46	1			43
							62	9									
10	2294	N	2105	-0-	-189 B	-0-	138	1	1967	2	Y	-0-	43	1			-0-
11	2250	N	1864	-0-	-386 B	-0-	122	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	116	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1778	-0-	-330 B	-0-	105	1	1673	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6975	X	6546	-0-	-429 B	-0-	411	1	6093	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
09	6750	X	5401	-0-	-1349 B	-0-	342	1	5016	2	Y	39	31	1			30
							43	9									
10	6975	X	6888	-0-	-87 B	-0-	446	1	6409	2	Y	30	34	1			26
							33	9									
11	6750	X	6004	-0-	-746 B	-0-	389	1	5574	2	Y	37	24	1			39
							41	9									
12	6882	X	5542	-0-	-1340 B	-0-	342	1	5158	2	Y	38	51	1			26
							42	9									
*01	7125	X	7125	-0-	-0- B	-0-	417	1	6665	2	Y	39	44	1			21
							43	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3420	-0-	-176 B	-0-	216	1	3204	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3510	X	3249	-0-	-261 B	-0-	207	1	3042	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3088	-0-	-539 B	-0-	201	1	2887	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	2895	-0-	-615 B	-0-	189	1	2706	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2810	-0-	-631 B	-0-	175	1	2635	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2835	-0-	-575 B	-0-	167	1	2668	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	291	1	4316	2	Y	49	36	1			29
							54	9									
09	4650	X	4521	-0-	-129 B	-0-	285	1	4179	2	Y	52	41	1			40
							57	9									
10	4805	X	4596	-0-	-209 B	-0-	298	1	4268	2	Y	27	44	1			23
							30	9									
11	4650	X	4484	-0-	-166 B	-0-	290	1	4157	2	Y	34	22	1			35
							37	9									
12	4681	X	4263	-0-	-418 B	-0-	262	1	3962	2	Y	35	46	1			24
							39	9									
01	4681	X	3869	-0-	-812 B	-0-	226	1	3606	2	Y	34	39	1			19
							37	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6510	X	6179	-0-	-331 B	-0-	717	1	5462	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	2014	-0-	-4466 B	-0-	346	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5773	-0-	-923 B	-0-	622	1	5151	2	N	-0-					-0-
11	6480	X	5194	-0-	-1286 B	-0-	628	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	6056	-0-	-175 B	-0-	688	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5971	-0-	-198 B	-0-	645	1	5326	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8060	X	5406	-0-	-2654 B	-0-	698	1	4708	2	N	-0-					-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0- B	-0-	709	1	6348	2	N	-0-					-0-
10	9903	X	9903	-0-	-0- B	-0-	963	1	8940	2	N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0- B	-0-	834	1	7736	2	N	-0-					-0-
12	8881	X	8881	-0-	-0- B	-0-	829	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	6096	-0-	-2832 B	-0-	598	1	5498	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
10	279	N	25	-0-	-254 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	21	1	316	2	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	331	1	4901	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
09	5172	X	5172	-0-	-0- B	-0-	328	1	4824	2	Y	18	14	1			14
							20	9									
10	5239	X	5187	-0-	-52 B	-0-	338	1	4838	2	Y	10	15	1			9
							11	9									
11	5070	X	4876	-0-	-194 B	-0-	317	1	4544	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
12	5301	X	4299	-0-	-1002 B	-0-	266	1	4018	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
01	5301	X	5180	-0-	-121 B	-0-	304	1	4861	2	Y	14	16	1			8
							15	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 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
08	5084	X	4783	-0-	-301 B	-0-	301	1	4461	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
09	4890	X	4166	-0-	-724 B	-0-	264	1	3883	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
10	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	347	1	4964	2	Y	62	21	1			54
							68	9									
11	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	328	1	4719	2	Y	78	51	1			81
							86	9									
12	5389	X	5389	-0-	-0- B	-0-	330	1	4968	2	Y	83	108	1			56
							91	9									
01	5394	X	5243	-0-	-151 B	-0-	304	1	4851	2	Y	80	92	1			44
							88	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7894	X	7894	-0-	-0- B	-0-	499	1	7395	2	N	-0-					-0-
09	7858	X	7858	-0-	-0- B	-0-	501	1	7357	2	N	-0-					-0-
10	7898	X	7898	-0-	-0- B	-0-	516	1	7382	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	7480	-0-	-80 B	-0-	487	1	6993	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7734	-0-	-78 B	-0-	481	1	7253	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7475	-0-	-337 B	-0-	441	1	7034	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4867	X	1764	-0-	-3103 B	-0-	111	1	1653	2	N	-0-			-0-
09	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	311	1	4558	2	N	-0-			-0-
10	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	437	1	6273	2	N	-0-			-0-
11	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	389	1	5578	2	N	-0-			-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0- B	-0-	429	1	6487	2	N	-0-			-0-
*01	6356	X	6356	-0-	-0- B	-0-	374	1	5982	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

08	6541	X	6320	-0-	-221 B	-0-	400	1	5920	2	Y	-0-			-0-
09	6330	X	5879	-0-	-451 B	-0-	375	1	5504	2	Y	-0-			-0-
10	6448	X	5943	-0-	-505 B	-0-	388	1	5555	2	Y	-0-			-0-
11	6240	X	5406	-0-	-834 B	-0-	352	1	5054	2	Y	-0-			-0-
12	6448	X	5859	-0-	-589 B	-0-	364	1	5495	2	Y	-0-			-0-
01	6324	X	5635	-0-	-689 B	-0-	332	1	5303	2	Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

08	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42 B	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	13	1	179	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			-0-
01	186	N	39	-0-	-147 B	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
10	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	16	1	240	2	N	-0-			-0-
11	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
*01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	29	1	463	2	N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

08	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	61	1	915	2	N	-0-			-0-
09	690	X	112	-0-	-578 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
10	713	X	424	-0-	-289 B	-0-	27	1	397	2	N	-0-			-0-
11	956	X	956	-0-	-0- B	-0-	62	1	894	2	N	-0-			-0-
12	961	X	515	-0-	-446 B	-0-	32	1	483	2	N	-0-			-0-
01	961	X	361	-0-	-600 B	-0-	21	1	340	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1258	-0-	-850 B	-0-	80	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1560	X	1036	-0-	-524 B	-0-	67	1	969	2	N	-0-			-0-
10	1612	X	936	-0-	-676 B	-0-	61	1	875	2	N	-0-			-0-
11	1560	X	1065	-0-	-495 B	-0-	70	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1519	X	1046	-0-	-473 B	-0-	65	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1271	X	946	-0-	-325 B	-0-	55	1	891	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	3191	-0-	-3939 B	-0-	202	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900 B	-0-					N	-0-			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					N	-0-			-0-
11	6150	X	-0-	-0-	-6150 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906 B	-0-					N	-0-			-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-			-0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	5569	-0-	-135 B	-0-	351	1	5218	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	5392	-0-	-128 B	-0-	344	1	5048	2	N	-0-			-0-
10	5203	X	5203	-0-	-0- B	-0-	339	1	4864	2	N	-0-			-0-
11	5400	X	3414	-0-	-1986 B	-0-	222	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	2936	-0-	-2644 B	-0-	182	1	2754	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4768	-0-	-812 B	-0-	281	1	4487	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	434	N	339	-0-	-95 B	-0-	22	1	317	2	N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	22	1	329	2	N	-0-			-0-
10	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-
11	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
12	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
*01	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	28114	X	28114	-0-	-0- B	-0-	1776	1	26338	2	N	-0-			-0-
09	28439	X	28439	-0-	-0- B	-0-	1815	1	26624	2	N	-0-			-0-
10	26464	X	26464	-0-	-0- B	-0-	1725	1	24739	2	N	-0-			-0-
11	25530	X	24435	-0-	-1095 B	-0-	1589	1	22846	2	N	-0-			-0-
12	26381	X	24839	-0-	-1542 B	-0-	1542	1	23297	2	N	-0-			-0-
01	26381	X	23886	-0-	-2495 B	-0-	1407	1	22479	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	959	-0-	-312 B	-0-	61	1	898	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	767	-0-	-463 B	-0-	48	1	719	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	923	-0-	-317 B	-0-	61	1	862	2	N	-0-			-0-
11	930	N	489	-0-	-441 B	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-
12	806	N	527	-0-	-279 B	-0-	33	1	494	2	N	-0-			-0-
01	930	N	555	-0-	-375 B	-0-	33	1	522	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	150	1	2227	2	N	-0-			-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	146	1	2139	2	N	-0-			-0-
10	2273	X	2273	-0-	-0- B	-0-	149	1	2124	2	N	-0-			-0-
11	2336	X	2336	-0-	-0- B	-0-	153	1	2183	2	N	-0-			-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0- B	-0-	144	1	2173	2	N	-0-			-0-
*01	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	143	1	2292	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1019	X	1019	-0-	-0- B	-0-	64	1	955	2	N	-0-			-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
12	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
*01	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3212	-0-	-198 B	-0-	202	1	3010	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	3016	-0-	-284 B	-0-	193	1	2823	2	Y	-0-			-0-
10	3255	X	2946	-0-	-309 B	-0-	192	1	2754	2	Y	-0-			-0-
11	3150	X	2667	-0-	-483 B	-0-	174	1	2493	2	Y	-0-			-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357 B	-0-	178	1	2689	2	Y	-0-			-0-
01	3224	X	2816	-0-	-408 B	-0-	166	1	2650	2	Y	-0-			-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	20	1	295	2	N	-0-			-0-
09	360	N	317	-0-	-43 B	-0-	20	1	297	2	N	-0-			-0-
10	310	N	236	-0-	-74 B	-0-	16	1	220	2	N	-0-			-0-
11	5277	X	5277	-0-	-0- B	-0-	344	1	4933	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2014

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	11842	X	11032	-0-	-810 B	-0-	696	1	10336	2	Y	-0-			-0-
09	11100	X	10503	-0-	-597 B	-0-	670	1	9833	2	Y	-0-			-0-
10	11377	X	10345	-0-	-1032 B	-0-	675	1	9670	2	Y	-0-			-0-
11	11010	X	9687	-0-	-1323 B	-0-	630	1	9057	2	Y	-0-			-0-
12	11160	X	10107	-0-	-1053 B	-0-	628	1	9479	2	Y	-0-			-0-
01	11036	X	9653	-0-	-1383 B	-0-	569	1	9084	2	Y	-0-			-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2252	-0-	-879 B	-0-	2252	2			N	-0-			2
09	3030	X	2890	-0-	-140 B	-0-	2890	2			N	-0-			2
10	3131	X	2354	-0-	-777 B	-0-	2354	1			N	-0-			2
11	2700	X	2078	-0-	-622 B	-0-	2078	2			N	-0-			2
12	2976	X	2078	-0-	-898 B	-0-	2078	2			N	-0-			2
01	2976	X	2048	-0-	-928 B	-0-	2048	2			N	-0-			2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1662	-0-	-1004 B	-0-	1627	2	35	9	N	32	185 1		66
09	4393	X	4393	-0-	-0- B	-0-	4338	2	55	9	N	50			116
10	2666	X	2138	-0-	-528 B	-0-	2103	2	35	9	N	32			148
11	2580	X	1520	-0-	-1060 B	-0-	1500	2	20	9	N	18			166
12	2666	X	1306	-0-	-1360 B	-0-	1270	2	36	9	N	33			199
01	2666	X	1155	-0-	-1511 B	-0-	1135	2	20	9	N	18			217

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

08	3286	X	2993	-0-	-293	B	-0-	2772	2	165	3	Y	51					157
								56	9									
09	3180	X	2707	-0-	-473	B	-0-	2514	2	140	3	Y	48	116	1			89
								53	9									
10	2945	X	2720	-0-	-225	B	-0-	2531	2	135	3	Y	49					138
								54	9									
*11	2910	X	2228	-0-	-682	B	-0-	2208	2	20	9	Y	18	2	8			154
*12	3007	X	1994	-0-	-1013	B	-0-	1977	2	17	9	Y	15					169
*01	3007	X	2462	-0-	-545	B	-0-	2450	2	12	9	Y	11					180

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

08	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2322	2	138	3	Y	6					33
								7	9									
09	2340	N	2226	-0-	-114	B	-0-	2101	2	117	3	Y	7	25	1			15
								8	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2229	2	119	3	Y	8					23
								9	9									
*11	2370	N	1805	-0-	-565	B	-0-	1802	2	3	9	Y	3					26
*12	2294	N	2034	-0-	-260	B	-0-	2031	2	3	9	Y	3					29
*01	2356	N	1936	-0-	-420	B	-0-	1935	2	1	9	Y	1					30

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

08	3348	X	2780	-0-	-568	B	-0-	2615	2	156	3	Y	8					60
								9	9									
09	3430	X	3430	-0-	-0-	B	-0-	3238	2	181	3	Y	10	45	1			25
								11	9									
10	3348	X	3347	-0-	-1	B	-0-	3163	2	169	3	Y	14					39
								15	9									
*11	3240	X	2997	-0-	-243	B	-0-	2990	2	7	9	Y	6					45
*12	3348	X	3033	-0-	-315	B	-0-	3027	2	6	9	Y	5					50
*01	3348	X	3065	-0-	-283	B	-0-	3059	2	6	9	Y	5					55

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	928	-0-	-343 B	-0-	876	2	52	3	N	-0-					33
09	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1157	2	65	3	N	3					36
							3	9									
10	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1219	2	65	3	N	5					41
							6	9									
*11	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1221	2	8	9	N	7					48
*12	1271	N	1178	-0-	-93 B	-0-	1171	2	7	9	N	6					54
*01	1271	N	1167	-0-	-104 B	-0-	1161	2	6	9	N	5					59

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

08	2717	X	2717	-0-	-0-	B	-0-	362	1	44	2	N	-0-				18
								2311	5								
09	6810	X	6810	-0-	-0-	B	-0-	597	1	6213	5	N	-0-				18
10	7043	X	7043	-0-	-0-	B	-0-	661	1	6382	5	N	-0-				18
11	6720	X	6720	-0-	-0-	B	-0-	554	1	6166	5	N	-0-				18
12	5592	X	5592	-0-	-0-	B	-0-	469	1	199	2	N	-0-				18
								4924	5								
01	2294	X	1622	-0-	-672	B	-0-	298	1	1324	5	N	-0-				18

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1488	2	6	9	N	5					175
09	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	17	9	N	15					190
10	1457	N	964	-0-	-493	B	-0-	964	2			N	-0-					190
11	1440	N	1231	-0-	-209	B	-0-	1228	2	3	9	N	3					193
12	1426	N	688	-0-	-738	B	-0-	688	2			N	-0-					193
*01	1514	N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	2			N	-0-					193

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

08	1922	N	1912	-0-	-10	B	-0-	1883	2	29	9	N	26	1	8			242
09	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1824	2	7	9	N	6					248
10	2015	N	1957	-0-	-58	B	-0-	1949	2	8	9	N	7	195	1			60
11	1860	N	1569	-0-	-291	B	-0-	1563	2	6	9	N	5					65
12	1891	N	1803	-0-	-88	B	-0-	1801	2	2	9	N	2					67
01	1953	N	1742	-0-	-211	B	-0-	1736	2	6	9	N	5					72

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

08	2480	X	1924	-0-	-556	B	-0-	1907	2	17	9	N	15	2	8			33
09	10605	X	10605	-0-	-0-	B	-0-	10489	2	116	9	N	105	8	8			130
10	8022	X	8022	-0-	-0-	B	-0-	7856	2	166	9	N	151	189	1			92
11	6530	X	6530	-0-	-0-	B	-0-	6391	2	139	9	N	126	3	8			215
12	5672	X	5672	-0-	-0-	B	-0-	5503	2	169	9	N	154	175	1	1	8	193
*01	5211	X	5211	-0-	-0-	B	-0-	5071	2	140	9	N	127	190	1			130

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

08	3505	X	3505	-0-	-0-	B	-0-	3440	2	65	9	N	59	1	8			168
09	2815	X	2815	-0-	-0-	B	-0-	2798	2	17	9	N	15	1	8			182
10	3437	X	3437	-0-	-0-	B	-0-	3420	2	17	9	N	15	175	1			22
11	3390	X	2988	-0-	-402	B	-0-	2960	2	28	9	N	25	2	8			45
12	3503	X	2399	-0-	-1104	B	-0-	2397	2	2	9	N	2					47
01	3503	X	2950	-0-	-553	B	-0-	2943	2	7	9	N	6					53

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

08	2790	X	2447	-0-	-343	B	-0-	2416	2	31	9	N	28					125
09	2700	X	2177	-0-	-523	B	-0-	2130	2	47	9	N	43	1	8			167
10	2882	X	2882	-0-	-0-	B	-0-	2826	2	56	9	N	51	195	1			23
11	2580	X	2202	-0-	-378	B	-0-	2180	2	22	9	N	20	1	8			42
12	3040	X	3040	-0-	-0-	B	-0-	3023	2	17	9	N	15					57
01	2883	X	2676	-0-	-207	B	-0-	2626	2	50	9	N	45					102

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

08	2728	X	2603	-0-	-125	B	-0-	2603	2			N	-0-					148
09	2523	X	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	2			N	-0-					148
10	2573	X	2508	-0-	-65	B	-0-	2508	2			N	-0-					148
11	2627	X	2627	-0-	-0-	B	-0-	2627	2			N	-0-					148
12	2604	X	2506	-0-	-98	B	-0-	2506	2			N	-0-					148
*01	2672	X	2672	-0-	-0-	B	-0-	2672	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

08	14B2 EXT		1650	-0-	1650	B	3742	1650	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5068	-0-	5068	B	8810	5022	2	46	9	N	42	12	8			30
10	14B2 EXT		3437	-0-	3437	B	12247	3357	2	80	9	N	73					103
11	14B2 EXT		2340	-0-	2340	B	14587	2270	2	70	9	N	64	4	8			163
12	14B2 EXT		2463	-0-	2463	B	17050	2410	2	53	9	N	48	3	8			208
01	14B2 EXT		1994	-0-	1994	B	19044	1972	2	22	9	N	20					228

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2468	-0-	-260 B	-0-	2417	2	51	9	N	46					148
09	2490	X	2442	-0-	-48 B	-0-	2384	2	58	9	N	53	1	8			200
10	2584	X	2584	-0-	-0- B	-0-	2536	2	48	9	N	44	159	1			85
11	2400	X	2370	-0-	-30 B	-0-	2295	2	75	9	N	68	1	8			152
12	2638	X	2638	-0-	-0- B	-0-	2544	2	94	9	N	85	184	1			53
*01	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	2567	2	21	9	N	19					72

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

08	1302	X	1169	-0-	-133 B	-0-	1146	2	23	9	N	21	1	8			77
09	1200	X	1000	-0-	-200 B	-0-	986	2	14	9	N	13					90
10	992	X	898	-0-	-94 B	-0-	887	2	11	9	N	10					100
11	1230	X	604	-0-	-626 B	-0-	593	2	11	9	N	10					110
12	1271	X	836	-0-	-435 B	-0-	829	2	7	9	N	6					116
01	1178	X	640	-0-	-538 B	-0-	639	2	1	9	N	1	1	8			116

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					39
09	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					39
*12	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

08	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	61	1	50	2	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	57	1	64	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	61	1	50	2	N	-0-					-0-
*01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	107	1	120	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	4859	-0-	-2860	B	-0-	575	1	4284	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	4402	-0-	-1928	B	-0-	218	1	4184	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6685	-0-	-352	B	-0-	1401	1	5284	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	4312	-0-	-2498	B	-0-	1898	1	2414	2	N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	B	-0-	1733	1	7052	2	N	-0-					-0-
*01	8625	X	8625	-0-	-0-	B	-0-	1924	1	6701	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

08	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	65	1	481	2	N	-0-					-0-
09	150	N	70	-0-	-80	B	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	52	1	196	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	359	1	457	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	131	1	533	2	N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	83	1	288	2	N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

08	5332	X	2593	-0-	-2739	B	-0-	307	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4550	-0-	-490	B	-0-	226	1	4324	2	N	-0-					-0-
10	5886	X	5886	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	4652	2	N	-0-					-0-
11	5310	X	1977	-0-	-3333	B	-0-	870	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	B	-0-	1435	1	5841	2	N	-0-					-0-
*01	6147	X	6147	-0-	-0-	B	-0-	1371	1	4776	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

08	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	85	1	636	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	63	1	239	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	73	1	296	2	N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	52	1	183	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					90
09	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					90
10	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					90
11	120	X	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
*12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	73	1			17
*01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	101	2	14	9	N	13					30

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	2144	2	73	9	Y	66	190	1			326
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2500	2	55	9	Y	50					376
10	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	2414	2	94	9	Y	85	186	1			275
11	2580	X	2562	-0-	-18	-0-	2532	2	30	9	Y	27					302
12	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	2286	2	44	9	Y	40					342
01	2635	X	2279	-0-	-356	-0-	2134	2	145	9	Y	132	191	1			283

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

08	2573	N	2404	-0-	-169	-0-	152	1	2252	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	149	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2143	-0-	-368	-0-	140	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2100	-0-	-240	-0-	137	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2066	-0-	-352	-0-	129	1	1937	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1634	-0-	-505	-0-	97	1	1537	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2226	2	N	-0-					29
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	157	1	2315	2	N	-0-					29
10	3100	N	3416	-0-	316	316	223	1	3193	2	N	-0-					29
11	3000	N	3429	-0-	429	745	224	1	3205	2	N	-0-					29
12	3100	N	3338	-0-	238	983	207	1	3131	2	N	-0-					29
*01	3469	X	2486	-0-	-983	-0-	146	1	2340	2	N	-0-					29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 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
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	69	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	88	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	8	1			4
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	90	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	Y	8	7	1			4

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	300	1	1	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			2
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	37	12	1			25
							41	9									
*01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	12	30	1			7
							13	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	396	1	690	2	Y	77	53	1			46
							85	9									
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	368	1	1007	2	Y	83	65	1			64
							91	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	422	1	1380	2	Y	-0-	64	1			-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	386	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	770	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	114	1	1826	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	267	-0-	-136	-0-	8	1	118	2	Y	128	97	1			76
							141	9									
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	3	1	49	2	Y	73	93	1			56
							80	9									
10	372	N	116	-0-	-256	-0-	3	1	49	2	Y	58	63	1			51
							64	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	48	1			4
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	76	2	Y	13	8	1			9
							14	9									
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	149	76	1			82
							164	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-	18	1			-0-
09	750	N	257	-0-	-493	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	354	-0-	-576	-0-	20	1	298	2	Y	33	4	1			29
							36	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	77	27	1			79
							85	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	807	2	Y	86	107	1			58
							95	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	681	2	Y	83	95	1			46
							91	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	664	2	226	9	N	205	173	1			65
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	2	42	9	N	38					103
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9					112
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	2	9	9	N	8					120
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					130
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	811	2	122	9	N	111	183	1			58

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					33
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					33
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1178	2	43	9	N	39					72
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5					77
12	1147	N	996	-0-	-151	-0-	993	2	3	9	N	3					80
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1121	2	25	9	N	23					103

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					38
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					38
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1529	2	154	9	N	140					178
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1438	2	76	9	N	69	184	1			63
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1320	2	10	9	N	9					72
*01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	2	31	9	N	28					100

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

08	713	N	322	-0-	-391	-0-	309	2	13	9	N	12	172	1			47
09	720	N	530	-0-	-190	-0-	530	2			N	-0-					47
10	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-					47
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					50
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					50
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	N	7					57

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	346	-0-	-491	-0-	346	2			N	-0-					35
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	590	2	112	9	N	102					137
10	775	N	127	-0-	-648	-0-	40	2	87	9	N	79	181	1			35
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	853	2	14	9	N	13					48
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2361	2	11	9	N	10					58
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	921	2	17	9	N	15					73

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 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
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					68
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	879	2	188	9	N	171	167	1			72
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					72
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	694	2	3	9	N	3					75
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	766	2			N	-0-					75
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	791	2	8	9	N	7					82

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	820	-0-	-699	-0-	820	2			Y	-0-					48
09	1470	X	1436	-0-	-34	-0-	1371	2	65	9	Y	59					107
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	Y	3					110
11	1320	X	1230	-0-	-90	-0-	1197	2	33	9	Y	30					140
12	1488	X	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					140
01	1488	X	1275	-0-	-213	-0-	1275	2			Y	-0-					140

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	449	-0-	-264	-0-	449	2			N	-0-					32
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	744	2	69	9	N	63					95
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	668	2	33	9	N	30					125
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	N	13					138
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	2	11	9	N	10					148
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	924	2	41	9	N	37					185

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 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
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3364	2	66	9	Y	60					98
09	3000	N	3378	-0-	378	378	3268	2	110	9	Y	100					198
10	3000	N	2622	-0-	-378	-0-	2622	2			Y	-0-					198
11	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	2453	2	4	9	Y	4	172	1			30
12	3007	X	2193	-0-	-814	-0-	2184	2	9	9	Y	8					38
01	3007	X	1750	-0-	-1257	-0-	1739	2	11	9	Y	10					48

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2380	-0-	-1464	-0-	2380	2			N	-0-					47
09	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	3224	2	201	9	N	183	180	1			50
10	4123	X	3431	-0-	-692	-0-	3318	2	113	9	N	103					153
11	3990	X	2815	-0-	-1175	-0-	2720	2	95	9	N	86	171	1			68
12	3906	X	2614	-0-	-1292	-0-	2445	2	169	9	N	154	170	1			52
01	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3026	2	14	9	N	13					65

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					42
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					42
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					42
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					42
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					42

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					32
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					135
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1903	2	112	9	N	102					237
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1893	2	74	9	N	67	176	1			128
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1821	2	28	9	N	25					153
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1572	2	10	9	N	9					162
*01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1746	2	14	9	N	13					175

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					125
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	N	5					130
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					130
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	2	3	9	N	3					133
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4					137

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					80
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	246	2	138	9	N	125	173	1			32
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					32
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

08	6107	X	4096	-0-	-2011	-0-	4068	2	28	9	N	25					57
09	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	5218	2	171	9	N	155	177	1			35
10	6107	X	4827	-0-	-1280	-0-	4715	2	112	9	N	102					137
11	5790	X	5577	-0-	-213	-0-	5502	2	75	9	N	68					205
12	5580	X	4770	-0-	-810	-0-	4629	2	141	9	N	128	181	1			152
01	5580	X	5289	-0-	-291	-0-	5215	2	74	9	N	67	187	1			32

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		234	-0-	234	234	204	2	30	9	Y	27					192
09	T. A.		167	-0-	167	401	147	2	20	9	Y	18	160	1			50
10	T. A.		177	-0-	177	578	149	2	28	9	Y	25					75
11	578	X	-0-	-0-	-578	-0-					Y	-0-					75
12	248	X	205	-0-	-43	-0-	172	2	33	9	Y	30					105
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					105

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

08	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					103
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					103
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					103
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	2	15	9	Y	14					117
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	2	29	9	Y	26					143
01	837	N	501	-0-	-336	-0-	466	2	35	9	Y	32	172	1			3

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					88

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3269	2	32	9	Y	29	177	1			37
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3207	2	12	9	Y	11					48
10	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3455	2	37	9	Y	34					82
11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3445	2	50	9	Y	45					127
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3639	2	45	9	Y	41					168
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3490	2	21	9	Y	19					187

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					35
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					35
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					35
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					35
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					35
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					27

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					110
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	Y	17					127
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			Y	-0-					127
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			Y	-0-					127
12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-					127
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	575	2	81	9	Y	74	174	1			27

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2204	2	85	9	Y	77	189	1			35
09	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	1996	2	46	9	Y	42					77
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2138	2	40	9	Y	36					113
11	2220	N	1962	-0-	-258	-0-	1912	2	50	9	Y	45					158
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2114	2	32	9	Y	29					187
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2026	2	40	9	Y	36					223

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					80
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					80
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					80

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	2	73	9	N	66	1	8			93
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1184	2	157	9	N	143	192	1			44
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1090	2	108	9	N	98					142
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1107	2	45	9	N	41	1	8			182
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1132	2	68	9	N	62	183	1			61
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	957	2	85	9	N	77					138

HYPERION OIL & GAS LLC 421498
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 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
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					10
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	N	2					12
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					12
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			N	-0-					12
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					12
*01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N	-0-					12

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	2	4	9	N	4					102
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					102
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	76	2	6	9	N	5					107
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	76	2	7	9	N	6	1	8			112
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					112
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					112

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					117
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					117
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					117
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					117
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					117

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	806 N	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	840 N	179	-0-	-661	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	713 N	359	-0-	-354	-0-	197	1	162	2	N	-0-					-0-
01	434 N	353	-0-	-81	-0-	165	1	187	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674

08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	76	1	62	2	N	-0-					-0-
*01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	92	1	105	2	N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					72
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	206	2	7	9	N	6					78
10	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					78
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					78
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	747	1	612	2	N	5					83
						6	9									
*01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	470	1	531	2	N	2	2	8			83
						2	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					16
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					16
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					16
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					16
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					16
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4475	-0-	-1446	-0-	225	1	4225	2	N	23					60
							25	9									
09	5730	X	5563	-0-	-167	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					60
10	5921	X	5599	-0-	-322	-0-	279	1	5241	2	N	72					132
							79	9									
11	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	270	1	5081	2	N	115					247
							127	9									
12	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	279	1	5128	2	N	54	179	1			122
							59	9									
01	5735	X	5476	-0-	-259	-0-	279	1	5167	2	N	27					149
							30	9									

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1142	1	6327	2	N	-0-					-0-
09	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	1040	1	4247	2	N	-0-					-0-
10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1023	1	4099	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	4779	-0-	-501	-0-	1009	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4872	-0-	-584	-0-	970	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4922	-0-	-534	-0-	1013	1	3909	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	X	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					18
09	600	X	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					18
10	620	X	65	-0-	-555	-0-	65	2			N	-0-					18
11	600	X	121	-0-	-479	-0-	121	2			N	-0-					18
12	465	X	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					18
01	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					18

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2146	-0-	-1822	-0-	79	1	1916	2	N	137					275
							151	9									
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	512	1	10262	2	N	165	188	1			252
							182	9									
10	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	527	1	7594	2	N	218	187	1			283
							240	9									
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	518	1	8205	2	N	389	190	1			482
							428	9									
12	11315	X	9027	-0-	-2288	-0-	515	1	8300	2	N	193	560	1			115
							212	9									
01	11315	X	7501	-0-	-3814	-0-	89	1	7108	2	N	276	186	1			205
							304	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	416	1	2104	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	376	1	1743	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	396	1	1602	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	884	-0-	-1876	-0-	268	1	616	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	7	-0-	-2597	-0-	5	1	2	2	N	-0-			-0-
01	2511	X	985	-0-	-1526	-0-	84	1	901	2	N	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	X	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	2	N	-0-			-0-
09	390	X	11	-0-	-379	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	390	X	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	248	X	23	-0-	-225	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
01	248	X	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	588	1	186	2	N	-0-			-0-
09	810	N	343	-0-	-467	-0-	280	1	63	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
12	341	N	55	-0-	-286	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	76	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	80	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	959	-0-	-467	-0-	65	1	894	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	402	-0-	-768	-0-	26	1	376	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	364	-0-	-938	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
01	961	N	358	-0-	-603	-0-	20	1	338	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	96	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	93	1	1378	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	103	1	1489	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	98	1	1402	2	N	-0-			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-			-0-
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	98	1	1577	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	461	1	3560	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	455	1	3436	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	2939	-0-	-1153	-0-	436	1	2503	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	2473	-0-	-1487	-0-	381	1	2092	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	2322	-0-	-1708	-0-	372	1	1950	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	1768	-0-	-2262	-0-	330	1	1438	2	N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	221	1	3272	2	N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	227	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	227	1	3245	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	211	1	3033	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	202	1	3060	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	203	1	3251	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	806	-0-	-496	-0-	50	1	756	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	64	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	947	-0-	-541	-0-	61	1	886	2	N	-0-			-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	57	1	867	2	N	-0-			-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	51	1	821	2	N	-0-			-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3479	X	3476	-0-	-3	-0-	941	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	894	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	939	1	2390	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	847	1	2271	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	930	1	2443	2	N	-0-			-0-
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	944	1	2991	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	1503	-0-	-1628	-0-	581	1	922	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	1762	-0-	-1058	-0-	786	1	976	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2653	-0-	-44	-0-	829	1	1824	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1873	-0-	-737	-0-	683	1	1190	2	N	-0-			-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	951	1	3040	2	N	-0-			-0-
*01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	990	1	3478	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	946	1	2607	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2892	-0-	-918	-0-	800	1	2092	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	960	1	2654	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	3036	-0-	-774	-0-	887	1	2149	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	1546	-0-	-2019	-0-	675	1	871	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	1685	-0-	-1942	-0-	679	1	1006	2	N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	X	99	-0-	-180	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
09	270	X	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
10	279	X	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
11	210	X	128	-0-	-82	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
12	155	X	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
01	155	X	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3540	2	112	9	N	102	179	1			116
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3490	2	110	9	N	100					216
10	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	3320	2	95	9	N	86	180	1			122
11	4110	X	2468	-0-	-1642	-0-	2394	2	74	9	N	67					189
12	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	2968	2	74	9	N	67					256
01	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2985	2	47	9	N	43	179	1			120

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3716	-0-	-314	-0-	3690	2	26	9	N	24					150
09	4050	X	3463	-0-	-587	-0-	3428	2	35	9	N	32					182
10	4216	X	3204	-0-	-1012	-0-	3180	2	24	9	N	22					204
11	4080	X	2543	-0-	-1537	-0-	2524	2	19	9	N	17	174	1			47
12	4216	X	3113	-0-	-1103	-0-	3082	2	31	9	N	28					75
01	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	2985	2	17	9	N	15					90

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	6630	-0-	-376	-0-	6610	2	20	9	N	18					125
09	6600	X	6237	-0-	-363	-0-	6202	2	35	9	N	32					157
10	7006	X	6408	-0-	-598	-0-	6386	2	22	9	N	20					177
11	6780	X	4684	-0-	-2096	-0-	4640	2	44	9	N	40					217
12	7006	X	5754	-0-	-1252	-0-	5708	2	46	9	N	42	177	1			82
01	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	4731	2	20	9	N	18					100

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	976	-0-	-2775	-0-	973	2	3	9	N	3	3	8			50
09	3630	X	755	-0-	-2875	-0-	752	2	3	9	N	3	3	8			50
10	3751	X	955	-0-	-2796	-0-	951	2	4	9	N	4	4	8			50
11	2040	X	1077	-0-	-963	-0-	1076	2	1	9	N	1	1	8			50
12	1364	X	1053	-0-	-311	-0-	1051	2	2	9	N	2	2	8			50
01	961	X	747	-0-	-214	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			50

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	480	X	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	279	X	14	-0-	-265	-0-	13	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	341	X	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8533	2	32	9	N	29	156	1			88
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7688	2	67	9	N	61					149
10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5759	2	31	9	N	28					177
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					177
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					177
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3855	2	11	9	N	10					67
09	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3754	2	11	9	N	10					77
10	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3885	2	9	9	N	8					85
11	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	3656	2			N	-0-					85
12	3906	X	3816	-0-	-90	-0-	3816	2			N	-0-					85
01	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3817	2	3	9	N	3					88

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					18
09	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	2			N	-0-					18
10	1054	X	625	-0-	-429	-0-	625	2			N	-0-					18
11	1020	X	804	-0-	-216	-0-	804	2			N	-0-					18
12	1054	X	983	-0-	-71	-0-	972	2	11	9	N	10					28
*01	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5					33

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	660	X	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	682	X	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	X	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	3433	2	97	9	N	88					225
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3812	2	114	9	N	104	195	1			134
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4637	2	84	9	N	76	152	1	1	8	57
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4331	2	79	9	N	72					129
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4076	2	64	9	N	58					187
01	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	108	1	4076	2	N	67	148	1	1	8	105
							74	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7206	2	96	9	N	87					122
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5995	2	13	9	N	12					134
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5636	2	56	9	N	51	162	1			23
11	7080	X	5976	-0-	-1104	-0-	5943	2	33	9	N	30					53
12	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	5556	2	46	9	N	42					95
01	7316	X	5472	-0-	-1844	-0-	5439	2	33	9	N	30	1	8			124

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	3	14	9	Y	13					94
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1745	3	12	9	Y	11					105
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1980	3	17	9	Y	15					120
11	1800	N	1740	-0-	-60	-0-	1733	3	7	9	Y	6					126
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1939	3	29	9	Y	26					152
*01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	3	26	9	Y	24					176

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					80
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					80
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					80
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					80
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					80
*01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					80

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	3456	-0-	-7828	-0-	3411	3	45	9	N	41					81
09	9720	X	3237	-0-	-6483	-0-	3174	3	63	9	N	57					138
10	6913	X	2966	-0-	-3947	-0-	2916	3	50	9	N	45					183
11	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	2662	3	42	9	N	38	194	1			27
12	4092	X	2442	-0-	-1650	-0-	2411	3	31	9	N	28					55
01	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	2214	3	29	9	N	26					81

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	10387	-0-	-17885	-0-	10245	3	142	9	N	129					171
09	27360	X	8885	-0-	-18475	-0-	8762	3	123	9	N	112	191	1			92
10	24149	X	8210	-0-	-15939	-0-	8113	3	97	9	N	88					180
11	13710	X	7272	-0-	-6438	-0-	7162	3	110	9	N	100	196	1			84
12	12586	X	6909	-0-	-5677	-0-	6817	3	92	9	N	84					168
01	10385	X	6469	-0-	-3916	-0-	6371	3	98	9	N	89	192	1			65

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					50
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					50
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					50
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					50
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					50
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					50

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	125	-0-	-175	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					82
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					82
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					82
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					82
01	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

08	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15082	2	180	9	N	164	179	1			107
09	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	13207	2	168	9	N	153	174	1			86
10	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	13272	2	146	9	N	133	158	1			61
11	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14388	2	157	9	N	143					204
12	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14382	2	127	9	N	115	160	1			159
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	X	997	-0-	-429	-0-	986	2	11	9	N	10					119
09	1350	X	1095	-0-	-255	-0-	1089	2	6	9	N	5					124
10	1302	X	715	-0-	-587	-0-	713	2	2	9	N	2					126
11	1200	X	1050	-0-	-150	-0-	1044	2	6	9	N	5					131
12	1147	X	1030	-0-	-117	-0-	1028	2	2	9	N	2					133
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					78
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					78
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					78
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					78
12	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					78
01	2263	X	1965	-0-	-298	-0-	1965	2			N	-0-					78

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	54	2	45	9	N	41					286
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	34	2	46	9	N	42					328
10	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					328
11	180	#	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-	180	1			148
12	186	#	81	-0-	-105	-0-	3	2	78	9	N	71					219
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					219

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	X	817	-0-	-702	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	1470	X	575	-0-	-895	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	561	-0-	-834	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9734	X	6920	-0-	-2814	-0-	6920	2			N	-0-					83
09	9420	X	7890	-0-	-1530	-0-	7887	2	3	9	N	3	3	8			83
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					83
11	7890	X	6462	-0-	-1428	-0-	6459	2	3	9	N	3	3	8			83
12	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8573	2	6	9	N	5	5	8			83
01	8680	X	8155	-0-	-525	-0-	8152	2	3	9	N	3	3	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-					37
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					37
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					37
11	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					37
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					37
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					68
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3609	2	4	9	N	4	4	8			68
10	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3805	2			N	-0-					68
11	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	3586	2	3	9	N	3	3	8			68
12	3937	X	3397	-0-	-540	-0-	3394	2	3	9	N	3	3	8			68
01	4929	X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9021	X	7638	-0-	-1383	-0-	76	1	7562	2	N	-0-					58
09	8280	X	6808	-0-	-1472	-0-	67	1	6741	2	N	-0-					58
10	9331	X	6863	-0-	-2468	-0-	68	1	6795	2	N	-0-					58
11	9030	X	7511	-0-	-1519	-0-	74	1	7437	2	N	-0-					58
12	9331	X	8590	-0-	-741	-0-	85	1	8505	2	N	-0-					58
*01	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	82	1	8248	2	N	-0-					58

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	X	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	3	N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	-0-					20
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	N	-0-					7
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	8	1	792	2	N	-0-					7
10	868	N	111	-0-	-757	-0-	1	1	110	2	N	-0-					7
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	878	2	N	-0-					7
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	N	-0-					7
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					7

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	2350	-0-	-1122	-0-	23	1	2327	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2471	-0-	-859	-0-	24	1	2447	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2717	-0-	-724	-0-	27	1	2690	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2151	-0-	-939	-0-	21	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	584	-0-	-2609	-0-	6	1	578	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	920	-0-	-1808	-0-	9	1	911	2	N	-0-					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7719	X	7141	-0-	-578	-0-	71	1	7070	2	N	-0-					6
09	7470	X	6944	-0-	-526	-0-	69	1	6875	2	N	-0-					6
10	7719	X	7164	-0-	-555	-0-	71	1	7093	2	N	-0-					6
11	7470	X	7219	-0-	-251	-0-	71	1	7148	2	N	-0-					6
12	7285	X	7284	-0-	-1	-0-	72	1	7212	2	N	-0-					6
01	7161	X	3684	-0-	-3477	-0-	36	1	3648	2	N	-0-					6

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
11	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					3
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	1941	2	211	9	Y	192	186	1			18
01	DLQ G-10		1942	-0-	1942	4094	1822	2	120	9	Y	109					127

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363 X	4405	-0-	-958	-0-	4395	2	10	9	N	9					169
09	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2			N	-0-					169
10	4774 X	4098	-0-	-676	-0-	4089	2	9	9	N	8					177
11	4530 X	3809	-0-	-721	-0-	3803	2	6	9	N	5					182
12	4557 X	3837	-0-	-720	-0-	3820	2	17	9	N	15					197
01	4402 X	3702	-0-	-700	-0-	3701	2	1	9	N	1					198

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 #	637	-0-	-448	-0-	625	2	12	9	N	11	7	1	1	8	61
09	1050 #	705	-0-	-345	-0-	697	2	8	9	N	7	1	8			67
10	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					67
11	900 R	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6	1	8			72
12	744 #	676	-0-	-68	-0-	670	3	6	9	N	5	63	1	1	8	13
01	899 #	584	-0-	-315	-0-	581	3	3	9	N	3					16

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046 N	1605	-0-	-441	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	1581 N	1097	-0-	-484	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

08	837 X	69	-0-	-768	-0-	69	3			N	-0-					86
09	810 X	184	-0-	-626	-0-	184	3			N	-0-					86
10	837 X	224	-0-	-613	-0-	224	3			N	-0-					86
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					86
12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					86
*01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

08	4557 X	27	-0-	-4530	-0-	27	3			N	-0-					188
09	4410 X	265	-0-	-4145	-0-	265	3			N	-0-					188
10	4557 X	630	-0-	-3927	-0-	630	3			N	-0-					188
11	4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286	3			N	-0-					188
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	3	8	9	N	7					195
*01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4525	3	37	9	N	34	170	1			59

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

08	5208 X	1087	-0-	-4121	-0-	1062	3	25	9	N	23					77
09	4560 X	1851	-0-	-2709	-0-	1836	3	15	9	N	14					91
10	4712 X	2173	-0-	-2539	-0-	2155	3	18	9	N	16					107
11	3810 X	2758	-0-	-1052	-0-	2748	3	10	9	N	9					116
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3044	3	17	9	N	15					131
*01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2453	3	24	9	N	22					153

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

08	4247 X	647	-0-	-3600	-0-	640	3	7	9	N	6					97
09	4110 X	2158	-0-	-1952	-0-	2158	3			N	-0-					97
10	4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3321	3	8	9	N	7					104
11	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6362	3	35	9	N	32					136
12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6776	3	33	9	N	30					166
*01	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6288	3	32	9	N	29	166	1			29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

08	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	30					145
							33	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	35	2	N	32					177
							35	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	36	2	N	35					212
							39	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	51	186	1			77
							56	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	30					107
							33	9									
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	40					147
							44	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

08	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	514	1	1552	2	N	43	184	1			38
							47	9									
09	2460	N	2090	-0-	-370	-0-	564	1	1483	2	N	39					77
							43	9									
10	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	645	1	1747	2	N	28					105
							31	9									
11	2040	N	1049	-0-	-991	-0-	299	1	740	2	N	9					114
							10	9									
12	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	519	1	1197	2	N	61					175
							67	9									
01	2821	N	2119	-0-	-702	-0-	490	1	1564	2	N	59					234
							65	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					95
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					95
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					95
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					95
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	8			95
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					75
09	570	N	203	-0-	-367	-0-	203	2			N	-0-					75
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					75
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					75
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	188	2	22	9	N	20	89	1	1	8	5
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

08	62	#	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					46
09	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					46
10	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					46
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
*01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					46

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

08	1147	#	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					154
09	1110	#	837	-0-	-273	-0-	835	2	2	9	N	2					156
10	1085	#	904	-0-	-181	-0-	902	2	2	9	N	2					158
11	1050	#	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					158
12	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	993	2	9	9	N	8					166
*01	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	N	7					173

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

08	465	#	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					62
09	450	#	259	-0-	-191	-0-	255	2	4	9	N	4					66
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					66
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					66
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					66

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

08	248	#	153	-0-	-95	-0-	9	1	143	2	N	1					10
							1	9									
09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					10
10	676	R	676	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	N	1					11
							1	9									
11	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					11
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-					11
01	682	#	171	-0-	-511	-0-	10	1	161	2	N	-0-					11

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					90
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	277	2	68	9	N	62	130	1			22
10	279	#	96	-0-	-183	-0-	95	2	1	9	N	1					23
11	270	#	61	-0-	-209	-0-	60	2	1	9	N	1					24
12	372	#	97	-0-	-275	-0-	97	2			N	-0-					24
01	372	#	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-					622
09	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	255	1	1172	2	N	-0-					622
10	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	264	1	1011	2	N	-0-					622
11	1320	#	872	-0-	-448	-0-	255	1	617	2	N	-0-					622
12	1488	#	794	-0-	-694	-0-	264	1	530	2	N	-0-					622
01	1488	#	597	-0-	-891	-0-	264	1	333	2	N	-0-					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

08	310	#	101	-0-	-209	-0-	26	1	75	2	N	-0-					26
09	300	#	205	-0-	-95	-0-	51	1	150	2	N	4					30
							4	9									
10	310	#	217	-0-	-93	-0-	53	1	155	2	N	8					38
							9	9									
11	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

08	2356	#	111	-0-	-2245	-0-	49	1	62	2	N	-0-					59
09	2280	#	1150	-0-	-1130	-0-	99	1	1044	2	N	6					65
							7	9									
10	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	102	1	2195	2	N	12					77
							13	9									
11	540	#	384	-0-	-156	-0-	99	1	285	2	N	-0-					77
12	1178	#	327	-0-	-851	-0-	102	1	225	2	N	-0-					77
01	2325	#	265	-0-	-2060	-0-	102	1	163	2	N	-0-					77

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					14
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					14
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					14
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					14
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	260	2	24	9	Y	22	90	1			42
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	Y	18					60
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	284	2	43	9	Y	39					99
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	250	2	55	9	Y	50					149
12	282	N	277	-0-	-5	-0-	242	2	35	9	Y	32	146	1			35
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	241	2	28	9	Y	25					60

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 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
*07	388	X	388	-0-	-0-	-0-	302	2	86	9	N	78					100
*08	372	X	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					100
*09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					100
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					100
*11	330	X	273	-0-	-57	-0-	269	2	4	9	Y	4	85	1			19
*12	372	X	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					19
01	372	X	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1909	N	1829	-0-	-80	-0-	1819	2	10	9	Y	9	18	1			5
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	2	10	9	Y	9					14
10	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1694	2	8	9	Y	7	11	1			10
11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1302	2	6	9	Y	5	10	1			5
12	1705	N	1392	-0-	-313	-0-	1382	2	10	9	Y	9	7	1			7
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5	8	1			4

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
*11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					23
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
*01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					23

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					82
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					82
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					82
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					82
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					82

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	8					35
							9	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	930	N	832	-0-	-98	-0-	70	1	760	2	N	2	2	8			35
							2	9									
11	900	N	743	-0-	-157	-0-	6	1	736	2	N	1	1	8			35
							1	9									
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	31	1	689	2	N	2					37
							2	9									
01	837	N	674	-0-	-163	-0-	57	1	616	2	N	1	1	8			37
							1	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	5			Y	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					124
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1080	2	28	9	N	25					149
10	1116	X	945	-0-	-171	-0-	945	2			N	-0-					149
11	1080	X	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					149
12	1147	X	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					149
01	1147	X	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					149

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					113
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	128	2	9	9	N	8					121
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					121
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	213	2	57	9	N	52					173
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	2	12	9	N	11					184
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	N	4					188

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	578	-0-	-321	-0-	93	1	485	2	N	-0-					345
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	90	1	621	2	N	40					385
							44	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	93	1	586	2	N	18	153	1			250
							20	9									
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	586	2	N	40					290
							44	9									
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	93	1	558	2	N	35					325
							39	9									
*01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	93	1	710	2	N	30					355
							33	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 9264

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-					-0-
09	3420	X	1309	-0-	-2111 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1794	-0-	-1740 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2154	-0-	-1116 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*01	1852	X	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		20196	-0-	20196 B	-3322	20196	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13558	-0-	13558 B	10236	13558	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12298	-0-	12298 B	22534	12298	3			N	-0-					-0-
11	32570	X	10036	-0-	-22534 B	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
12	29326	X	8025	-0-	-21301 B	-0-	8025	3			N	-0-					-0-
01	20181	X	7012	-0-	-13169 B	-0-	7012	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

08	8965	X	8965	-0-	-0- B	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	6914	-0-	-1756 B	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7348	-0-	-1611 B	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
11	8670	X	1543	-0-	-7127 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0- B	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	7929	-0-	-1030 B	-0-	7929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

08	682	N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

08	2294	N	1544	-0-	-750	-0-	1538	3	6	9	N	5					175
09	2250	N	1838	-0-	-412	-0-	1818	3	20	9	N	18					193
10	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	1609	3	3	9	N	3					196
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1561	3	33	9	N	30	199	1			27
12	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1618	3	22	9	N	20					47
01	1612	N	654	-0-	-958	-0-	654	3			N	-0-					47

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 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
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	775 310	1 9	1889	2	N	282	383	0			120
09	3270	X	1996	-0-	-1274	-0-	750 92	1 9	1154	2	N	84					204
10	3379	X	1325	-0-	-2054	-0-	775 113	1 9	437	2	N	103	193	0			114
11	3240	X	1095	-0-	-2145	-0-	750 99	1 9	246	2	N	90					204
12	3348	X	1073	-0-	-2275	-0-	775 80	1 9	218	2	N	73					277
01	2976	X	1025	-0-	-1951	-0-	775 83	1 9	167	2	N	75	196	0			156

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1108	-0-	-690	-0-	1064	2	44	9	N	40					238
09	2190	X	1579	-0-	-611	-0-	1531	2	48	9	N	44					282
10	2263	X	2102	-0-	-161	-0-	2070	2	32	9	N	29	184	1			127
11	2190	X	1179	-0-	-1011	-0-	1149	2	30	9	N	27					154
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1133	2	33	9	N	30					184
01	2108	X	1428	-0-	-680	-0-	1392	2	36	9	N	33					217

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	X	746	-0-	-835	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 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
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					N	-0-					6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					5
09	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					5
10	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					5
11	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	1					6
12	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6
01	0	W	-0-	-0-	-0-	19820					N	-0-					6

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

08	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	100	1	1662	2	Y	26	63	1			22
							29	9									
09	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	97	1	1646	2	Y	7					29
							8	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	94	1	1709	2	Y	43	57	1			15
							47	9									
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1657	2	Y	19	27	1			7
							21	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	89	1	1690	2	Y	30					37
							33	9									
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1655	2	Y	27	47	1			17
							30	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	137	1	2275	2	Y	17	44	1			14
							19	9									
09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	152	1	2592	2	Y	6					20
							7	9									
10	3100	N	3488	-0-	388	388	182	1	3291	2	Y	14	29	1			5
							15	9									
11	3000	N	3858	-0-	858	1246	188	1	3662	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
12	3100	N	4144	-0-	1044	2290	208	1	3933	2	Y	3					6
							3	9									
*01	6351	X	4061	-0-	-2290	-0-	203	1	3855	2	Y	3	7	1			2
							3	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	185	1	3078	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	174	1	2962	2	Y	5					8
							6	9									
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	167	1	3017	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	160	1	3121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	3327	2	Y	5					6
							6	9									
*01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	171	1	3255	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1960	-0-		-86	-0-	385	1	1568	2	N	6					70
								7	9									
09	1834	N	1834	-0-		-0-	-0-	367	1	1443	2	N	22					92
								24	9									
10	1953	N	1834	-0-		-119	-0-	393	1	1435	2	N	5					97
								6	9									
11	1890	N	1749	-0-		-141	-0-	416	1	1329	2	N	4	42	1			59
								4	9									
12	1891	N	1775	-0-		-116	-0-	378	1	1390	2	N	6					65
								7	9									
01	1829	N	1685	-0-		-144	-0-	351	1	1326	2	N	7					72
								8	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3165	-0-		-183	-0-	619	1	2520	2	Y	24	26	1			35
								26	9									
09	3240	X	2880	-0-		-360	-0-	581	1	2288	2	Y	10					45
								11	9									
10	3348	X	1984	-0-		-1364	-0-	424	1	1546	2	Y	13					58
								14	9									
11	3060	X	566	-0-		-2494	-0-	125	1	400	2	Y	37	77	1			18
								41	9									
12	3162	X	2413	-0-		-749	-0-	515	1	1895	2	Y	3					21
								3	9									
01	3162	X	2569	-0-		-593	-0-	536	1	2029	2	Y	4					25
								4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1506	-0-		-230	-0-	84	1	1394	2	Y	25	14	1			21
								28	9									
09	1680	X	1676	-0-		-4	-0-	92	1	1562	2	Y	20					41
								22	9									
10	2280	X	2280	-0-		-0-	-0-	117	1	2124	2	Y	35	64	1			12
								39	9									
11	2203	X	2203	-0-		-0-	-0-	106	1	2064	2	Y	30	31	1			11
								33	9									
12	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	116	1	2194	2	Y	55					66
								61	9									
01	2294	N	2269	-0-		-25	-0-	110	1	2101	2	Y	53	86	1			33
								58	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	4634	-0-		-388	-0-	262	1	4366	2	Y	5	26	1			4
								6	9									
09	4860	X	4331	-0-		-529	-0-	240	1	4087	2	Y	4					8
								4	9									
10	4929	X	4477	-0-		-452	-0-	234	1	4236	2	Y	6					14
								7	9									
11	4560	X	4289	-0-		-271	-0-	208	1	4061	2	Y	18	11	1			21
								20	9									
12	4650	X	4357	-0-		-293	-0-	218	1	4139	2	Y	-0-					21
01	4464	X	4265	-0-		-199	-0-	212	1	4034	2	Y	17					38
								19	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	270	1	4489	2	Y	68	54	1			48
								75	9									
09	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	253	1	4313	2	Y	38					86
								42	9									
10	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	241	1	4370	2	Y	26					112
								29	9									
11	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	205	1	3992	2	Y	49	138	1			23
								54	9									
12	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	210	1	3974	2	Y	11					34
								12	9									
01	4619	X	3340	-0-		-1279	-0-	167	1	3172	2	Y	1					35
								1	9									

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	339	1	1379	2	Y	12	52	1			8
								13	9									
09	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	431	1	1697	2	Y	4					12
								4	9									
10	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	487	1	1777	2	Y	5					17
								6	9									
11	2516	N	2516	-0-		-0-	-0-	596	1	1905	2	Y	14					31
								15	9									
12	2439	N	2439	-0-		-0-	-0-	521	1	1918	2	Y	-0-					31
*01	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	518	1	1960	2	Y	9					40
								10	9									

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3714	-0-		-130	-0-	210	1	3498	2	Y	5					17
								6	9									
09	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	216	1	3676	2	Y	3	16	1			4
								3	9									
10	3782	X	3683	-0-		-99	-0-	193	1	3484	2	Y	5					9
								6	9									
11	3660	X	3359	-0-		-301	-0-	163	1	3175	2	Y	19	19	1			9
								21	9									
12	4030	X	3469	-0-		-561	-0-	173	1	3283	2	Y	12					21
								13	9									
*01	3465	X	3465	-0-		-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	19					40
								21	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	111	1	1848	2	N	2					34
								2	9									
09	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	102	1	1743	2	N	-0-					34
10	2046	N	1829	-0-		-217	-0-	96	1	1732	2	N	1					35
								1	9									
11	1890	N	1705	-0-		-185	-0-	83	1	1618	2	N	4					39
								4	9									
12	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	97	1	1838	2	N	1					40
								1	9									
01	1829	N	1821	-0-		-8	-0-	89	1	1695	2	N	34					74
								37	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4951	-0-		-1125	-0-		280	1	4668	2	Y	3	22	1			3
									3	9									
09	5850	X	3521	-0-		-2329	-0-		195	1	3320	2	Y	5					8
									6	9									
10	6110	X	6110	-0-		-0-	-0-		318	1	5757	2	Y	32	29	1			11
									35	9									
11	5882	X	5882	-0-		-0-	-0-		286	1	5572	2	Y	22	25	1			8
									24	9									
12	5993	X	5993	-0-		-0-	-0-		299	1	5666	2	Y	25					33
									28	9									
*01	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-		293	1	5571	2	Y	21	41	1			13
									23	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

08	4433	X	4187	-0-		-246	-0-		237	1	3948	2	N	2					39
									2	9									
09	4230	X	4004	-0-		-226	-0-		222	1	3782	2	N	-0-					39
10	4371	X	4319	-0-		-52	-0-		226	1	4093	2	N	-0-					39
11	4293	X	4293	-0-		-0-	-0-		210	1	4083	2	N	-0-					39
12	4278	X	3849	-0-		-429	-0-		193	1	3656	2	N	-0-					39
01	4309	X	3761	-0-		-548	-0-		188	1	3573	2	N	-0-					39

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

08	3410	X	3253	-0-		-157	-0-		184	1	3069	2	N	-0-					65
09	3300	X	3216	-0-		-84	-0-		178	1	3038	2	N	-0-					65
10	3410	X	3341	-0-		-69	-0-		175	1	3166	2	N	-0-					65
11	3300	X	3275	-0-		-25	-0-		154	1	3003	2	N	107					172
									118	9									
12	3410	X	3176	-0-		-234	-0-		158	1	2998	2	N	18	178	1			12
									20	9									
01	3348	X	3143	-0-		-205	-0-		154	1	2921	2	N	62					74
									68	9									

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

08	4154	X	3936	-0-		-218	-0-		770	1	3132	2	N	31	73	1			32
									34	9									
09	4020	X	3681	-0-		-339	-0-		738	1	2904	2	N	35					67
									39	9									
10	4154	X	3428	-0-		-726	-0-		730	1	2662	2	N	33					100
									36	9									
11	3930	X	3907	-0-		-23	-0-		921	1	2946	2	N	36	107	1			29
									40	9									
12	3968	X	3661	-0-		-307	-0-		776	1	2856	2	N	26					55
									29	9									
01	3937	X	3669	-0-		-268	-0-		760	1	2874	2	N	32					87
									35	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	493	1	2006	2	Y	24	19	1			32
							26	9									
09	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	509	1	2004	2	Y	10					42
							11	9									
10	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	484	1	1765	2	Y	5					47
							6	9									
11	2550	X	2219	-0-	-331	-0-	525	1	1679	2	Y	14	54	1			7
							15	9									
12	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	486	1	1790	2	Y	26					33
							29	9									
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	423	1	1601	2	Y	34					67
							37	9									

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	68	1	1138	2	N	18					70
							20	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	N	50					120
							55	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	61	1	1101	2	N	14					134
							15	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	1144	2	N	43	155	1			22
							47	9									
12	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	59	1	1127	2	N	15					37
							17	9									
01	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	50	1	944	2	N	12					49
							13	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	112	1	1871	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	2	Y	2					5
							2	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	Y	6					11
							7	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	24	24	1			11
							26	9									
12	1922	N	1712	-0-	-210	-0-	85	1	1620	2	Y	6					17
							7	9									
01	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	84	1	1602	2	Y	1					18
							1	9									

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	338	-0-	-220	-0-	18	1	307	2	N	12					54
							13	9									
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	27	1	457	2	N	-0-					54
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	26	1	466	2	N	-0-					54
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-					54
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	2	N	-0-					54
*01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	40					94
							44	9									

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	225	1	3744	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	211	1	3593	2	Y	2					5
							2	9									
10	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	196	1	3545	2	Y	1					6
							1	9									
11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	187	1	3643	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	214	1	4064	2	Y	1					2
							1	9									
*01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	224	1	4260	2	Y	-0-					2

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4424	-0-	-908	-0-	250	1	4168	2	Y	5					60
							6	9									
09	5160	X	4237	-0-	-923	-0-	235	1	3999	2	Y	3	56	1			7
							3	9									
10	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	234	1	4230	2	Y	5					12
							6	9									
11	4680	X	3818	-0-	-862	-0-	185	1	3613	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
12	4433	X	3896	-0-	-537	-0-	195	1	3687	2	Y	13					21
							14	9									
01	4309	X	3184	-0-	-1125	-0-	158	1	3007	2	Y	17					38
							19	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	461	1	7681	2	Y	33					111
							36	9									
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	466	1	7941	2	Y	22	104	1			29
							24	9									
10	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	451	1	8158	2	Y	25					54
							28	9									
11	8160	X	8024	-0-	-136	-0-	391	1	7614	2	Y	17	63	1			8
							19	9									
12	8432	X	8341	-0-	-91	-0-	417	1	7911	2	Y	12					20
							13	9									
01	8711	X	8150	-0-	-561	-0-	406	1	7723	2	Y	19					39
							21	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		332	-0-	332	332	332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		732	-0-	732	732	732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

08	9331	X	1670	-0-	-7661	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	5628	-0-	-3402	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	4319	-0-	-5012	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3900	-0-	-1650	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	2809	-0-	-3019	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3767	-0-	3767	3767	3767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

08	1612	N	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		648	-0-	648	648	648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

08	1922	X	399	-0-	-1523	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1198	-0-	1198	1198	1198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

08	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1317	-0-	1317	1317	1317	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

08	1116	N	657	-0-	-459	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		546	-0-	546	546	546	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

08	1085	N	613	-0-	-472	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1142	-0-	1142	1142	1142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

08	3193	X	2716	-0-	-477	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	3448	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	1035	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	289	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
09	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		605	-0-	605	605	605	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	531	-0-	-909	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	583	-0-	-1097	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	301	-0-	-1466	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1617	-0-	1617	1617	1617	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		608	-0-	608	608	608	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	413	-0-	413	1012	413	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	44	-0-	44	1056	44	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	249	-0-	249	1305	249	3			N	-0-					-0-
11	1831	X	526	-0-	-1305	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
09	660	N	195	-0-	-465	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		750	-0-	750	750	750	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1399	-0-	1399	1399	1399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	780	N	156	-0-	-624	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		246	-0-	246	246	246	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11253	X	7775	-0-	-3478	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
09	10890	X	10429	-0-	-461	-0-	10429	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	10499	-0-	-692	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
11	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	9765	-0-	-1023	-0-	9765	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9354	-0-	9354	9354	9354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	903	-0-	-1197	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	932	-0-	-1207	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1197	-0-	-723	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	1005	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7812	X	5802	-0-	-2010	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6885	-0-	-675	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7637	-0-	7637	7637	7637	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			N	-0-					-0-
10	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	3			N	-0-					-0-
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10139	3			N	-0-					-0-
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4324	-0-	1324	1324	4324	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4081	-0-	981	2305	4081	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4221	-0-	4221	6526	4221	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1376	-0-	-980	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1627	-0-	-636	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3933	-0-	3933	3933	3933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2056	-0-	-1230	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2180	-0-	2180	2180	2180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	862	-0-	-1990	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3144	-0-	144	191	3144	3			N	-0-					-0-
12	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2687	-0-	2687	2687	2687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	5256	-0-	2256	2256	5256	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	9778	-0-	6678	8934	9778	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	10196	-0-	7196	16130	10196	3			N	-0-					-0-
12	26701	X	10571	-0-	-16130	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		9677	-0-	9677	9677	9677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	8763	-0-	-878	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	4021	-0-	-5309	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8934	-0-	-366	-0-	8934	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		9594	-0-	9594	9594	9594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1067	-0-	1067	1067	1067	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

08	3720	X	1366	-0-	-2354	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2353	-0-	-1367	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

08	9548	X	4026	-0-	-5522	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	3			N	-0-					-0-
10	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	3			N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	9558	-0-	-393	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9169	-0-	9169	9169	9169	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

08	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
10	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4400	-0-	-70	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4371	-0-	-1085	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4417	-0-	4417	4417	4417	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

08	6634	X	5596	-0-	-1038	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
09	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
10	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8812	-0-	8812	8812	8812	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	1885	-0-	-2021	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2209	-0-	-1170	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3700	-0-	700	1531	3700	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3404	-0-	304	1835	3404	3			N	-0-					-0-
11	4932	X	3097	-0-	-1835	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 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
08	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2269	-0-	2269	2269	2269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
11	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4818	-0-	4818	4818	4818	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			186	-0-	186	186	186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			537	-0-	537	537	537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			4449	-0-	4449	4449	4449	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	N	2152	-0-	-514	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	6080	-0-	3080	3080	6080	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4999	-0-	1899	4979	4999	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4364	-0-	1364	6343	4364	3			N	-0-					-0-
12	10623	X	4280	-0-	-6343	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			4099	-0-	4099	4099	4099	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2394	-0-	-799	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2215	-0-	-305	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2189	-0-	2189	2189	2189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

08	2573	N	2146	-0-	-427	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
11	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3017	-0-	3017	3017	3017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

08	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		972	-0-	972	972	972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

08	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		529	-0-	529	529	529	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

08	1643	N	857	-0-	-786	-0-	857	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	247	-0-	-1343	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

08	1798	N	721	-0-	-1077	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	874	-0-	-831	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1470	-0-	1470	1470	1470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01 DLQ G-10			56	-0-	56	56	56	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
01 DLQ G-10			1086	-0-	1086	1086	1086	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 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
08	4154	X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
09	4020	X	3848	-0-	-172	-0-	3848	3		N	-0-			-0-
10	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
11	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
01 DLQ G-10			3814	-0-	3814	3814	3814	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4611	-0-	1511	2062	4611	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4550	-0-	1550	3612	4550	3			N	-0-					-0-
12	8473	X	4861	-0-	-3612	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 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
08	T. A.		3784	-0-	3784	4776	3784	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		6218	-0-	6218	10994	6218	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		5446	-0-	5446	16440	5446	3			N	-0-					-0-
11	22244	X	5804	-0-	-16440	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5077	-0-	-1030	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1506	-0-	-540	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1584	-0-	-400	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	36	-0-	-8055	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	1519	-0-	-6311	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	5513	-0-	-2578	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6070	-0-	6070	6070	6070	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4774	X	786	-0-	-3988	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	1154	-0-	-3466	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	437	-0-	-3686	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	1854	-0-	-2376	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	1221	-0-	-3150	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3879	-0-	-351	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4678	-0-	4678	4678	4678	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		5470	-0-	5470	5470	5470	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5553	-0-	-988	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4595	-0-	4595	4595	4595	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4550	-0-	-7	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4193	-0-	-426	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4276	-0-	4276	4276	4276	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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
08	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1995	-0-	-206	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1705	-0-	1705	1705	1705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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
08	5394	X	4594	-0-	-800	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4952	-0-	-268	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4552	-0-	-656	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4069	-0-	-1046	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4085	-0-	4085	4085	4085	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2075	-0-	2075	2075	2075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7512	-0-	-1602	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
09	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	8532	-0-	-582	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
11	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	8063	-0-	-1857	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		7970	-0-	7970	7970	7970	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	688	-0-	-1420	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4959	-0-	1859	1859	4959	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4955	-0-	1955	3814	4955	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5809	-0-	2709	6523	5809	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		5740	-0-	5740	12263	5740	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	2100	-0-	-1837	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3634	-0-	-551	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3290	-0-	3290	3290	3290	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2907	-0-	-483	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2895	-0-	2895	2895	2895	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	2	Y	-0-					43
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	-0-					43
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	4	1	921	2	Y	-0-					43
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	5	1	885	2	Y	-0-					43
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					43
*01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	-0-					43

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 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
08	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	7521	-0-	-1239	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7228	-0-	-956	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7165	-0-	7165	7165	7165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	704	-0-	-412	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		879	-0-	879	879	879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7006	X	2260	-0-	-4746	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
11	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6362	-0-	-1202	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5361	-0-	5361	5361	5361	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5177	X	3365	-0-	-1812	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4579	-0-	-41	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4598	-0-	-21	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4430	-0-	-313	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4396	-0-	4396	4396	4396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

08	4774	X	2979	-0-	-1795	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4512	-0-	-108	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	775	-0-	-2105	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	3800	-0-	3800	3800	3800	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

08	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01		DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	8282	-0-	-5730	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
09	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	12201	-0-	-1315	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
11	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
12	14167	X	12439	-0-	-1728	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12046	-0-	12046	12046	12046	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	3513	-0-	-2439	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2013	-0-	-3357	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	677	-0-	-2609	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	1235	-0-	-2155	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	189	-0-	-3314	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7409	X	5009	-0-	-2400	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	3			N	-0-					-0-
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			N	-0-					-0-
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	1395	-0-	-4030	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2013	-0-	-1497	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	1586	-0-	-2041	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	1034	-0-	-2476	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	796	-0-	-1281	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			586	-0-	586	586	586	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
12	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			5875	-0-	5875	5875	5875	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			1104	-0-	1104	1104	1104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01 DLQ G-10			934	-0-	934	934	934	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

08	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	1065	-0-	-1105	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1047	-0-	-873	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1225	-0-	-263	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		631	-0-	631	631	631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9	-0-	9	20	9	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11	-0-	11	31	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
11	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4027	-0-	4027	4027	4027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		181	-0-	181	181	181	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3794	-0-	-226	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3761	-0-	-393	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3714	-0-	3714	3714	3714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		528	-0-	528	528	528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 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
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2767	-0-	-550	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1903	-0-	-1307	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2919	-0-	2919	2919	2919	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4408	-0-	-1172	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3717	-0-	-1323	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3872	-0-	-388	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3495	-0-	3495	3495	3495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7223	X	1734	-0-	-5489	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
10	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
11	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8227	-0-	-608	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8091	-0-	8091	8091	8091	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 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
08	3410	X	2025	-0-	-1385	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3142	-0-	3142	3142	3142	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8525	X	5975	-0-	-2550	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
09	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	3			N	-0-					-0-
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	7311	-0-	-3477	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7669	-0-	7669	7669	7669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4742	-0-	-508	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4312	-0-	-1113	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	6643	-0-	-5416	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
09	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					-0-
10	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	3			N	-0-					-0-
11	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
12	13702	X	10535	-0-	-3167	-0-	10535	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10345	-0-	10345	10345	10345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	3374	-0-	-2566	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
12	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
09	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-					-0-
10	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	10927	-0-	-983	-0-	10927	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	10997	-0-	-3542	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7582	-0-	7582	7582	7582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2854	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14264	3			N	-0-					-0-
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	3			N	-0-					-0-
10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
12	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9311	-0-	9311	9311	9311	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2985	-0-	-225	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2066	-0-	-1024	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	3693	-0-	-867	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	3357	-0-	-2068	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	3778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	846	-0-	-580	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1388	-0-	-627	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	1245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4473	-0-	-1014	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4324	-0-	-206	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4940	-0-	-547	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3641	-0-	3641	3641	3641	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1957	-0-	-678	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1952	-0-	1952	1952	1952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3459	-0-	-881	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3163	-0-	-1037	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		2764	-0-	2764	2764	2764	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 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
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
09	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
10	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		392	-0-	392	392	392	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		702	-0-	702	702	702	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2519	-0-	-1325	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4752	-0-	4752	4752	4752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	760	-0-	-852	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		686	-0-	686	686	686	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 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
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 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
08	1302	N	296	-0-	-1006	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4040	-0-	4040	4040	4040	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	7054	-0-	-6214	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	10725	-0-	-2115	-0-	10725	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	9783	-0-	-3485	-0-	9783	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	8044	-0-	-2726	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
12	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12114	-0-	12114	12114	12114	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 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
08	12524	X	9698	-0-	-2826	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
09	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	3			N	-0-					-0-
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
11	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11243	-0-	-1405	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9799	-0-	9799	9799	9799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	10062	-0-	-6399	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
09	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	17182	3			N	-0-					-0-
10	14756	X	11295	-0-	-3461	-0-	11295	3			N	-0-					-0-
11	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	3			N	-0-					-0-
12	17763	X	16112	-0-	-1651	-0-	16112	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15263	-0-	15263	15263	15263	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 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
08	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3068	-0-	3068	3068	3068	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5723	-0-	-277	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5082	-0-	-1118	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4113	-0-	4113	4113	4113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	14761	-0-	-491	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	3			N	-0-					-0-
10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	3			N	-0-					-0-
11	14280	X	10830	-0-	-3450	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	10548	-0-	-4208	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9573	-0-	9573	9573	9573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5270	X	3212	-0-	-2058	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
11	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	4664	4664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2970	-0-	-450	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	2888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16740	X	14288	-0-	-2452	-0-	14288	3			N	-0-					-0-
09	15750	X	13468	-0-	-2282	-0-	13468	3			N	-0-					-0-
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	13287	-0-	-543	-0-	13287	3			N	-0-					-0-
12	14291	X	13272	-0-	-1019	-0-	13272	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		12225	-0-	12225	12225	12225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	9339	-0-	-4549	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
09	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	3			N	-0-					-0-
10	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3			N	-0-					-0-
11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	3			N	-0-					-0-
12	15531	X	14820	-0-	-711	-0-	14820	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		13980	-0-	13980	13980	13980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 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
08	3379	X	1819	-0-	-1560	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	3803	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	4422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 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
08	4366	X	3678	-0-	-688	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3969	-0-	3969	3969	3969	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	6648	-0-	-4171	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
10	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	10335	-0-	-2406	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		8673	-0-	8673	8673	8673	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	212	-0-	-3198	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	439	-0-	-1931	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	709	-0-	-438	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1206	-0-	1206	1206	1206	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	20	1	1862	2	Y	-0-					9
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	2	Y	-0-					9
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	2	Y	-0-					9
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					9
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					9
01 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		8497	-0-	8497	8497	8497	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11284	X	10551	-0-	-733	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
09	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
10	11036	X	9207	-0-	-1829	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
11	10200	X	8024	-0-	-2176	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	8306	-0-	-2234	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		7904	-0-	7904	7904	7904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7068	X	5074	-0-	-1994	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6201	-0-	-639	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4364	-0-	-556	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	5006	-0-	-1411	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4542	-0-	4542	4542	4542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5735	X	5662	-0-	-73	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5010	-0-	-180	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4591	-0-	-899	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4394	-0-	-1279	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4305	-0-	4305	4305	4305	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4992	-0-	4992	4992	4992	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	14447	-0-	-960	-0-	14447	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	14803	-0-	-107	-0-	14803	3			N	-0-					-0-
10	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
11	14370	X	14127	-0-	-243	-0-	14127	3			N	-0-					-0-
12	15283	X	14689	-0-	-594	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14542	-0-	14542	14542	14542	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	403	X	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	279	X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 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
08	13981	X	13281	-0-	-700	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	13545	3			N	-0-					-0-
10	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
11	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	3			N	-0-					-0-
12	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		14661	-0-	14661	14661	14661	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8091	X	4849	-0-	-3242	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6665	-0-	-1165	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	7559	-0-	-532	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9348	-0-	9348	9348	9348	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	5241	-0-	-835	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5501	-0-	-379	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	6226	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3999	X	816	-0-	-3183	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	3			N	-0-					-0-
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5397	-0-	5397	5397	5397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10509	X	8290	-0-	-2219	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	7444	-0-	-27	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6861	-0-	-1149	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	6938	-0-	-1339	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6564	-0-	6564	6564	6564	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	1633	-0-	-1653	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1545	-0-	-1485	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 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
08	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	3			N	-0-					-0-
09	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	3			N	-0-					-0-
10	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
11	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					-0-
12	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	11368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	1124	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4151	-0-	4151	4151	4151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	8703	-0-	-194	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	8222	-0-	-388	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	7771	-0-	-1126	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7402	-0-	7402	7402	7402	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
10	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			N	-0-					-0-
12	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10303	-0-	10303	10303	10303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10664	X	4226	-0-	-6438	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-					-0-
11	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
12	11067	X	10954	-0-	-113	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10360	-0-	10360	10360	10360	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	3			N	-0-					-0-
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	3			N	-0-					-0-
10	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
11	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
12	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9948	-0-	9948	9948	9948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5386	-0-	5386	5386	5386	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 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
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
09	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6423	-0-	6423	6423	6423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3			N	-0-					-0-
09	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	3			N	-0-					-0-
10	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	18248	3			N	-0-					-0-
11	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	3			N	-0-					-0-
12	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17917	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17528	-0-	17528	17528	17528	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-			-0-
09	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	16385	3			N	-0-			-0-
10	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	16693	3			N	-0-			-0-
11	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	3			N	-0-			-0-
12	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	3			N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		15191	-0-	15191	15191	15191	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

08	6727	X	4281	-0-	-2446	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
09	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	3			N	-0-			-0-
10	6727	X	5407	-0-	-1320	-0-	5407	3			N	-0-			-0-
11	4140	X	2982	-0-	-1158	-0-	2982	3			N	-0-			-0-
12	6045	X	1761	-0-	-4284	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		3937	-0-	3937	3937	3937	3			N	-0-			-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	42	1	3962	2	N	-0-			22
09	4950	X	2490	-0-	-2460	-0-	26	1	2464	2	N	-0-			22
10	5115	X	3674	-0-	-1441	-0-	16	1	3658	2	N	-0-			22
11	4950	X	3439	-0-	-1511	-0-	19	1	3420	2	N	-0-			22
12	4526	X	2949	-0-	-1577	-0-	30	1	2919	2	N	-0-			22
01 DLQ	G-10		3571	-0-	3571	3571	3	1	3568	2	N	-0-			22

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

08	1254	N	790	-0-	-464	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09	630	N	457	-0-	-173	-0-	457	3			N	-0-			-0-
10	682	N	348	-0-	-334	-0-	348	3			N	-0-			-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
*01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

08	7316	X	3921	-0-	-3395	-0-	3921	3			N	-0-			-0-
09	7080	X	5801	-0-	-1279	-0-	5801	3			N	-0-			-0-
10	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	5172	3			N	-0-			-0-
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-			-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		4558	-0-	4558	4558	4558	3			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-			-0-
10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-			-0-
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-			-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		4877	-0-	4877	4877	4877	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9114	X	7538	-0-	-1576	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
10	9114	X	7165	-0-	-1949	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7151	-0-	-709	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6245	-0-	6245	6245	6245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 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
08	5828	X	4358	-0-	-1470	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4423	-0-	-692	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4235	-0-	-385	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	3842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2239	-0-	-1605	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	652	-0-	-3068	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	1798	-0-	-2046	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
12	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6076	-0-	6076	6076	6076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1925	-0-	-1585	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2825	-0-	-802	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3051	-0-	-459	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2909	-0-	-718	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4074	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	1728	-0-	-1775	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1869	-0-	-859	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1743	-0-	-447	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	1696	-0-	-474	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	1602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5040	-0-	-1650	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6590	-0-	-75	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6385	-0-	6385	6385	6385	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10788	X	6562	-0-	-4226	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
09	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	3			N	-0-					-0-
10	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	3			N	-0-					-0-
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
12	10881	X	10823	-0-	-58	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10228	-0-	10228	10228	10228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

08	9765	X	6849	-0-	-2916	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	3			N	-0-					-0-
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9545	-0-	-220	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8814	-0-	8814	8814	8814	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
10	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	6153	-0-	-87	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6005	-0-	-970	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5786	-0-	5786	5786	5786	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

08	6448	X	3730	-0-	-2718	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	6346	-0-	-102	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	7084	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

08	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	1845	-0-	-1395	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2482	-0-	-638	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	2093	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
10	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	5547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

08	6448	X	5858	-0-	-590	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	4304	-0-	-1996	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	5268	-0-	-1242	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
11	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5711	-0-	-148	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5399	-0-	5399	5399	5399	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	4459	-0-	-2681	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
10	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6652	-0-	-509	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	6096	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	615	-0-	-1035	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	560	-0-	-959	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	1178	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	844	-0-	-1512	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1784	-0-	-436	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	81	-0-	-2058	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3275	-0-	175	175	3275	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8356	-0-	5356	5531	8356	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6652	-0-	3552	9083	6652	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4871	-0-	4871	13954	4871	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	12334	-0-	-438	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
09	12540	X	12231	-0-	-309	-0-	12231	3			N	-0-					-0-
10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
11	13110	X	12344	-0-	-766	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
12	13547	X	12971	-0-	-576	-0-	12971	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		11342	-0-	11342	11342	11342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	3			N	-0-					-0-
09	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			N	-0-					-0-
10	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
11	7920	X	6833	-0-	-1087	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7518	-0-	-666	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6554	-0-	6554	6554	6554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8556	X	8401	-0-	-155	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9523	-0-	9523	9523	9523	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5301	X	4366	-0-	-935	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	3029	-0-	-2011	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3478	-0-	-1730	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3949	-0-	-281	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3934	-0-	-437	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3493	-0-	3493	3493	3493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	750	N	101	-0-	-649	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	750	N	258	-0-	-492	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		135	-0-	135	135	135	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	X	1109	-0-	-1340	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	312	-0-	-1765	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		383	-0-	383	383	383	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 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
08	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2107	-0-	-1523	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	2467	-0-	-1284	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1784	-0-	-1216	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1734	-0-	-777	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1396	-0-	1396	1396	1396	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4681	X	120	-0-	-4561	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	281	-0-	-4249	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	344	-0-	-4151	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	91	-0-	-3269	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	279	X	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13981	X	13779	-0-	-202	-0-	13779	3			N	-0-					-0-
09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	3			N	-0-					-0-
10	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-					-0-
11	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-					-0-
12	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16359	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		16438	-0-	16438	16438	16438	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	167	-0-	-949	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	285	-0-	-795	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		314	-0-	314	314	314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

08	6169	X	3752	-0-	-2417	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5039	-0-	-391	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4932	-0-	-431	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		3751	-0-	3751	3751	3751	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	3055	-0-	-2405	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
10	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		6478	-0-	6478	6478	6478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

08	13981	X	12227	-0-	-1754	-0-	12227	3			N	-0-					-0-
09	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	14718	3			N	-0-					-0-
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	3			N	-0-					-0-
11	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	3			N	-0-					-0-
12	14105	X	13029	-0-	-1076	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		12601	-0-	12601	12601	12601	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

08	8742	X	6051	-0-	-2691	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8443	-0-	-17	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		375	-0-	375	375	375	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

08	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
09	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
10	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			N	-0-					-0-
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		9870	-0-	9870	9870	9870	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	5656	-0-	-3104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8391	-0-	-196	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		8538	-0-	8538	8538	8538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7979	-0-	-484	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		7914	-0-	7914	7914	7914	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	84	-0-	-2736	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	40	-0-	-2874	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
*01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1260	-0-	-660	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	5764	-0-	2664	2664	5764	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	8767	-0-	5767	8431	8767	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9440	-0-	6340	14771	9440	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		7288	-0-	7288	22059	7288	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2268	-0-	-1576	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2572	-0-	-548	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1895	-0-	-1329	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	119	-0-	-2221	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		13121	-0-	13121	13121	13121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5828	X	5381	-0-	-447	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	3917	-0-	-1723	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3413	-0-	-1807	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	1917	-0-	-3477	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4043	-0-	4043	4043	4043	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	4877	-0-	-1943	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5510	-0-	-1310	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		5218	-0-	5218	5218	5218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	3			N	-0-					-0-
09	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	3			N	-0-					-0-
10	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	10318	-0-	-92	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
12	10757	X	8759	-0-	-1998	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		12104	-0-	12104	12104	12104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	2690	-0-	-1061	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
10	3751	X	2642	-0-	-1109	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1614	-0-	-1083	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2433	-0-	2433	2433	2433	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

08	8463	X	5609	-0-	-2854	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	5877	-0-	-2313	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	7503	-0-	-960	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		9130	-0-	9130	9130	9130	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

08	992	N	853	-0-	-139	-0-	9	1	844	2	N	-0-					95
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	8	1	744	2	N	-0-					95
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	3	1	750	2	N	17					112
							19	9									
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	4	1	734	2	N	15					127
							17	9									
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	7	1	677	2	N	20					147
							22	9									
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					147

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

08	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4559	-0-	-1171	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
10	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6704	-0-	6704	6704	6704	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

08	6014	X	4557	-0-	-1457	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4852	-0-	-968	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5167	-0-	5167	5167	5167	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	19	1	1812	2	N	-0-					183
09	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	14	1	1336	2	N	47					230
							52	9									
10	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	7	1	1487	2	N	-0-					230
11	1770	N	1276	-0-	-494	-0-	7	1	1269	2	N	-0-					230
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	16	1	1508	2	N	-0-	197	1			33
*01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	N	-0-					33

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9641	X	7067	-0-	-2574	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7199	-0-	-1621	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	6832	-0-	-1631	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6132	-0-	-1488	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6170	-0-	-1270	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		5756	-0-	5756	5756	5756	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	6870	-0-	-4507	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
10	10044	X	687	-0-	-9357	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	3			N	-0-					-0-
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		7251	-0-	7251	7251	7251	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 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
08	7192	X	5556	-0-	-1636	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
10	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6903	-0-	-568	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		6393	-0-	6393	6393	6393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6950	-0-	-1203	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	6006	-0-	-1372	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		5778	-0-	5778	5778	5778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
09	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4152	-0-	-1614	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		4776	-0-	4776	4776	4776	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	3128	-0-	-3862	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	6629	-0-	-61	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	4990	-0-	-1923	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01 DLQ	G-10		1929	-0-	1929	1929	1929	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			61

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					173
09	DLQ G-10		41	-0-	41	420	41	2			Y	-0-					173
10	DLQ G-10		232	-0-	232	652	232	2			Y	-0-					173
11	DLQ G-10		283	-0-	283	935	283	2			Y	-0-					173
12	1422	N	487	-0-	-935	-0-	487	2			Y	-0-					173
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					173

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	2321	2	37	9	N	34					202
09	2550	X	1927	-0-	-623	-0-	1891	2	36	9	N	33					235
10	2635	X	1788	-0-	-847	-0-	1752	2	36	9	N	33					268
11	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	1857	2	35	9	N	32					300
12	2356	X	1862	-0-	-494	-0-	1832	2	30	9	N	27					327
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2182	2	57	9	N	52					379

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2046		1967	-0-	-79	-0-	423	1	1541	2	N	3					3
							3	9									
*11	1980		1841	-0-	-139	-0-	437	1	1396	2	N	7					10
							8	9									
*12	2046		1868	-0-	-178	-0-	399	1	1469	2	N	-0-					10
*01	2046		1848	-0-	-198	-0-	384	1	1453	2	N	10					20
							11	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	16					115
							18	9									
09	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	77	1	1165	2	N	16					131
							18	9									
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	13					144
							14	9									
11	1590	X	838	-0-	-752	-0-	45	1	774	2	N	17					161
							19	9									
*12	1643	X	286	-0-	-1357	-0-	18	1	266	2	N	2					163
							2	9									
01	1643	X	1125	-0-	-518	-0-	76	1	1045	2	N	4					167
							4	9									

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	2615	-0-	-1353	-0-	134	1	2481	2	N	-0-					93
09	3840	X	2651	-0-	-1189	-0-	164	1	2487	2	N	-0-					93
10	3968	X	2871	-0-	-1097	-0-	163	1	2686	2	N	20					113
							22	9									
11	3510	X	2507	-0-	-1003	-0-	137	1	2370	2	N	-0-					113
*12	3100	X	2254	-0-	-846	-0-	139	1	2109	2	N	5					118
							6	9									
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	167	1	2289	2	N	5					123
							6	9									

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	364	1	6742	2	N	45	177	1			73
							50	9									
09	7230	X	6746	-0-	-484	-0-	414	1	6292	2	N	36					109
							40	9									
10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	425	1	7017	2	N	31					140
							34	9									
11	7230	X	6301	-0-	-929	-0-	343	1	5918	2	N	36					176
							40	9									
*12	7161	X	6456	-0-	-705	-0-	396	1	5997	2	N	57					233
							63	9									
01	7471	X	5459	-0-	-2012	-0-	368	1	5049	2	N	38					271
							42	9									

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4928	-0-	-497	-0-	251	1	4642	2	N	32					214
							35	9									
09	5250	X	4749	-0-	-501	-0-	291	1	4416	2	N	38	178	1			74
							42	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	282	1	4644	2	N	47					121
							52	9									
11	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	247	1	4235	2	N	20					141
							22	9									
*12	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	259	1	3927	2	N	41					182
							45	9									
01	4991	X	4584	-0-	-407	-0-	308	1	4222	2	N	49					231
							54	9									

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	X	1863	-0-	-338	-0-	95	1	1768	2	N	-0-					28
09	570	X	378	-0-	-192	-0-	23	1	355	2	N	-0-					28
10	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	N	-0-					28
11	1800	X	1091	-0-	-709	-0-	59	1	1026	2	N	5					33
							6	9									
*12	1860	X	117	-0-	-1743	-0-	7	1	110	2	N	-0-					33
01	1953	X	105	-0-	-1848	-0-	7	1	98	2	N	-0-					33

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
	VARDEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 259325						COMPL. DATE 06/03/2010					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736
08	3162	X	2110	-0-	-1052	-0-	108	1	2002	2	N	-0-					31
09	2400	X	1722	-0-	-678	-0-	106	1	1616	2	N	-0-					31
10	2108	X	1717	-0-	-391	-0-	98	1	1616	2	N	3					34
							3	9									
11	2040	X	1953	-0-	-87	-0-	106	1	1837	2	N	9					43
							10	9									
*12	2108	X	1489	-0-	-619	-0-	92	1	1394	2	N	3					46
							3	9									
01	2108	X	1268	-0-	-840	-0-	86	1	1175	2	N	6					52
							7	9									
	BEECH CREEK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 261505						COMPL. DATE 11/24/2010					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630
08	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	78	1	1435	2	N	16					73
							18	9									
09	2160	X	1647	-0-	-513	-0-	102	1	1542	2	N	3					76
							3	9									
10	2232	X	1017	-0-	-1215	-0-	58	1	957	2	N	2					78
							2	9									
11	1740	X	886	-0-	-854	-0-	48	1	832	2	N	5					83
							6	9									
*12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1507	2	N	14					97
							15	9									
01	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	106	1	1456	2	N	4					101
							4	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

08	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					88
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	930	41	2			Y	-0-					88
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	982	52	2			Y	-0-					88
11	DLQ	G-10	292	-0-	292	1274	292	2			Y	-0-					88
12	1600	N	500	-0-	-1100	174	500	2			Y	-0-					88
*01	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					88
	HUNT, LACY				WELL #: 3 T	RRCID -> 228596						COMPL. DATE 05/20/2007					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					62
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					62
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	14	12	2			Y	-0-					62
12	35	N	21	-0-	-14	-0-	21	2			Y	-0-					62
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					62

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					115
10	DLQ G-10		54	-0-	54	91	54	2			Y	-0-					115
11	DLQ G-10		255	-0-	255	346	255	2			Y	-0-					115
12	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	2			Y	-0-					115
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					115

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

08	DLQ G-10		488	-0-	488	488	488	2			Y	-0-					162
09	DLQ G-10		35	-0-	35	523	35	2			Y	-0-					162
10	DLQ G-10		324	-0-	324	847	324	2			Y	-0-					162
11	DLQ G-10		244	-0-	244	1091	244	2			Y	-0-					162
12	1511	N	420	-0-	-1091	-0-	420	2			Y	-0-					162
*01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					162

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

08	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	23	1	2148	2	Y	-0-					43
09	2250	N	1648	-0-	-602	-0-	17	1	1631	2	Y	-0-					43
10	2232	N	1746	-0-	-486	-0-	8	1	1738	2	Y	-0-					43
11	2100	N	1337	-0-	-763	-0-	8	1	1329	2	Y	-0-					43
12	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	14	1	1348	2	Y	-0-					43
01	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	388	2			Y	-0-					43

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	16	1	1460	2	Y	-0-					4
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	15	1	1404	2	Y	-0-					4
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	7	1	1459	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1492	2	Y	-0-					4
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	16	1	1515	2	Y	-0-					4
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1	1	1458	2	Y	-0-					4

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	411	1	1399	2	N	3	102	1			23
							3	9									
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	207	1	1363	2	N	-0-					23
10	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	104	1	1220	2	N	-0-					23
11	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	319	1	1201	2	N	-0-					23
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	594	1	1243	2	N	-0-					23
*01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	361	1	1314	2	N	-0-					23

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10078 - 10242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9083	X	8353	-0-	-730	-0-	541 169	1 9	7643	2	N	154	161	1	2	8	184
09	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	532 130	1 9	7405	2	N	118	178	1			124
10	8618	X	8269	-0-	-349	-0-	555 122	1 9	7592	2	N	111	174	1			61
11	8340	X	7400	-0-	-940	-0-	335 171	1 9	6894	2	N	155	183	1			33
12	8339	X	7929	-0-	-410	-0-	396 149	1 9	7384	2	N	135					168
01	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	393 154	1 9	7011	2	N	140	180	1			128

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	589	1	380	2	N	-0-					64
09	1170	N	895	-0-	-275	-0-	570	1	325	2	N	-0-					64
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	589	1	269	2	N	-0-					64
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	570	1	318	2	N	-0-					64
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	589	1	269	2	N	-0-					64
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	589	1	258	2	N	-0-					64

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3017	2	36	9	N	33					111
09	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	2647	2	153	9	N	139	188	1			62
10	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	2557	2	34	9	N	31					93
11	3120	X	2584	-0-	-536	-0-	2555	2	29	9	N	26					119
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2824	2	23	9	N	21					140
*01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3076	2	31	9	N	28					168

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

08	2945	X	2583	-0-	-362	-0-	2570	2	13	9	N	12					148
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2493	2	17	9	N	15					163
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3050	2	11	9	N	10					173
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2882	2	12	9	N	11					184
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2	18	9	N	16					200
01	3069	X	2537	-0-	-532	-0-	2517	2	20	9	N	18					218

MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2470	2	N	2					121
							2	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	30	1	2970	2	N	-0-					121
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	31	1	2417	2	N	-0-					121
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	30	1	2337	2	N	14					135
							15	9									
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2694	2	N	3					138
							3	9									
*01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	31	1	2805	2	N	3					141
							3	9									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

08	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2856	1	4	9	N	4	1	8			214
09	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2663	1	6	9	N	5	174	1	1	8	44
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3398	1	7	9	N	6					50
11	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2696	1	22	9	N	20					70
12	3038	X	423	-0-	-2615	-0-	422	1	1	9	N	1					71
01	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2669	1	23	9	N	21					92

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1754	2	68	9	N	62					210
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1748	2	56	9	N	51	194	1			67
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1636	2	58	9	N	53					120
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1884	2	66	9	N	60					180
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1748	2	95	9	N	86	186	1			80
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66	9	N	60					140

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

08	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	111	1	2033	2	Y	96	88	1						62
							106	9												
09	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	98	1	2101	2	Y	160	173	1						49
							176	9												
10	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	105	1	2241	2	Y	179	177	1			2	8		49
							197	9												
11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	79	1	1859	2	Y	204	196	1						57
							224	9												
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2239	2	Y	205	209	1						53
							226	9												
01	2542	X	2039	-0-	-503	-0-	80	1	1772	2	Y	170	161	1						62
							187	9												

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	43	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

08	1209	N	691	-0-	-518	-0-	35	1	650	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	1410	N	784	-0-	-626	-0-	32	1	691	2	Y	55	56	1			2
							61	9									
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	39	1	827	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	Y	49	47	1			4
							54	9									
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	25	1	529	2	Y	42	43	1			3
							46	9									
*01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	Y	96	91	1			8
							106	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	135	1	2478	2	Y	1472	1366	1			960
							1619	9									
09	3270	X	2698	-0-	-572	-0-	111	1	2387	2	Y	182	197	1			945
							200	9									
10	3379	X	2904	-0-	-475	-0-	120	1	2562	2	Y	202	202	1			945
							222	9									
11	3270	X	2434	-0-	-836	-0-	92	1	2166	2	Y	160	152	1	1	8	952
							176	9									
12	3379	X	2977	-0-	-402	-0-	127	1	2678	2	Y	156	160	1			948
							172	9									
01	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	103	1	2283	2	Y	221	208	1	1	8	960
							243	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	244	1	4497	2	Y	135	130	1			88
							149	9									
09	6300	X	5364	-0-	-936	-0-	221	1	4747	2	Y	360	392	1			56
							396	9									
10	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	248	1	5286	2	Y	417	416	1			57
							459	9									
11	6300	X	4994	-0-	-1306	-0-	186	1	4359	2	Y	408	391	1			74
							449	9									
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	257	1	5429	2	Y	375	382	1			67
							413	9									
01	5983	X	5114	-0-	-869	-0-	200	1	4444	2	Y	427	406	1			88
							470	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	2680	-0-	-1443	-0-	134	1	2463	2	Y	75	63	1			49
							83	9									
09	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	125	1	2687	2	Y	205	222	1			32
							226	9									
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	161	1	3430	2	Y	270	270	1			32
							297	9									
11	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	173	1	4048	2	Y	292	280	1			44
							321	9									
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	224	1	4745	2	Y	270	275	1			39
							297	9									
01	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	122	1	2709	2	Y	261	247	1			53
							287	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7564	X	4929	-0-	-2635	-0-	249	1	4580	2	Y	91	90	1			59
							100	9									
09	6780	X	5522	-0-	-1258	-0-	228	1	4884	2	Y	373	403	1			29
							410	9									
10	7006	X	5276	-0-	-1730	-0-	218	1	4654	2	Y	367	366	1			30
							404	9									
11	6780	X	4968	-0-	-1812	-0-	186	1	4360	2	Y	384	368	1			46
							422	9									
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	263	1	5569	2	Y	362	369	1			39
							398	9									
01	5704	X	4887	-0-	-817	-0-	191	1	4247	2	Y	408	388	1			59
							449	9									

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13950	X	9317	-0-	-4633	-0-	462	1	8505	2	Y	318	357	1			207
							350	9									
09	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	715	1	15340	2	Y	857	927	1			137
							943	9									
10	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	616	1	13163	2	Y	852	850	1			139
							937	9									
11	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	648	1	15209	2	Y	776	744	1			171
							854	9									
12	13950	X	11539	-0-	-2411	-0-	481	1	10177	2	Y	801	818	1			154
							881	9									
01	17577	X	15923	-0-	-1654	-0-	642	1	14298	2	Y	894	849	1			199
							983	9									

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	283 52	1 9	5199	2	Y	47	30	1			31
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					31
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					31
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					31
12	5549	X	1677	-0-	-3872	-0-	71 110	1 9	1496	2	Y	100	102	1			29
01	T. A.		97	-0-	97	97	4 7	1 9	86	2	Y	6	5	1			30

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	#	737	-0-	-689	-0-	702	2	35	9	N	32					136
09	1230	#	984	-0-	-246	-0-	942	2	42	9	N	38	145	1			29
10	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	N	40					69
11	1230	#	983	-0-	-247	-0-	947	2	36	9	N	33					102
12	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	976	2	29	9	N	26					128
01	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					128

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
01	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					35
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					35
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					35
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					35
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

08	3193	X	2166	-0-	-1027	-0-	2166	2			N	-0-					237
09	2670	X	2268	-0-	-402	-0-	2268	2			N	-0-					237
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	134	1			103
11	2370	X	2188	-0-	-182	-0-	2186	2	2	9	N	2	2	8			103
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2901	2	35	9	N	32					135
01	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2			N	-0-					135

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2678	2	80	9	N	73					110
09	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			N	-0-					110
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1	9	N	1					111
11	2490	N	2179	-0-	-311	-0-	2178	2	1	9	N	1					112
12	2511	N	868	-0-	-1643	-0-	859	2	9	9	N	8					120
01	2573	N	85	-0-	-2488	-0-	84	2	1	9	N	1	116	1	1	8	4

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2136	-0-	-840	-0-	153	1	1616	2	N	-0-					24
							367	3									
09	2880	X	1992	-0-	-888	-0-	132	1	1515	2	N	-0-					24
							345	3									
10	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	195	1	1858	2	N	8					32
							421	3	9	9							
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	243	1	1846	2	N	1					33
							419	3	1	9							
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1854	2	N	2					35
							420	3	2	9							
01	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	304	1	1750	2	N	5					40
							397	3	6	9							

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	N	7	58	1			27
							39	3	8	9							
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	8					35
							20	3	9	9							
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	8					43
							27	3	9	9							
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	16	1	117	2	N	10					53
							26	3	11	9							
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	9					62
							20	3	10	9							
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	118	2	N	10					72
							28	3	11	9							

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	326	2	N	4					102
							62	3	4	9							
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					102
							39	3									
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	96	1	930	2	N	23					125
							177	3	25	9							
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	609	2	N	3					128
							117	3	3	9							
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	7					135
							54	3	8	9							
01	1240	N	420	-0-	-820	-0-	52	1	302	2	N	7					142
							58	3	8	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	96	1	1065	2	N	3					78
							204	3	3	9							
09	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	92	1	1093	2	N	4					82
							210	3	4	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	2	N	-0-					82
							330	3									
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	172	1	1345	2	N	-0-					82
							258	3									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	162	1	1381	2	N	13					95
							264	3	14	9							
01	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	240	1	1379	2	N	-0-					95
							263	3									

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

08	930	N	888	-0-	-42	-0-	62	1	693	2	N	-0-					17
							133	3									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-					17
							128	3									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	5					22
							116	3	6	9							
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	67	1	523	2	N	-0-					22
							100	3									
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	68	1	583	2	N	-0-					22
							112	3									
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	56	1	323	2	N	-0-					22
							62	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					65
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	8					73
							18	3	9	9							
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	-0-					73
							19	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	351	2	N	3					58
							80	3	3	9							
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	319	2	N	-0-					58
							72	3									
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	29	1	276	2	N	7					65
							63	3	8	9							
11	450	N	143	-0-	-307	-0-	14	1	104	2	N	2					67
							23	3	2	9							
12	434	N	158	-0-	-276	-0-	13	1	111	2	N	8					75
							25	3	9	9							
01	372	N	119	-0-	-253	-0-	14	1	81	2	N	5					80
							18	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	115	2	N	-0-					53
							22	3									
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	124	2	N	-0-					53
							23	3									
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	125	2	N	-0-					53
							24	3									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					53
							22	3									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	27					80
							31	3	30	9							
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	94	2	N	-0-					80
							18	3									

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	N	835	-0-	-1490	-0-	58	1	649	2	N	3					100
							125	3	3	9							
09	1320	N	713	-0-	-607	-0-	47	1	559	2	N	-0-					100
							107	3									
10	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	697	2	N	2					102
							133	3	2	9							
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	721	2	N	-0-					102
							139	3									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	131	1	1125	2	N	11					113
							216	3	12	9							
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	109	1	628	2	N	4					117
							120	3	4	9							

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	76	1	848	2	N	3	153	1			25
							163	3	3	9							
09	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	71	1	840	2	N	3					28
							161	3	3	9							
10	1209	N	779	-0-	-430	-0-	61	1	590	2	N	14					42
							113	3	15	9							
11	1050	N	731	-0-	-319	-0-	71	1	554	2	N	-0-					42
							106	3									
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	160	1	1371	2	N	5					47
							263	3	6	9							
01	775	N	362	-0-	-413	-0-	46	1	265	2	N	-0-					47
							51	3									

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	40	2	N	-0-					103
							7	3									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					103
							36	3									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					103
12	248	N	115	-0-	-133	-0-	9	1	71	2	N	20					123
							13	3	22	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 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
08	1302	N	906	-0-	-396	-0-	64	1	705	2	N	2					122
							135	3	2	9							
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1067	2	N	3					125
							203	3	3	9							
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	12					137
							210	3	13	9							
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	181	1	1414	2	N	15					152
							271	3	17	9							
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	116	1	992	2	N	3					155
							190	3	3	9							
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	201	1	1154	2	N	12					167
							220	3	13	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	136	1	1513	2	N	16	170	1			28
							290	3	18	9							
09	2130	N	1828	-0-	-302	-0-	120	1	1415	2	N	20					48
							271	3	22	9							
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	2	N	2					50
							251	3	2	9							
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	207	1	1612	2	N	10					60
							308	3	11	9							
12	1891	N	1677	-0-	-214	-0-	150	1	1280	2	N	2					62
							245	3	2	9							
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	288	1	1661	2	N	23					85
							318	3	25	9							

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	348	-0-	-117	-0-	25	1	270	2	N	2					117
							51	3	2	9							
09	420	N	281	-0-	-139	-0-	19	1	220	2	N	-0-					117
							42	3									
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	21	1	206	2	N	-0-					117
							40	3									
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	24	1	183	2	N	-0-					117
							35	3									
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	172	2	N	-0-					117
							33	3									
01	279	N	182	-0-	-97	-0-	23	1	133	2	N	-0-					117
							26	3									

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	14	1	162	2	N	-0-					53
							31	3									
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	12	1	144	2	N	17					70
							28	3	19	9							
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	8	1	73	2	N	-0-					70
							14	3									
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	10	1	81	2	N	-0-					70
							16	3									
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	125	2	N	-0-					70
							23	3									
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	N	-0-					70
							51	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	48	1	542	2	N	-0-					137
							105	3									
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	871	2	N	-0-					137
							167	3									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	679	2	N	8					145
							131	3	9	9							
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	498	2	N	7					152
							95	3	8	9							
12	1147	N	617	-0-	-530	-0-	54	1	463	2	N	10					162
							89	3	11	9							
01	899	N	551	-0-	-348	-0-	67	1	387	2	N	21					183
							74	3	23	9							

WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	117	1	1234	2	N	10					118
							280	3	11	9							
09	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	89	1	1014	2	N	12					130
							230	3	13	9							
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	112	1	1070	2	N	8					138
							243	3	9	9							
11	1590	N	1304	-0-	-286	-0-	126	1	955	2	N	5					143
							217	3	6	9							
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	111	1	961	2	N	12					155
							218	3	13	9							
01	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	136	1	783	2	N	13					168
							178	3	14	9							

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	118	1	1250	2	N	19					72
							284	3	21	9							
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	129	1	1469	2	N	18					90
							333	3	20	9							
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	10					100
							284	3	11	9							
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	191	1	1445	2	N	32					132
							327	3	35	9							
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	216	1	1873	2	N	31					163
							426	3	34	9							
*01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1223	2	N	15	156	1			22
							277	3	17	9							

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	2	N	13	67	1			18
							283	3	14	9							
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	118	1	1338	2	N	12					30
							303	3	13	9							
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	114	1	1094	2	N	8					38
							249	3	9	9							
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	216	1	1640	2	N	29					67
							372	3	32	9							
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	185	1	1600	2	N	23					90
							363	3	25	9							
*01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	253	1	1454	2	N	25					115
							330	3	28	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	2810	-0-	-1034	-0-	200	1	2113	2	N	16	158	1			33
							479	3	18	9							
09	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	206	1	2349	2	N	17					50
							533	3	19	9							
10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	322	1	3084	2	N	27					77
							700	3	30	9							
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	308	1	2332	2	N	16					93
							529	3	18	9							
12	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	221	1	1912	2	N	20					113
							434	3	22	9							
01	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	409	1	2354	2	N	20					133
							534	3	22	9							

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	112	1	1180	2	N	20	112	1			40
							268	3	22	9							
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	141	1	1610	2	N	17					57
							365	3	19	9							
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	142	1	1363	2	N	11					68
							310	3	12	9							
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	171	1	1295	2	N	15					83
							294	3	17	9							
12	2201	N	1886	-0-	-315	-0-	161	1	1387	2	N	22					105
							314	3	24	9							
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	240	1	1382	2	N	18					123
							314	3	20	9							

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1167	2	N	2	77	1			25
							265	3	2	9							
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	3					28
							219	3	3	9							
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	928	2	N	5					33
							210	3	6	9							
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	927	2	N	7					40
							211	3	8	9							
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	107	1	928	2	N	7					47
							211	3	8	9							
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	150	1	861	2	N	6					53
							195	3	7	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					85
							21	3									
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	58	2	N	-0-					85
							11	3									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	12	2	N	-0-					85
							3	3									
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	45	2	N	-0-					85
							9	3									
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	34	2	N	-0-					85
							7	3									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
							4	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	11	1	108	2	N	3					63
							24	3	3	9							
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					63
							47	3									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					63
							39	3									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	2					65
							53	3	2	9							
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	21	1	177	2	N	2					67
							39	3	2	9							
*01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	205	2	N	3					70
							46	3	3	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	149	1	1661	2	N	-0-					77
							319	3									
09	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	119	1	1415	2	N	-0-					77
							271	3									
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	203	1	1979	2	N	-0-					77
							379	3									
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	261	1	2037	2	N	11					88
							390	3	12	9							
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	226	1	1933	2	N	-0-					88
							370	3									
*01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	347	1	1999	2	N	12					100
							383	3	13	9							

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	107	1	1126	2	N	6					48
							255	3	7	9							
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1236	2	N	9					57
							280	3	10	9							
10	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	110	1	1053	2	N	3					60
							239	3	3	9							
11	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	127	1	967	2	N	8					68
							220	3	9	9							
12	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	144	1	1244	2	N	9					77
							282	3	10	9							
*01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1152	2	N	10					87
							262	3	11	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1779	-0-	-670	-0-	126	1	1335	2	N	14	101	1			38
							303	3	15	9							
09	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	153	1	1744	2	N	15					53
							396	3	17	9							
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	176	1	1682	2	N	24					77
							382	3	26	9							
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	193	1	1462	2	N	18					95
							331	3	20	9							
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	196	1	1701	2	N	27					122
							387	3	30	9							
01	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	255	1	1466	2	N	25					147
							332	3	28	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	122	1	1351	2	N	10					68
							259	3	11	9							
09	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	108	1	1273	2	N	7					75
							243	3	8	9							
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	188	1	1832	2	N	20					95
							351	3	22	9							
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	208	1	1617	2	N	-0-					95
							309	3									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	166	1	1424	2	N	2					97
							273	3	2	9							
01	2263	N	2057	-0-	-206	-0-	254	1	1468	2	N	48					145
							282	3	53	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	1693	-0-	-725	-0-	119	1	1312	2	N	10					95
							251	3	11	9							
09	2310	N	1675	-0-	-635	-0-	110	1	1308	2	N	5					100
							251	3	6	9							
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	215	1	2100	2	N	33					133
							402	3	36	9							
11	3000	N	3033	-0-	33	33	290	1	2265	2	N	40					173
							434	3	44	9							
12	2692	N	2659	-0-	-33	-0-	232	1	1989	2	N	52	150	1			75
							381	3	57	9							
01	2759	N	2571	-0-	-188	-0-	323	1	1861	2	N	28					103
							356	3	31	9							

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	246	1	2725	2	N	4					77
							522	3	4	9							
09	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	220	1	2611	2	N	6					83
							501	3	7	9							
10	3472	X	2666	-0-	-806	-0-	210	1	2043	2	N	20					103
							391	3	22	9							
11	3360	X	1972	-0-	-1388	-0-	191	1	1486	2	N	10					113
							284	3	11	9							
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	356	1	3046	2	N	10					123
							583	3	11	9							
*01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	494	1	2847	2	N	30					153
							545	3	33	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	103	1	1099	2	N	12	122	1			23
							250	3	13	9							
09	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	111	1	1266	2	N	5					28
							287	3	6	9							
10	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	119	1	1141	2	N	7					35
							259	3	8	9							
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	158	1	1203	2	N	15					50
							274	3	17	9							
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	178	1	1539	2	N	17					67
							349	3	19	9							
*01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1315	2	N	15					82
							299	3	17	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	2					50
							40	3	2	9							
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	7					57
							39	3	8	9							
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	1					58
							39	3	1	9							
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	21	1	162	2	N	5					63
							37	3	6	9							
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	5					68
							44	3	6	9							
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	N	5					73
							35	3	6	9							

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	99	1	1098	2	N	12					112
							210	3	13	9							
09	1200	N	719	-0-	-481	-0-	47	1	559	2	N	5					117
							107	3	6	9							
10	1023	N	552	-0-	-471	-0-	43	1	427	2	N	-0-					117
							82	3									
11	1380	N	473	-0-	-907	-0-	45	1	358	2	N	-0-					117
							70	3									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	75	1	643	2	N	5					122
							123	3	6	9							
*01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	143	1	829	2	N	-0-					122
							160	3									

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	123	1	1291	2	N	23	154	1			31
							292	3	25	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	130	1	1477	2	N	34					65
							335	3	37	9							
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	152	1	1462	2	N	25					90
							333	3	28	9							
11	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	158	1	1198	2	N	27					117
							272	3	30	9							
12	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	158	1	1363	2	N	21					138
							309	3	23	9							
01	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	211	1	1209	2	N	27					165
							274	3	30	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	295	2	N	1					78
							56	3	1	9							
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	14	1	169	2	N	17					95
							33	3	19	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	N	18					113
							33	3	20	9							
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	24	1	189	2	N	-0-					113
							36	3									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	2					115
							59	3	2	9							
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	N	-0-					115
							51	3									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

08	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	47 17	1 9	2428	2	Y	15					102
09	2670 X	2426	-0-	-244	-0-	47 15	1 9	2364	2	Y	14	51	1	1	8	64
10	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	44 19	1 9	2635	2	Y	17	1	8			80
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	40 20	1 9	2722	2	Y	18					98
12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	56 36	1 9	2843	2	Y	33	51	1	2	8	78
01	2697 N	2570	-0-	-127	-0-	47 46	1 9	2477	2	Y	42	2	8			118

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	44 15	1 9	2298	2	Y	14	1	8			83
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	2126	2	Y	13	42	1			54
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	2204	2	Y	15					69
11	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	32 17	1 9	2174	2	Y	15					84
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	44 29	1 9	2212	2	Y	26	44	1	2	8	64
*01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	47	1	2468	2	Y	-0-					64

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	3413	2	Y	8					52
09	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	3596	2	Y	9	26	1	1	8	34
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	53 9	1 9	3173	2	Y	8					42
11	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	47 10	1 9	3244	2	Y	9					51
12	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	60 15	1 9	3054	2	Y	14	27	1	1	8	37
01	3441 X	3223	-0-	-218	-0-	60 34	1 9	3129	2	Y	31	1	8			67

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	62 20	1 9	3254	2	Y	18					106
09	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	59 19	1 9	2942	2	Y	17	53	1	1	8	69
10	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	50 19	1 9	3037	2	Y	17	1	8			85
11	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	46 22	1 9	3139	2	Y	20					105
12	3348	X	2936	-0-	-412	-0-	57	1	2879	2	Y	-0-	54	1			51
01	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	53	1	2785	2	Y	-0-					51

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

08	2666	X	1462	-0-	-1204	-0-	320	1	1142	2	N	-0-					57
09	2130	X	1665	-0-	-465	-0-	319 6	1 9	1340	2	N	5	2	8			60
10	2077	X	1906	-0-	-171	-0-	378	1	1528	2	N	-0-					60
11	2010	X	1605	-0-	-405	-0-	393	1	1212	2	N	-0-					60
12	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	398	1	1498	2	N	-0-					60
01	1891	X	1589	-0-	-302	-0-	336	1	1253	2	N	-0-					60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

08	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	455	1	1623	2	N	-0-					28
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	1812	2	N	2	2	8			28
10	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	397 1	1 9	1608	2	N	1	1	8			28
11	2010	N	1460	-0-	-550	-0-	357	1	1103	2	N	-0-					28
12	2325	N	1796	-0-	-529	-0-	377	1	1419	2	N	-0-					28
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	439	1	1639	2	N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

08	682	N	236	-0-	-446	-0-	12	1	224	2	N	-0-					54
09	1590	N	115	-0-	-1475	-0-	15	1	100	2	N	-0-					54
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	N	1					55
							1	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	1					56
							1	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	78	1	2365	2	N	5					61
							6	9									
*01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	2	N	13	61	1			13
							14	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

08	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	134	1	2660	2	N	10					30
							11	9									
09	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	135	1	2593	2	N	-0-					30
10	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	140	1	2593	2	N	6					36
							7	9									
11	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	135	1	2376	2	N	6					42
							7	9									
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	140	1	2423	2	N	7					49
							8	9									
01	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	140	1	2626	2	N	9					58
							10	9									

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	16	1	1026	2	N	29					86
							32	9									
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	15	1	627	2	N	23	76	1			33
							25	9									
10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	8	1	720	2	N	74					107
							81	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	15	1	1125	2	N	16					123
							18	9									
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	46	111	1			58
							51	9									
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	16	1	1110	2	N	45					103
							50	9									

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	14	1	3024	2	N	-0-					189
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	-0-					189
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	16	1	3895	2	N	3	160	1			32
							3	9									
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	15	1	3576	2	N	3					35
							3	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	16	1	3921	2	N	-0-					35
*01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	15	1	4047	2	N	38					73
							42	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

08	2573	N	1779	-0-	-794	-0-	140	1	1639	2	N	-0-					6
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	135	1	1520	2	N	-0-					6
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	140	1	1465	2	N	42					48
							46	9									
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	135	1	1447	2	N	51					99
							56	9									
12	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	140	1	1395	2	N	9	102	1			6
							10	9									
*01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					6

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

08	3100	N	1243	-0-	-1857	303	107	1	1127	2	N	8					36
							9	9									
09	1273	N	970	-0-	-303	-0-	111	1	853	2	N	5					41
							6	9									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1151	2	N	19					60
							21	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	18					78
							20	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	118	1	1281	2	N	15					93
							17	9									
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	124	1	1188	2	N	6					99
							7	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	T. A.		5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29				N	NO RPT			-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	16	1	1841	2	N	-0-					73
09	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	15	1	1763	2	N	-0-					73
10	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	16	1	1799	2	N	-0-					73
11	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	15	1	1700	2	N	10					83
							11	9									
12	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	16	1	1657	2	N	-0-					83
01	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					83

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	16	1	596	2	N	15					161
							17	9									
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	15	1	600	2	N	12	172	1			1
							13	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	733	2	N	41					42
							45	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	14					56
							15	9									
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	16	1	515	2	N	-0-	41	1			15
01	806	N	510	-0-	-296	-0-	16	1	494	2	N	-0-					15

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	16	1	2625	2	N	-0-					60
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	15	1	2520	2	N	-0-					60
10	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	16	1	2510	2	N	-0-					60
11	2550	N	2409	-0-	-141	-0-	15	1	2392	2	N	2					62
							2	9									
12	2635	N	2202	-0-	-433	-0-	16	1	2186	2	N	-0-					62
01	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	16	1	2449	2	N	-0-					62

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	16	1	415	2	N	-0-					39
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	N	-0-					39
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-					39
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					39
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					39
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	16	1	332	2	N	-0-					39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	280	2	N	27					104
							30	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	66					170
							73	9									
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	22					192
							24	9									
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	15	1	270	2	N	-0-					192
12	403	N	230	-0-	-173	-0-	16	1	214	2	N	-0-					192
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	16	1	219	2	N	-0-					192

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	16	1	2894	2	N	39					39
							43	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	15	1	2761	2	N	-0-					39
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	-0-					39
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	15	1	2621	2	N	12					51
							13	9									
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	15	1	2567	2	N	1	51	1			1
							1	9									
*01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	16	1	2630	2	N	-0-					1

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1723	-0-	-447	-0-	140	1	1579	2	N	4					37
							4	9									
09	1830	X	1540	-0-	-290	-0-	15	1	1524	2	N	1					38
							1	9									
10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	16	1	1563	2	N	-0-					38
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	15	1	1487	2	N	9					47
							10	9									
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	16	1	1522	2	N	-0-					47
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	16	1	1487	2	N	8					55
							9	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2712	N	2652	-0-	-60	-0-	16	1	2636	2	N	-0-					12
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	15	1	2584	2	N	-0-					12
10	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	16	1	2605	2	N	-0-					12
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	-0-					12
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	16	1	2300	2	N	-0-					12
*01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	16	1	1954	2	N	-0-					12

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	14	1	855	2	N	27					68
							30	9									
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	N	-0-	59	1			9
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	2	N	-0-					9
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	15	1	922	2	N	-0-					9
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	16	1	904	2	N	-0-					9
*01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-					9

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	16	1	3044	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3007	-0-	7	7	15	1	2992	2	N	-0-					-0-
10	2960	N	2953	-0-	-7	-0-	15	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2708	-0-	-175	-0-	16	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2821	-0-	-62	-0-	16	1	2805	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	15	1	2070	2	N	68	93	1			4
							75	9									
09	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	14	1	2097	2	N	-0-					4
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	16					20
							18	9									
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					20
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	16	1	2653	2	N	1					21
							1	9									
*01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	16	1	2680	2	N	-0-					21

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	12	1	1303	2	N	-0-					62
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	-0-					62
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	16	1	840	2	N	-0-					62
11	1260	N	763	-0-	-497	-0-	15	1	748	2	N	-0-					62
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	16	1	702	2	N	-0-					62
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	16	1	570	2	N	-0-					62

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	16	1	1660	2	N	-0-					80
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	-0-					80
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1549	2	N	-0-					80
11	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	15	1	1462	2	N	4	57	1			27
							4	9									
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	16	1	1443	2	N	-0-					27
01	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	14	1	1332	2	N	9					36
							10	9									

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	15	1	2268	2	N	-0-					9
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	15	1	2294	2	N	20					29
							22	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	16	1	2358	2	N	-0-					29
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	15	1	2252	2	N	-0-					29
12	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	16	1	2238	2	N	-0-					29
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	16	1	2154	2	N	-0-					29

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	16	1	1354	2	N	-0-					68
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	15	1	1332	2	N	-0-					68
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	16	1	1379	2	N	-0-					68
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	12	1	1216	2	N	-0-					68
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	16	1	1306	2	N	-0-					68
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	16	1	1297	2	N	-0-					68

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	1941	-0-	-508	-0-	139	1	1802	2	N	-0-					16
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	N	-0-					16
10	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	139	1	1349	2	N	-0-					16
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1943	2	N	62					78
							68	9									
12	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	138	1	2183	2	N	73					151
							80	9									
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	138	1	2130	2	N	32	171	1			12
							35	9									

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	N	-0-					7
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	15	1	1101	2	N	49	48	1			8
							54	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	16	1	1143	2	N	-0-					8
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	15	1	1091	2	N	-0-					8
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	16	1	1112	2	N	-0-					8
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	16	1	1088	2	N	-0-					8

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	16	1	4947	2	N	120					133
							132	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	2	N	-0-					133
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	16	1	4609	2	N	66	179	1			20
							73	9									
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	15	1	4330	2	N	80					100
							88	9									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	16	1	4220	2	N	75	168	1			7
							83	9									
*01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	16	1	4152	2	N	93					100
							102	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3518	-0-		-202		-0-	16	1	3482	2	N	18	178	1			10
									20	9									
09	3600	X	3498	-0-		-102		-0-	15	1	3483	2	N	-0-					10
10	3877	X	3877	-0-		-0-		-0-	16	1	3789	2	N	65	68	1			7
									72	9									
11	3710	X	3710	-0-		-0-		-0-	15	1	3695	2	N	-0-					7
12	3822	X	3822	-0-		-0-		-0-	15	1	3741	2	N	60					67
									66	9									
01	3720	X	3582	-0-		-138		-0-	16	1	3566	2	N	-0-					67

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1766	-0-		-32		-0-	16	1	1750	2	N	-0-					10
09	1781	N	1781	-0-		-0-		-0-	15	1	1687	2	N	72					82
									79	9									
10	1794	N	1794	-0-		-0-		-0-	16	1	1778	2	N	-0-					82
11	1803	N	1803	-0-		-0-		-0-	15	1	1744	2	N	40					122
									44	9									
12	1841	N	1841	-0-		-0-		-0-	16	1	1825	2	N	-0-					122
01	1798	N	1698	-0-		-100		-0-	16	1	1676	2	N	5					127
									6	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2750	N	2750	-0-		-0-		-0-	16	1	2650	2	N	76					165
									84	9									
09	2700	N	2556	-0-		-144		-0-	15	1	2538	2	N	3	154	1			14
									3	9									
10	2728	N	2620	-0-		-108		-0-	16	1	2604	2	N	-0-					14
11	2670	N	2511	-0-		-159		-0-	15	1	2496	2	N	-0-					14
12	2635	N	2635	-0-		-0-		-0-	16	1	2555	2	N	58					72
									64	9									
01	2635	N	2474	-0-		-161		-0-	16	1	2436	2	N	20					92
									22	9									

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	N	2825	-0-		-27		-0-	16	1	2735	2	N	67					115
									74	9									
09	2730	N	2597	-0-		-133		-0-	15	1	2582	2	N	-0-	102	1			13
10	2790	N	2697	-0-		-93		-0-	16	1	2633	2	N	44					57
									48	9									
11	2730	N	2623	-0-		-107		-0-	15	1	2546	2	N	56					113
									62	9									
12	2697	N	2682	-0-		-15		-0-	16	1	2629	2	N	34					147
									37	9									
01	2697	N	2693	-0-		-4		-0-	16	1	2622	2	N	50					197
									55	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	16	1	2164	2	N	-0-					8
09	2100	N	2098	-0-	-2	-0-	15	1	2083	2	N	-0-					8
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	16	1	2130	2	N	-0-					8
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	15	1	2014	2	N	54					62
							59	9									
12	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	16	1	1977	2	N	13					75
							14	9									
01	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					75

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	140	1	2718	2	N	53					78
							58	9									
09	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	135	1	2575	2	N	74					152
							81	9									
10	3007	X	2867	-0-	-140	-0-	140	1	2622	2	N	95	174	1			73
							105	9									
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	135	1	2567	2	N	54					127
							59	9									
12	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	140	1	2652	2	N	87	171	1			43
							96	9									
01	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	140	1	2503	2	N	92					135
							101	9									

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	16	1	3165	2	N	-0-					13
09	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	15	1	3043	2	N	-0-					13
10	3162	X	3126	-0-	-36	-0-	16	1	3110	2	N	-0-					13
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	15	1	2965	2	N	37					50
							41	9									
12	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	16	1	3005	2	N	-0-					50
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	16	1	2820	2	N	-0-					50

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	15	1	2680	2	N	63					140
							69	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					140
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	2412	2	N	3	123	1			20
							3	9									
11	2670	N	2337	-0-	-333	-0-	15	1	2322	2	N	-0-					20
12	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	16	1	2583	2	N	-0-					20
01	2418	N	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2087	2	N	-0-					20

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	140	1	4917	2	N	37					87
							41	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	135	1	4554	2	N	-0-					87
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	140	1	4551	2	N	-0-					87
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	135	1	3760	2	N	1					88
							1	9									
12	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	123	1	3781	2	N	20					108
							22	9									
01	4588	X	3555	-0-	-1033	-0-	131	1	3424	2	N	-0-					108

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	16	1	2598	2	N	-0-					9
09	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	15	1	2502	2	N	-0-					9
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2561	2	N	56					65
							62	9									
11	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	15	1	2454	2	N	7					72
							8	9									
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	16	1	2500	2	N	7	70	1			9
							8	9									
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	16	1	2463	2	N	-0-					9

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	16	1	1340	2	N	2					97
							2	9									
09	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	15	1	1230	2	N	-0-					97
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	2	N	45					142
							50	9									
11	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	15	1	1175	2	N	-0-					142
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	16	1	1195	2	N	-0-					142
01	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	16	1	1226	2	N	-0-					142

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2538	-0-	-4	-0-	16	1	2522	2	N	-0-					15
09	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					15
10	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	16	1	2478	2	N	-0-					15
11	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	14	1	2323	2	N	-0-					15
12	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	16	1	2403	2	N	-0-					15
01	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	16	1	2433	2	N	-0-					15

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2217	-0-	-46	-0-	16	1	2160	2	N	37					102
							41	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	15	1	2068	2	N	-0-					102
10	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	15	1	2064	2	N	-0-					102
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	15	1	2024	2	N	-0-					102
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	16	1	2103	2	N	-0-					102
01	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	16	1	1990	2	N	-0-					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	3616	-0-	-42	-0-	16	1	3600	2	N	-0-					8
09	3540	X	3468	-0-	-72	-0-	15	1	3453	2	N	-0-					8
10	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	16	1	3497	2	N	-0-					8
11	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	15	1	3202	2	N	-0-					8
12	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	16	1	3451	2	N	34					42
							37	9									
01	3627	X	3424	-0-	-203	-0-	16	1	3408	2	N	-0-					42

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	16	1	3799	2	N	-0-					9
09	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	15	1	3648	2	N	-0-					9
10	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	16	1	3742	2	N	-0-					9
11	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	15	1	3571	2	N	-0-					9
*12	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	16	1	3766	2	N	-0-					9
01	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	16	1	3722	2	N	-0-					8

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	2	N	-0-					70
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	15	1	2923	2	N	-0-					70
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	16	1	2793	2	N	-0-					70
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	15	1	2582	2	N	-0-					70
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	2	N	-0-					70
*01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	16	1	2312	2	N	-0-					70

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	16	1	1635	2	N	60	165	1			3
							66	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	15	1	1563	2	N	-0-					3
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	16	1	1598	2	N	-0-					3
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	15	1	1506	2	N	-0-					3
12	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					3
01	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	16	1	1534	2	N	-0-					3

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-	16	1	564	2	N	-0-					83
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	15	1	683	2	N	-0-					83
10	806	N	596	-0-	-210	-0-	16	1	580	2	N	-0-					83
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	15	1	498	2	N	-0-	69	1			14
*12	713	N	705	-0-	-8	-0-	16	1	689	2	N	-0-					14
*01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	N	-0-					13

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	16	1	2066	2	N	-0-					65
09	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	15	1	1953	2	N	4	59	1			10
							4	9									
10	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	16	1	2044	2	N	-0-					10
11	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	15	1	1921	2	N	-0-					10
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	16	1	2054	2	N	-0-					10
01	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	16	1	1919	2	N	-0-					10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	5176	-0-	2076	2076	16	1	5160	2	N	-0-					27
09	6822	X	4746	-0-	-2076	-0-	15	1	4731	2	N	-0-					27
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	16	1	4656	2	N	50	60	1			17
							55	9									
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	15	1	4398	2	N	-0-					17
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	16	1	4413	2	N	-0-					17
*01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	16	1	4246	2	N	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	16	1	2935	2	N	65					137
							72	9									
09	2910	N	2611	-0-	-299	-0-	15	1	2596	2	N	-0-	120	1			17
10	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	16	1	2912	2	N	-0-					17
11	2940	N	2525	-0-	-415	-0-	15	1	2510	2	N	-0-					17
12	2697	N	2331	-0-	-366	-0-	16	1	2315	2	N	-0-					17
01	2914	N	2560	-0-	-354	-0-	16	1	2544	2	N	-0-					17

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	16	1	3554	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	15	1	3414	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	16	1	3485	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	15	1	3329	2	N	49					49
							54	9									
12	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	16	1	3384	2	N	-0-					49
01	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	16	1	3328	2	N	-0-					49

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	5281	-0-	-175	-0-	16	1	5265	2	N	-0-					13
09	5280	X	5139	-0-	-141	-0-	15	1	5065	2	N	54					67
							59	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	16	1	5660	2	N	1					68
							1	9									
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	15	1	5764	2	N	-0-					68
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	16	1	5842	2	N	-0-					68
*01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	16	1	5714	2	N	-0-					68

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	54	1	687	2	N	19	152	1			24
							150	3	21	9							
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	45	1	556	2	N	29					53
							125	3	32	9							
10	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	81	1	751	2	N	12					65
							166	3	13	9							
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	75	1	544	2	N	27					92
							120	3	30	9							
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	684	2	N	16					108
							152	3	18	9							
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	80	1	446	2	N	34					142
							99	3	37	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

08	1426	N	939	-0-	-487	-0-	57	1	724	2	N	-0-	78	1			44
							158	3									
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	47	1	586	2	N	-0-					44
							132	3									
10	1178	N	528	-0-	-650	-0-	43	1	397	2	N	-0-					44
							88	3									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	107	1	783	2	N	-0-					44
							174	3									
12	806	N	577	-0-	-229	-0-	53	1	429	2	N	-0-					44
							95	3									
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	104	1	580	2	N	-0-					44
							128	3									

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 6262

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	-0-					30
							69	3									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					30
							47	3									
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	12	1	107	2	N	-0-					30
							23	3									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

08	1240	N	887	-0-	-353	-0-	54	1	684	2	N	-0-					7
							149	3									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	1					8
							169	3	1	9							
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	89	1	819	2	N	-0-					8
							181	3									
11	780	N	475	-0-	-305	-0-	48	1	350	2	N	-0-					8
							77	3									
12	1023	N	517	-0-	-506	-0-	47	1	385	2	N	-0-					8
							85	3									
01	1085	N	642	-0-	-443	-0-	82	1	457	2	N	2					10
							101	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	75	1	2417	2	N	26	151	1			30
							29	9									
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	56	1	1800	2	N	27					57
							30	9									
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2211	2	N	40					97
							44	9									
11	2430	N	1940	-0-	-490	-0-	58	1	1862	2	N	18					115
							20	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	2	N	38					153
							42	9									
*01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	87	1	2826	2	N	21	138	1			36
							23	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-				60
							82	3								
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	-0-				60
							155	3								
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-				60
							57	3								
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	31	1	229	2	N	-0-				60
							51	3								
12	930	N	276	-0-	-654	-0-	25	1	205	2	N	-0-				60
							46	3								
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	40	1	224	2	N	-0-				60
							50	3								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
	BUFFIN				WELL #: 2	RRCID -> 222556							COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9464 - 9674
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-		60	1	763	2	N	2					80
								167	3	2	9							
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-		57	1	705	2	N	-0-					80
								159	3									
10	868	N	622	-0-	-246	-0-		50	1	468	2	N	-0-					80
								104	3									
11	870	N	648	-0-	-222	-0-		65	1	477	2	N	-0-					80
								106	3									
12	961	N	795	-0-	-166	-0-		72	1	591	2	N	-0-					80
								132	3									
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-		102	1	573	2	N	-0-					80
								128	3									
	HAMMOND ESTATE				WELL #: 6	RRCID -> 222603							COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9287 - 9536
08	651	N	416	-0-	-235	-0-		218	1	159	2	N	-0-					45
								39	3									
09	510	N	402	-0-	-108	-0-		210	1	155	2	N	-0-					45
								37	3									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-		220	1	176	2	N	-0-					45
								42	3									
11	390	N	236	-0-	-154	-0-		201	1	21	2	N	8					53
								5	3	9	9							
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-		223	1	157	2	N	12					65
								38	3	13	9							
01	434	N	395	-0-	-39	-0-		228	1	133	2	N	2					67
								32	3	2	9							
	FRAZIER				WELL #: 5A	RRCID -> 224021							COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9518 - 9640
08	1922	N	1721	-0-	-201	-0-		104	1	1326	2	N	-0-	72	1			18
								291	3									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		121	1	1494	2	N	-0-					18
								337	3									
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		172	1	1591	2	N	-0-					18
								352	3									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		170	1	1241	2	N	4					22
								274	3	4	9							
12	2015	N	1772	-0-	-243	-0-		161	1	1314	2	N	5					27
								291	3	6	9							
01	2108	N	2080	-0-	-28	-0-		266	1	1485	2	N	-0-					27
								329	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	18					130
							117	3	20	9							
09	1170	N	550	-0-	-620	-0-	34	1	419	2	N	3					133
							94	3	3	9							
10	682	N	443	-0-	-239	-0-	35	1	330	2	N	4					137
							74	3	4	9							
11	630	N	387	-0-	-243	-0-	38	1	277	2	N	10					147
							61	3	11	9							
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	24	1	191	2	N	5					152
							42	3	6	9							
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	21	1	118	2	N	13					165
							26	3	14	9							

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1159	-0-	-825	-0-	70	1	893	2	N	-0-					65
							196	3									
09	810	N	460	-0-	-350	-0-	28	1	352	2	N	-0-					65
							80	3									
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	2	N	-0-					65
							295	3									
11	1020	N	565	-0-	-455	-0-	57	1	416	2	N	-0-					65
							92	3									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	433	2	N	-0-					65
							96	3									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	239	1	1332	2	N	-0-					65
							294	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	86	1	931	2	N	85	161	1			62
							272	3	94	9							
09	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	66	1	750	2	N	66					128
							219	3	73	9							
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	85	1	802	2	N	75					203
							233	3	83	9							
11	1350	N	969	-0-	-381	-0-	89	1	650	2	N	37					240
							189	3	41	9							
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	81	1	665	2	N	59	169	1			130
							195	3	65	9							
*01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	148	1	823	2	N	38					168
							240	3	42	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	N	3					43
							273	3	3	9							
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	2	N	-0-					43
							249	3									
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	127	1	1168	2	N	7					50
							258	3	8	9							
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	147	1	1070	2	N	8					58
							236	3	9	9							
12	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	118	1	957	2	N	9					67
							212	3	10	9							
01	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	172	1	957	2	N	1					68
							211	3	1	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	93	1	1092	2	N	-0-					62
							101	3									
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	57	1	612	2	N	-0-					62
							57	3									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	97	1	1089	2	N	1					63
							101	3	1	9							
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	110	1	924	2	N	-0-					63
							85	3									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	2	N	-0-					63
							108	3									
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	107	1	742	2	N	2					65
							69	3	2	9							

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	146	1	1860	2	N	5					30
							407	3	6	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					30
							333	3									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	160	1	1481	2	N	2					32
							328	3	2	9							
11	2130	N	1681	-0-	-449	-0-	170	1	1238	2	N	-0-					32
							273	3									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	189	1	1533	2	N	3					35
							339	3	3	9							
01	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	216	1	1205	2	N	3					38
							267	3	3	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	160	1	1820	2	N	26	161	1			32
							398	3	29	9							
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	127	1	1507	2	N	-0-					32
							329	3									
10	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	140	1	1451	2	N	13					45
							318	3	14	9							
11	2340	N	1482	-0-	-858	-0-	141	1	1099	2	N	2					47
							240	3	2	9							
12	2015	N	1136	-0-	-879	-0-	103	1	846	2	N	3					50
							184	3	3	9							
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1526	2	N	12					62
							334	3	13	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	1513	-0-	-595	-0-	101	1	1158	2	N	-0-	108	1			34
							254	3									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	174	1	2080	2	N	26					60
							456	3	29	9							
10	3100	N	3228	-0-	128	128	234	1	2419	2	N	42					102
							529	3	46	9							
11	3000	N	2965	-0-	-35	93	277	1	2168	2	N	41					143
							475	3	45	9							
12	2870	N	2777	-0-	-93	-0-	248	1	2058	2	N	17					160
							452	3	19	9							
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	314	1	1846	2	N	43					203
							406	3	47	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	27					105
							193	3	30	9							
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	4	83	1			26
							183	3	4	9							
10	1116	N	816	-0-	-300	-0-	60	1	558	2	N	67					93
							124	3	74	9							
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	76	1	555	2	N	-0-					93
							123	3									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	111	1	904	2	N	-0-					93
							200	3									
01	806	N	301	-0-	-505	-0-	39	1	215	2	N	-0-					93
							47	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	X	1974	-0-	-413	-0-	132	1	1424	2	N	3					55
							415	3	3	9							
09	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	149	1	1678	2	N	3					58
							489	3	3	9							
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	199	1	1879	2	N	2					60
							548	3	2	9							
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	235	1	1726	2	N	3					63
							504	3	3	9							
12	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	167	1	1359	2	N	5					68
							396	3	6	9							
01	2635	N	2300	-0-	-335	-0-	280	1	1560	2	N	4					72
							456	3	4	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	3467	-0-	-1369	-0-	209	1	2669	2	N	4					27
							585	3	4	9							
09	4680	X	3514	-0-	-1166	-0-	217	1	2676	2	N	16					43
							603	3	18	9							
10	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	285	1	2635	2	N	10					53
							583	3	11	9							
11	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	416	1	3030	2	N	17					70
							670	3	19	9							
12	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	371	1	3014	2	N	20					90
							667	3	22	9							
*01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	489	1	2730	2	N	17					107
							604	3	19	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	N	-0-					67
							464	3									
09	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	142	1	1598	2	N	1					68
							466	3	1	9							
10	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	158	1	1493	2	N	-0-					68
							435	3									
11	2130	N	1827	-0-	-303	-0-	175	1	1279	2	N	-0-					68
							373	3									
12	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	197	1	1596	2	N	2					70
							465	3	2	9							
01	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	246	1	1364	2	N	-0-					70
							397	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	66	1	833	2	N	2					85
							182	3	2	9							
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	N	-0-					85
							239	3									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	790	2	N	-0-					85
							174	3									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	714	2	N	5					90
							158	3	6	9							
12	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	108	1	878	2	N	-0-					90
							194	3									
*01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	162	1	905	2	N	7					97
							200	3	8	9							

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-					19
							58	3									
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	46	1	493	2	N	-0-					19
							45	3									
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	40	1	444	2	N	-0-					19
							40	3									
11	720	N	387	-0-	-333	-0-	39	1	320	2	N	-0-					19
							28	3									
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	30	1	289	2	N	-0-					19
							27	3									
*01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	156	1	1071	2	N	4					23
							97	3	4	9							

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					45
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	2	N	-0-					50
							289	3									
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	N	-0-					50
							246	3									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	115	1	1060	2	N	-0-					50
							234	3									
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	148	1	1080	2	N	-0-					50
							239	3									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1159	2	N	-0-					50
							256	3									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	183	1	1019	2	N	-0-					50
							225	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	23	1	268	2	N	-0-					38
							25	3									
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	26	1	272	2	N	-0-					38
							24	3									
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	23	1	259	2	N	-0-					38
							24	3									
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	27	1	234	2	N	-0-					38
							22	3									
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	24	1	231	2	N	-0-					38
							21	3									
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	24	1	164	2	N	-0-					38
							15	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 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
08	7099	X	6321	-0-	-778	-0-	382	1	4867	2	N	5					142
							1066	3	6	9							
09	6720	X	6412	-0-	-308	-0-	397	1	4896	2	N	15					157
							1102	3	17	9							
10	6634	X	6560	-0-	-74	-0-	533	1	4926	2	N	10					167
							1090	3	11	9							
11	6360	X	6258	-0-	-102	-0-	630	1	4602	2	N	6					173
							1019	3	7	9							
12	6634	X	6397	-0-	-237	-0-	584	1	4748	2	N	14					187
							1050	3	15	9							
*01	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	869	1	4854	2	N	12	163	1			36
							1074	3	13	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	2	N	2					132
							232	3	2	9							
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	70	1	871	2	N	4	104	1			32
							197	3	4	9							
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	74	1	682	2	N	3					35
							150	3	3	9							
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	122	1	896	2	N	2					37
							199	3	2	9							
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	103	1	831	2	N	-0-					37
							183	3									
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	120	1	667	2	N	-0-					37
							147	3									

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					33
							66	3									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					33
							72	3									
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	27	1	281	2	N	-0-					33
							62	3									
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	33	1	257	2	N	-0-					33
							56	3									
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	28	1	234	2	N	-0-					33
							52	3									
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	41	1	241	2	N	-0-					33
							53	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1092	2	N	-0-					70
							240	3									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	-0-					70
							284	3									
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	106	1	984	2	N	2					72
							218	3	2	9							
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	152	1	1105	2	N	1					73
							244	3	1	9							
12	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	135	1	1092	2	N	-0-					73
							241	3									
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	188	1	1047	2	N	4					77
							231	3	4	9							

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8122	X	7312	-0-	-810	-0-	441	1	5612	2	N	28					178
							1228	3	31	9							
09	7680	X	6916	-0-	-764	-0-	428	1	5292	2	N	3	148	1			33
							1193	3	3	9							
10	7285	X	7020	-0-	-265	-0-	571	1	5273	2	N	9					42
							1166	3	10	9							
11	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	706	1	5156	2	N	16					58
							1141	3	18	9							
12	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	641	1	5211	2	N	10					68
							1153	3	11	9							
01	7161	X	7065	-0-	-96	-0-	903	1	5036	2	N	12					80
							1113	3	13	9							

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 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
08	8928	X	8676	-0-	-252	-0-	567	1	6717	2	N	73	167	1			84
							1312	3	80	9							
09	8640	X	8316	-0-	-324	-0-	530	1	6437	2	N	84					168
							1257	3	92	9							
10	8928	X	8338	-0-	-590	-0-	637	1	6385	2	N	63	163	1			68
							1247	3	69	9							
11	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	790	1	6365	2	N	62					130
							1243	3	68	9							
12	8742	X	8569	-0-	-173	-0-	743	1	6485	2	N	68					198
							1266	3	75	9							
01	8680	X	8604	-0-	-76	-0-	1062	1	6232	2	N	84	183	1			99
							1218	3	92	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	313	1	3668	2	N	5					105
							337	3	6	9							
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	307	1	3282	2	N	5					110
							302	3	6	9							
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	340	1	3817	2	N	10					120
							352	3	11	9							
11	3750	X	2835	-0-	-915	-0-	277	1	2339	2	N	3					123
							216	3	3	9							
12	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	297	1	2835	2	N	7					130
							261	3	8	9							
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	620	1	4277	2	N	13					143
							394	3	14	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	550	1	3104	2	N	25					103
							623	3	28	9							
09	3960	X	3913	-0-	-47	-0-	506	1	2827	2	N	12					115
							567	3	13	9							
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	2	N	15					130
							608	3	17	9							
11	3960	X	3959	-0-	-1	-0-	617	1	2770	2	N	15					145
							555	3	17	9							
12	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	570	1	2561	2	N	32					177
							515	3	35	9							
*01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	814	1	3285	2	N	25	179	1			23
							731	3	28	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	5564	-0-	-1969	-0-	337	1	4286	2	N	3	108	1			25
							938	3	3	9							
09	7290	X	6174	-0-	-1116	-0-	382	1	4718	2	N	10					35
							1063	3	11	9							
10	7533	X	6173	-0-	-1360	-0-	502	1	4637	2	N	8					43
							1025	3	9	9							
11	6480	X	5538	-0-	-942	-0-	558	1	4068	2	N	12					55
							899	3	13	9							
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	600	1	4872	2	N	12					67
							1077	3	13	9							
*01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	874	1	4880	2	N	11					78
							1080	3	12	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	260	1	4899	2	N	11					113
							1181	3	12	9							
09	6870	X	6117	-0-	-753	-0-	238	1	4729	2	N	12					125
							1137	3	13	9							
10	6882	X	6078	-0-	-804	-0-	309	1	4636	2	N	17					142
							1114	3	19	9							
11	6660	X	3160	-0-	-3500	-0-	222	1	2359	2	N	10					152
							568	3	11	9							
12	6665	X	6282	-0-	-383	-0-	392	1	4734	2	N	18					170
							1136	3	20	9							
01	6355	X	5615	-0-	-740	-0-	563	1	4059	2	N	17					187
							974	3	19	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 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
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	6	1	203	2	N	-0-					-0-
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 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
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					42
09	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					42
10	1178	N	983	-0-	-195	-0-	842	2	141	9	N	128	170	1			-0-
11	1110	N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	992	N	634	-0-	-358	-0-	634	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					10
09	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	2295	2			N	-0-					10
10	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2371	2	40	9	N	36					46
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2246	2	103	9	N	94	138	1			2
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					2
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2186	2			N	-0-					2

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	3	1	119	2	Y	112					238
							123	9									
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	3	1	98	2	Y	80	177	1			141
							88	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	2	1	82	2	Y	66					207
							73	9									
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	3	1	89	2	Y	52	158	1			101
							57	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	53					154
							58	9									
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	105					259
							116	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	22	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	743	-0-	-37	-0-	21	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	21	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	22	1	751	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					153
09	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	2			N	-0-					153
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					153
11	570	N	285	-0-	-285	-0-	285	2			N	-0-					153
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					153
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					153

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

08	14B2 EXT		1185	-0-	1185	4381	290	1	859	2	N	33					67
							36	9									
09	5491	X	1110	-0-	-4381	-0-	281	1	770	2	N	54					121
							59	9									
10	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	283	1	770	2	N	32					153
							35	9									
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	272	1	770	2	N	33	150	1			36
							36	9									
12	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	292	1	673	2	N	34					70
							37	9									
01	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	296	1	673	2	N	34					104
							37	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					57
09	2400	N	1697	-0-	-703	-0-	1697	2			N	-0-					57
10	2418	N	999	-0-	-1419	-0-	999	2			N	-0-					57
11	2400	N	849	-0-	-1551	-0-	849	2			N	-0-					57
12	1767	N	689	-0-	-1078	-0-	689	2			N	-0-					57
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					57

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	10	4	1			6
11	1680	X	91	-0-	-1589	-0-	13	1	70	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	266	1	3605	2	N	24					37
							26	9									
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	256	1	3661	2	N	23					60
							25	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	276	1	3666	2	N	7					67
							8	9									
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	270	1	3423	2	N	38					105
							42	9									
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	244	1	2960	2	N	25					130
							28	9									
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	246	1	3299	2	N	5					135
							6	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					14
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					15
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					15

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					8
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					8
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					8
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					8
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					8
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1917	2	25	9	N	23	160	1			12
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					12
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					12
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					12
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					12
*01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2976	2	3	9	N	3					15

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	49	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

08	992	N	938	-0-	-54	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	26	1	922	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	28	1	967	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	4	1	151	2	N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-			-0-
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

08	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	37	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1092	-0-	-378	-0-	28	1	1064	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	33	1	1173	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	29	1	1006	2	N	-0-			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	32	1	1111	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	52	1	1985	2	N	-0-			-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	42	1	1600	2	N	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	43	1	1498	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1491	-0-	-489	-0-	42	1	1449	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	548	-0-	-1157	-0-	15	1	533	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	37	1	1293	2	N	-0-			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

08	2170	N	411	-0-	-1759	-0-	11	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	13	-0-	-2087	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

08	775	N	618	-0-	-157	-0-	16	1	602	2	N	-0-			-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	15	1	559	2	N	-0-			-0-
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	15	1	537	2	N	-0-			-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	15	1	530	2	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	2	N	-0-			-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	N	-0-			-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	N	-0-			65
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	N	-0-			65
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	N	-0-			65
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	733	2	N	-0-			65
12	899	N	388	-0-	-511	-0-	11	1	377	2	N	-0-			65
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	16	1	566	2	N	-0-			65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	399	-0-	-872	-0-	10	1	389	2	N	-0-			-0-
09	960	N	161	-0-	-799	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3671	-0-	571	571	102	1	3569	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4956	-0-	1956	2527	140	1	4816	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1600	-0-	-1500	1027	44	1	1556	2	N	-0-			-0-
*01	3717	X	2690	-0-	-1027	-0-	75	1	2615	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	-0-			-0-
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	47	1	1784	2	N	-0-			-0-
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	53	1	1852	2	N	-0-			-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	72	1	2469	2	N	-0-			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	56	1	1964	2	N	-0-			-0-
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30	1	1065	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	12	1	446	2	N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	N	-0-			-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-			-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	48	1	1640	2	N	-0-			-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	34	1	1199	2	N	-0-			-0-
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	30	1	1033	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	5	1	203	2	N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-			-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					158
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					158
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					158
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					158
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					158
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			N	-0-					158

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					130
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					130
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					130
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5	123	1			12
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					12
*01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					27
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					27
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					27
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					27
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					93
09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					93
10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					93
11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6022	2	1	9	N	1					94
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6249	2	77	9	N	70	152	1			12
*01	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21462	2			N	-0-					12

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					65
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					65
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1457	2	4	9	N	4					69
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					69
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					69
*01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					69

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					100
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					100
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					100
11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					100
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	76	1			24
01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					27
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					27
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					3
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10
09	2640	N	2405	-0-	-235	-0-	2405	2			N	-0-					10
10	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	2446	2			N	-0-					10
11	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-					10
12	2480	N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					10
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					10

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	2039	2			N	-0-					55
09	2640	X	1339	-0-	-1301	-0-	1339	2			N	-0-					55
10	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2			N	-0-					55
11	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	2338	2			N	-0-					55
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					55
*01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					55

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	791	2	59	9	N	54	110	1			17
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	831	2	40	9	N	36					53
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	861	2	30	9	N	27					80
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	776	2	26	9	N	24					104
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	598	2	22	9	N	20					124
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	739	2	32	9	N	29	136	1			17

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					142
09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					142
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					142
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					142
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					142
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					152

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	713	-0-	-67	-0-	18	1	695	2	N	-0-					-0-
10	775	N	613	-0-	-162	-0-	17	1	596	2	N	-0-					-0-
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	17	1	572	2	N	-0-					-0-
12	744	N	634	-0-	-110	-0-	18	1	616	2	N	-0-					-0-
*01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2852	X	1825	-0-	-1027	-0-	1825	2			Y	-0-					12
09	2760	X	1733	-0-	-1027	-0-	1733	2			Y	-0-					12
10	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2			Y	-0-					12
11	2310	X	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-					12
12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			Y	-0-					12
01	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 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
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					67
09	1590	N	784	-0-	-806	-0-	784	2			N	-0-					67
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					67
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					67
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					67
*01	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					67

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2628	2	36	9	N	33					45
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2546	2	48	9	N	44					89
10	2728	N	2514	-0-	-214	-0-	2502	2	12	9	N	11					100
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	2	61	9	N	55					155
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2608	2	32	9	N	29	148	1			36
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2488	2	26	9	N	24					60

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3012	-0-	-88	94	3012	2			N	-0-					9
09	2911	N	2817	-0-	-94	-0-	2805	2	12	9	N	11					20
10	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	2690	2			N	-0-					20
11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					20
12	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	2464	2			N	-0-					20
01	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	2457	2	3	9	N	3					23

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	479	1	2055	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	376	1	1726	2	Y	12	5	1			9
							13	9									
10	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	423	1	1855	2	Y	22	18	1			13
							1	5	24	9							
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	396	1	2192	2	Y	16	19	1			10
							18	9									
12	3100	N	3778	-0-	678	678	425	1	3330	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
*01	3100	N	4019	-0-	919	1597	462	1	3537	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	67	1	2337	2	N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	73	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	76	1	2674	2	N	-0-					-0-
*01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	78	1	2722	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					18
09	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-					18
10	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					18
11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					18
12	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1667	2			N	-0-					18
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1636	2	114	9	N	104					122

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					30
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					32
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					32
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					32
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					32
*01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 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
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	2	34	9	N	31					79
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1672	2	91	9	N	83					162
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1730	2	24	9	N	22	172	1			12
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					12
12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-					12
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1200	2	160	9	N	145	145	1			12

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	472	-0-	-117	-0-	12	1	460	2	N	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
10	558	N	408	-0-	-150	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	14	1	543	2	N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	15	1	512	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	34	1	1291	2	N	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	33	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	35	1	1240	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	34	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	34	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	35	1	1213	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	N	110					132
							121	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	N	3					135
							3	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	N	44	167	1			12
							48	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	2	N	-0-					12
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	N	-0-					12
*01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					12

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	1813	-0-	-2806	-0-	339	1	1453	2	Y	19	26	1			17
							21	9									
09	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	362	1	1664	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
10	2294	X	2085	-0-	-209	-0-	382	1	1672	2	Y	27	27	1			16
							1	5	30	9							
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	420	1	2322	2	Y	19	23	1			12
							21	9									
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	453	1	3549	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
*01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	437	1	3344	2	Y	31	25	1			19
							34	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					55
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					55
10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6691	2	19	9	N	17					72
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					72
12	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					72
*01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					72

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	1479	-0-	-1621	4013	69	1	1223	3	N	170	175	1			157
							187	9									
09	4013	X	-0-	-0-	-4013	-0-					N	85					242
10	1767	X	1025	-0-	-742	-0-	54	1	927	3	N	40	178	1			104
							44	9									
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1321	3	N	125	175	1			54
							350	5	138	9							
12	1519	X	911	-0-	-608	-0-	54	1	857	3	N	-0-					54
01	1488	X	797	-0-	-691	-0-	57	1	740	3	N	-0-					54

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	129	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	138	1	4826	2	N	-0-					-0-
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	121	1	4252	2	N	-0-					-0-
*01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	132	1	4604	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14300	2	11	9	N	10					49
09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					49
10	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					49
11	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13221	2	28	9	N	25					74
12	6541	X	3181	-0-	-3360	-0-	3181	2			N	-0-					74
*01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					74

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					59
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					59
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					59
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					59
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					59
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					59

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					124
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					124
10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					124
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5107	2	12	9	N	11					135
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					135
*01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5263	2	21	9	N	19	57	1			97

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	52	1	1976	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	67	1	2344	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	45	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	49	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	51	1	1769	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					46
09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					46
10	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1654	2	1	9	N	1					47
11	1740	N	1554	-0-	-186	-0-	1554	2			N	-0-					47
12	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1527	2			N	-0-					47
01	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	2			N	-0-					47

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	83	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	2	N	-0-					-0-
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	101	1	3531	2	N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	100	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	99	1	3489	2	N	-0-					-0-
*01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	97	1	3402	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	222	1	3904	3	N	-0-					40
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	5			N	-0-					40
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	3	N	-0-					40
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	178	1	2852	3	N	-0-					40
							754	5									
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	216	1	3402	3	N	-0-					40
*01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	255	1	3337	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	365	1	6415	3	N	182	177	1			23
							200	9									
09	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	134	1	2314	3	N	-0-					23
							4234	5									
10	7657	X	4120	-0-	-3537	-0-	225	1	3895	3	N	-0-					23
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	77					100
12	7657	X	890	-0-	-6767	-0-	53	1	837	3	N	-0-					100
01	6975	X	2798	-0-	-4177	-0-	184	1	2397	3	N	197	168	1			129
							217	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	834	-0-	-530	-0-	40	1	700	3	N	85	176	1			49
							94	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	118					167
							932	5	130	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	87	1	1510	3	N	103	165	1			105
							113	9									
11	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	5			N	-0-					105
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	102	1	1600	3	N	136	171	1			70
							150	9									
01	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	113	1	1479	3	N	97					167
							107	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					148
09	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					148
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					148
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					148
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					148
*01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					148

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

08	9486	X	8832	-0-	-654	-0-	1652	1	7094	2	Y	78	80	1			70
							86	9									
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	1476	1	6784	2	Y	63	85	1			48
							69	9									
10	10106	X	9023	-0-	-1083	-0-	1659	1	7273	2	Y	81	80	1			49
							2	5	89	9							
11	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1568	1	8679	2	Y	57	70	1			36
							63	9									
12	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	1602	1	12549	2	Y	75	73	1			38
							83	9									
*01	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1581	1	12092	2	Y	73	67	1			44
							80	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

08	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	231	1	8796	2	N	-0-					-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	228	1	8699	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8835	-0-	-124	-0-	245	1	8590	2	N	-0-					-0-
11	8670	X	8418	-0-	-252	-0-	238	1	8180	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	8594	-0-	-365	-0-	238	1	8356	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8785	-0-	-174	-0-	245	1	8540	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

08	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	479	1	18209	2	N	-0-					-0-
09	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	449	1	17156	2	N	-0-					-0-
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	494	1	17305	2	N	-0-					-0-
11	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	486	1	16710	2	N	-0-					-0-
12	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	490	1	17171	2	N	-0-					-0-
*01	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	496	1	17341	2	N	-0-					-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

08	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	363	1	13789	2	N	-0-					-0-
09	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	337	1	12883	2	N	-0-					-0-
10	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	354	1	12407	2	N	-0-					-0-
11	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	361	1	12420	2	N	-0-					-0-
12	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	368	1	12897	2	N	-0-					-0-
*01	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	365	1	12761	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

08	19189	X	18682	-0-	-507	-0-	479	1	18203	2	N	-0-					-0-
09	18570	X	17741	-0-	-829	-0-	453	1	17288	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	17875	-0-	-1314	-0-	496	1	17379	2	N	-0-					-0-
11	18450	X	17134	-0-	-1316	-0-	484	1	16650	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	17819	-0-	-936	-0-	494	1	17325	2	N	-0-					-0-
01	18693	X	18116	-0-	-577	-0-	504	1	17612	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	83	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	73	1	2801	2	N	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	89	1	3099	2	N	-0-					-0-
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	89	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	89	1	3118	2	N	-0-					-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	89	1	3116	2	N	-0-					-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	355	1	825	2	N	-0-					142
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	900	1	609	2	N	-0-					142
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	780	1	609	2	N	-0-					142
11	1140	N	429	-0-	-711	-0-	10	1	419	2	N	-0-					142
12	1550	N	281	-0-	-1269	-0-	281	2			N	-0-					142
01	1395	N	328	-0-	-1067	-0-	29	1	299	2	N	-0-					142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	379	1	14392	2	N	-0-					-0-
09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	349	1	13306	2	N	-0-					-0-
10	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	382	1	13357	2	N	-0-					-0-
11	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	366	1	12587	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	435	1	15251	2	N	-0-					-0-
*01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	371	1	12975	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	17534	-0-	-1066	-0-	449	1	17085	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	16440	-0-	-1560	-0-	420	1	16020	2	N	-0-					-0-
10	18600	X	16571	-0-	-2029	-0-	461	1	16110	2	N	-0-					-0-
11	17640	X	15803	-0-	-1837	-0-	447	1	15356	2	N	-0-					-0-
12	17794	X	16191	-0-	-1603	-0-	449	1	15742	2	N	-0-					-0-
01	17546	X	16119	-0-	-1427	-0-	449	1	15670	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	12318	-0-	-51	-0-	316	1	12002	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11323	-0-	-647	-0-	289	1	11034	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	12205	-0-	-164	-0-	339	1	11866	2	N	-0-					-0-
11	11970	X	11805	-0-	-165	-0-	334	1	11471	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	12041	-0-	-328	-0-	334	1	11707	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	12135	-0-	-172	-0-	338	1	11797	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	428	1	16269	2	N	-0-					-0-
09	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	407	1	15546	2	N	-0-					-0-
10	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	452	1	15828	2	N	-0-					-0-
11	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	445	1	15306	2	N	-0-					-0-
12	15655	X	14564	-0-	-1091	-0-	404	1	14160	2	N	-0-					-0-
01	15655	X	15028	-0-	-627	-0-	418	1	14610	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24986	X	23213	-0-	-1773	-0-	23180	2	33	9	N	30	29	1			18
09	23790	X	22095	-0-	-1695	-0-	22095	2			N	-0-					18
10	23839	X	22431	-0-	-1408	-0-	22431	2			N	-0-					18
11	23070	X	21452	-0-	-1618	-0-	21400	2	52	9	N	47					65
12	23529	X	21754	-0-	-1775	-0-	21754	2			N	-0-					65
01	23219	X	20341	-0-	-2878	-0-	20299	2	42	9	N	38	80	1			23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	571	1	21711	2	N	-0-					-0-
09	21090	X	20918	-0-	-172	-0-	534	1	20384	2	N	-0-					-0-
10	21793	X	21094	-0-	-699	-0-	586	1	20508	2	N	-0-					-0-
11	21090	X	20101	-0-	-989	-0-	568	1	19533	2	N	-0-					-0-
12	21793	X	20539	-0-	-1254	-0-	570	1	19969	2	N	-0-					-0-
01	21793	X	20650	-0-	-1143	-0-	575	1	20075	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	28422	-0-	-718	-0-	729	1	27693	2	N	-0-					-0-
09	28200	X	27190	-0-	-1010	-0-	694	1	26496	2	N	-0-					-0-
10	29140	X	27332	-0-	-1808	-0-	759	1	26573	2	N	-0-					-0-
11	28200	X	26033	-0-	-2167	-0-	736	1	25297	2	N	-0-					-0-
12	28799	X	26662	-0-	-2137	-0-	740	1	25922	2	N	-0-					-0-
01	28427	X	26869	-0-	-1558	-0-	748	1	26121	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17732	X	14310	-0-	-3422	-0-	770	1	13540	3	N	-0-					154
09	15570	X	14977	-0-	-593	-0-	817	1	14160	3	N	-0-					154
10	16089	X	14267	-0-	-1822	-0-	780	1	13487	3	N	-0-					154
11	14190	X	13912	-0-	-278	-0-	817	1	13095	3	N	-0-					154
12	15469	X	13860	-0-	-1609	-0-	828	1	13032	3	N	-0-					154
01	15469	X	10844	-0-	-4625	-0-	760	1	9923	3	N	146	178	1			122
							161	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26660	X	24487	-0-	-2173	-0-	24451	2	36	9	N	33					60
09	25530	X	23230	-0-	-2300	-0-	23208	2	22	9	N	20					80
10	25420	X	23587	-0-	-1833	-0-	23555	2	32	9	N	29					109
11	24600	X	22433	-0-	-2167	-0-	22433	2			N	-0-					109
12	24955	X	22794	-0-	-2161	-0-	22759	2	35	9	N	32					141
01	24490	X	22365	-0-	-2125	-0-	22337	2	28	9	N	25	154	1			12

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	19049	-0-	-264	-0-	488	1	18561	2	N	-0-					-0-
09	18690	X	17894	-0-	-796	-0-	457	1	17437	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17978	-0-	-1335	-0-	499	1	17479	2	N	-0-					-0-
11	18690	X	17092	-0-	-1598	-0-	483	1	16609	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	17462	-0-	-1789	-0-	484	1	16978	2	N	-0-					-0-
01	19034	X	17511	-0-	-1523	-0-	487	1	17024	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36022	X	30868	-0-	-5154	-0-	1661	1	29207	3	N	-0-					102
09	33930	X	31926	-0-	-2004	-0-	1741	1	30185	3	N	-0-					102
10	34720	X	30402	-0-	-4318	-0-	1661	1	28741	3	N	-0-					102
11	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	1812	1	29056	3	N	-0-					102
12	32984	X	29819	-0-	-3165	-0-	1781	1	28038	3	N	-0-					102
01	32984	X	23704	-0-	-9280	-0-	1686	1	22018	3	N	-0-					102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30721	X	29472	-0-	-1249	-0-	756	1	28716	2	N	-0-					-0-
09	29730	X	29351	-0-	-379	-0-	749	1	28602	2	N	-0-					-0-
10	30721	X	29429	-0-	-1292	-0-	818	1	28611	2	N	-0-					-0-
11	29460	X	27958	-0-	-1502	-0-	791	1	27167	2	N	-0-					-0-
12	30318	X	28522	-0-	-1796	-0-	791	1	27731	2	N	-0-					-0-
01	30318	X	28521	-0-	-1797	-0-	794	1	27727	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

08	25947	X	23903	-0-	-2044	-0-	23891	2	12	9	N	11	155	1			5
09	24690	X	22640	-0-	-2050	-0-	22603	2	37	9	N	34					39
10	24769	X	23039	-0-	-1730	-0-	23011	2	28	9	N	25					64
11	23970	X	21996	-0-	-1974	-0-	21971	2	25	9	N	23					87
12	24428	X	11550	-0-	-12878	-0-	11526	2	24	9	N	22					109
01	23901	X	16801	-0-	-7100	-0-	16773	2	28	9	N	25					134

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

08	26908	X	21668	-0-	-5240	-0-	1164	1	20458	3	N	42	175	1			59
							46	9									
09	23550	X	22260	-0-	-1290	-0-	1212	1	21004	3	N	40					99
							44	9									
10	24211	X	21236	-0-	-2975	-0-	1159	1	20052	3	N	23					122
							25	9									
11	21570	X	20603	-0-	-967	-0-	1207	1	19368	3	N	25					147
							28	9									
12	23002	X	19951	-0-	-3051	-0-	1189	1	18710	3	N	47					194
							52	9									
01	23002	X	16020	-0-	-6982	-0-	1137	1	14840	3	N	39	176	1			57
							43	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

08	25420	X	23558	-0-	-1862	-0-	23506	2	52	9	Y	47	48	1			42
09	24600	X	23265	-0-	-1335	-0-	23223	2	42	9	Y	38	51	1			29
10	23281	X	21955	-0-	-1326	-0-	21902	2	53	9	Y	48	48	1			29
11	22800	X	18001	-0-	-4799	-0-	17964	2	37	9	Y	34	42	1			21
12	24056	X	17846	-0-	-6210	-0-	17796	2	50	9	Y	45	43	1			23
01	24056	X	17585	-0-	-6471	-0-	17523	2	62	9	Y	56	45	1			34

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

08	23033	X	18350	-0-	-4683	-0-	985	1	17315	3	N	45					137
							50	9									
09	20160	X	18736	-0-	-1424	-0-	1019	1	17672	3	N	41					178
							45	9									
10	20646	X	17746	-0-	-2900	-0-	967	1	16729	3	N	45	180	1			43
							50	9									
11	18300	X	17245	-0-	-1055	-0-	1009	1	16190	3	N	42					85
							46	9									
12	19375	X	15641	-0-	-3734	-0-	932	1	14674	3	N	32					117
							35	9									
01	19375	X	12861	-0-	-6514	-0-	911	1	11900	3	N	45					162
							50	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	19639	-0-	-2402	-0-	19618	2	21	9	N	19					37
09	20970	X	18549	-0-	-2421	-0-	18519	2	30	9	N	27					64
10	20987	X	18616	-0-	-2371	-0-	18616	2			N	-0-					64
11	19920	X	17603	-0-	-2317	-0-	17579	2	24	9	N	22	68	1			18
12	20119	X	17811	-0-	-2308	-0-	17781	2	30	9	N	27					45
01	19654	X	17446	-0-	-2208	-0-	17446	2			N	-0-					45

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

08	30256	X	24638	-0-	-5618	-0-	1324	1	23273	3	N	37					132
							41	9									
09	26850	X	25152	-0-	-1698	-0-	1369	1	23744	3	N	35					167
							39	9									
10	27683	X	23828	-0-	-3855	-0-	1301	1	22510	3	N	15					182
							17	9									
11	24600	X	22897	-0-	-1703	-0-	1343	1	21533	3	N	19	181	1			20
							21	9									
12	25978	X	22124	-0-	-3854	-0-	1320	1	20771	3	N	30					50
							33	9									
01	25978	X	17475	-0-	-8503	-0-	1240	1	16185	3	N	45					95
							50	9									

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

08	29140	X	27808	-0-	-1332	-0-	3131	1	24429	3	N	225	377	1			203
							248	9									
09	28200	X	24998	-0-	-3202	-0-	2821	1	22013	3	N	149					352
							164	9									
10	29140	X	25671	-0-	-3469	-0-	2896	1	22590	3	N	168	377	1			143
							185	9									
11	28200	X	24733	-0-	-3467	-0-	2791	1	21771	3	N	155	187	1			111
							171	9									
12	26116	X	24577	-0-	-1539	-0-	2772	1	21628	3	N	161					272
							177	9									
01	25234	X	23105	-0-	-2129	-0-	2608	1	20348	3	N	135	187	1			220
							149	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 8564

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

08	14B2 EXT		310	-0-	310	416	10	1	300	2	N	-0-					-0-
09	522	S	106	-0-	-416	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	280	S	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	625	-0-	-460	-0-	21	1	604	2	N	-0-					164
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	2	N	-0-					164
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	-0-					164
11	3000	N	3191	-0-	191	191	107	1	3084	2	N	-0-					164
12	1667	N	1476	-0-	-191	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					164
*01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2277	2	N	-0-					164

INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

08	651	N	583	-0-	-68	-0-	31	1	546	2	N	5					130
							6	9									
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	32	1	483	2	N	7					137
							8	9									
10	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	489	2	N	22					159
							24	9									
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	31	1	481	2	N	3					162
							3	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	17					179
							19	9									
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	21					200
							23	9									

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	103	1	1787	2	N	16	167	1	1	8	46
							18	9									
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	N	21	1	8			66
							23	9									
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	103	1	1716	2	N	21					87
							23	9									
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120	1	1872	2	N	23					110
							25	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	2	N	26					136
							29	9									
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	N	4					140
							4	9									

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	66	1	1144	2	N	-0-					202
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	2	N	11	171	1			42
							12	9									
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	10					52
							11	9									
11	1170	N	940	-0-	-230	-0-	57	1	883	2	N	-0-					52
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					52
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	58	1	933	2	N	5					57
							6	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 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
08	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	101	1	1760	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	103	1	1583	2	N	11	1	8			90
							12	9									
10	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	97	1	1620	2	N	5					95
							6	9									
11	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	107	1	1671	2	N	-0-					95
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	103	1	1662	2	N	2					97
							2	9									
01	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	100	1	1602	2	N	3					100
							3	9									

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	87	1	1513	2	N	10	1	8			77
							11	9									
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	88	1	1356	2	N	1	1	8			77
							1	9									
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	85	1	1418	2	N	-0-					77
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	89	1	1380	2	N	-0-					77
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	83	1	1337	2	N	3					80
							3	9									
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	82	1	1308	2	N	5					85
							6	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	23111	-0-	-1720	-0-	23052	2	59	9	N	54	10	8			144
09	24030	X	20249	-0-	-3781	-0-	20204	2	45	9	N	41	8	8			177
10	23746	X	20456	-0-	-3290	-0-	20431	2	25	9	N	23					200
11	22950	X	21160	-0-	-1790	-0-	21101	2	59	9	N	54	3	8			251
12	23343	X	20787	-0-	-2556	-0-	20742	2	45	9	N	41	6	8			286
01	23126	X	20923	-0-	-2203	-0-	20870	2	53	9	N	48	8	8			326

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					167
09	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	1685	3			N	-0-					167
10	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	3			N	-0-					167
11	1800	N	1319	-0-	-481	-0-	1317	3	2	9	N	2					169
12	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					169
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			N	-0-					169

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	3			N	-0-					60
09	3690	X	3523	-0-	-167	-0-	3523	3			N	-0-					60
10	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	3			N	-0-					60
11	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3351	3	1	9	N	1					61
12	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			N	-0-					61
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3492	3	2	9	N	2					63

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1792	3	4	9	N	4					149
09	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	3			N	-0-					149
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1690	3	1	9	N	1					150
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	3			N	-0-					150
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					150
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			N	-0-					150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 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
08	36983	X	31596	-0-	-5387	-0-	31531	3	65	9	N	59	182	1			125
09	35790	X	29637	-0-	-6153	-0-	29604	3	33	9	N	30					155
10	34224	X	30022	-0-	-4202	-0-	29956	3	66	9	N	60	172	1			43
11	32400	X	28301	-0-	-4099	-0-	28247	3	54	9	N	49					92
12	32519	X	28414	-0-	-4105	-0-	28375	3	39	9	N	35					127
01	31589	X	28364	-0-	-3225	-0-	28318	3	46	9	N	42	1	8			168

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46252	X	38672	-0-	-7580	-0-	38637	3	35	9	N	32	183	1			142
09	44760	X	36073	-0-	-8687	-0-	36067	3	6	9	N	5					147
10	42253	X	36206	-0-	-6047	-0-	36192	3	14	9	N	13					160
11	39870	X	33777	-0-	-6093	-0-	33777	3			N	-0-					160
12	39959	X	33931	-0-	-6028	-0-	33923	3	8	9	N	7	157	1			10
01	38657	X	33674	-0-	-4983	-0-	33632	3	42	9	N	38	1	8			47

SABINE OIL & GAS LLC 742142
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	115	1	1794	2	Y	-0-					39
09	2190	N	1480	-0-	-710	-0-	102	1	1378	2	Y	-0-					39
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	96	1	1237	2	Y	-0-					39
11	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	108	1	1368	2	Y	-0-					39
12	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	96	1	1254	2	Y	-0-					39
*01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	2	Y	-0-					39

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	152 4	1 9	2371	2	Y	4					60
09	2880	X	2055	-0-	-825	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-					60
10	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	172	1	2228	2	Y	-0-					60
11	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	170	1	2145	2	Y	-0-					60
12	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	181	1	2347	2	Y	-0-					60
01	2542	X	2517	-0-	-25	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-					60

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 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
08	38812	X	33881	-0-	-4931	-0-	2151	1	31641	2	N	81	11	8			167
							89	9									
09	37140	X	28962	-0-	-8178	-0-	2097	1	26753	2	N	102	179	1	1	8	89
							112	9									
10	37634	X	27344	-0-	-10290	-0-	2072	1	25192	2	N	73	14	8			148
							80	9									
11	36210	X	26647	-0-	-9563	-0-	2062	1	24508	2	N	70	170	1	16	8	32
							77	9									
12	33883	X	28342	-0-	-5541	-0-	2141	1	26188	2	N	12	5	8			39
							13	9									
01	33883	X	29808	-0-	-4075	-0-	2126	1	27667	2	N	14	4	8			49
							15	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	N	6	2	8			78
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	2	8			78
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	11	2	11	9	N	10	2	8			86
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					86
12	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					86
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	70	1	1616	2	N	-0-					114
09	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	64	1	1523	2	N	9	4	8			119
							10	9									
10	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	85	1	1501	2	N	-0-					119
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	71	1	1467	2	N	4	4	8			119
							4	9									
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	88	1	1468	2	N	5					124
							6	9									
*01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1921	2	N	7					131
							8	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13454	X	1506	-0-	-11948	-0-	121	1	1378	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	13020	X	1506	-0-	-11514	-0-	114	1	1389	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	1612	X	1539	-0-	-73	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	1265	-0-	-295	-0-	82	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1935	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	163	1	2210	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	97	1	2241	2	N	-0-					121
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	91	1	2181	2	N	6	6	8			121
							7	9									
10	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	120	1	2129	2	N	3					124
							3	9									
11	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	101	1	2083	2	N	6	6	8			124
							7	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	3					127
							3	9									
*01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	2	N	11					138
							12	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1833					N	-0-					-0-
09	1833	X	-0-	-0-	-1833	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	146	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	2	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	2	Y	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	112	1	1629	2	Y	-0-					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	228	1	2599	2	Y	45	50	1			14
							50	9									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	2	Y	42	43	1			13
							46	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	113	1	1208	2	Y	56	59	1			10
							62	9									
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	30	1	429	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
12	2201	N	862	-0-	-1339	-0-	55	1	771	2	Y	33	30	1			9
							36	9									
01	1395	N	643	-0-	-752	-0-	40	1	541	2	Y	56	51	1			14
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6107	X	5308	-0-	-799	-0-	426	1	4856	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	513	1	6259	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
10	6045	X	5979	-0-	-66	-0-	508	1	5432	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	329	1	5110	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	7037	X	6582	-0-	-455	-0-	408	1	6154	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	7037	X	6453	-0-	-584	-0-	413	1	6007	2	Y	30	27	1			8
							33	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 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
08	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	156	1	3620	2	N	7					38
							8	9									
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	147	1	3528	2	N	12	7	8			43
							13	9									
10	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	186	1	3282	2	N	10					53
							11	9									
11	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	157	1	3231	2	N	45	8	8			90
							50	9									
12	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	198	1	3315	2	N	15					105
							17	9									
01	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	142	1	3367	2	N	11					116
							12	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	141	1	1606	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	129	1	1575	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	145	1	1545	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	97	1	1508	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	101	1	1522	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	95	1	1386	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					15
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					15
10	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2			N	-0-					15
11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	1493	2			N	-0-					15
12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					15
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					15

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	1674	N	1163	-0-	-511	-0-	99	1	1056	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	1560	N	993	-0-	-567	-0-	64	1	925	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	72	1	982	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	1341	-0-	-1325	-0-	107	1	1215	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
09	2250	X	1361	-0-	-889	-0-	102	1	1241	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	2325	X	1059	-0-	-1266	-0-	89	1	946	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1417	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	113	1	1588	2	Y	25	20	1			7
							28	9									
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	99	1	1348	2	Y	38	35	1			10
							42	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	130	1	1481	2	Y	42	37	1			13
							46	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	123	1	1503	2	Y	39	40	1			12
							43	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	Y	53	55	1			10
							58	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1292	2	Y	31	36	1			5
							34	9									
12	1736	N	1115	-0-	-621	-0-	72	1	1010	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
01	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	97	1	1320	2	Y	52	47	1			13
							57	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	210	1	2396	2	Y	68	74	1			21
							75	9									
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	194	1	2366	2	Y	66	66	1			21
							73	9									
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	220	1	2357	2	Y	87	92	1			16
							96	9									
11	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	149	1	2318	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
12	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	152	1	2288	2	Y	43	40	1			12
							47	9									
01	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	156	1	2278	2	Y	74	67	1			19
							81	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2826	-0-	-956	-0-	2814	2	12	9	N	11	9	8			153
09	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	2610	2	14	9	N	13	11	8			155
10	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2629	2	22	9	N	20	20	8			155
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2540	2	15	9	N	14	9	8			160
12	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	2383	2	61	9	N	55	175	1	21	8	19
01	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	2246	2	11	9	N	10	7	8			22

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	191	1	2174	2	Y	58	58	1			18
							64	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	173	1	2108	2	Y	83	75	1			26
							91	9									
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	189	1	2019	2	Y	146	146	1			26
							161	9									
11	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	122	1	1901	2	Y	91	102	1			15
							100	9									
12	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	127	1	1918	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
01	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	126	1	1834	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	455	1	5183	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	399	1	4859	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	480	1	5134	2	Y	44	46	1			8
							48	9									
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	280	1	4045	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
12	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	309	1	4334	2	Y	27	24	1			8
							30	9									
01	4774	X	4114	-0-	-660	-0-	279	1	3783	2	Y	47	43	1			12
							52	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

08	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	277	1	3152	2	Y	51	57	1			16
							56	9									
09	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	241	1	2939	2	Y	45	47	1			14
							50	9									
10	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	282	1	3011	2	Y	62	65	1			11
							68	9									
11	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	188	1	2924	2	Y	38	43	1			6
							42	9									
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	220	1	3318	2	Y	39	34	1			11
							43	9									
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	195	1	2837	2	Y	69	62	1			18
							76	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	122	1	1494	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	99	1	1497	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
01	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	102	1	1479	2	Y	17	16	1			4
							19	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	166	1	1887	2	Y	35	40	1			11
							39	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	145	1	1762	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	190	1	2035	2	Y	51	52	1			9
							56	9									
11	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	184	1	2654	2	Y	32	36	1			5
							35	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	2	Y	24	22	1			7
							26	9									
*01	3100	N	3749	-0-	649	649	253	1	3435	2	Y	55	48	1			14
							61	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	139	1	1585	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
09	1740	N	322	-0-	-1418	-0-	24	1	291	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	120	1	1277	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	115	1	1609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1736	X	1618	-0-	-118	-0-	111	1	1503	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	136	1	1546	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	134	1	1432	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	88	1	1271	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	91	1	1272	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	95	1	1281	2	Y	13	12	1			3
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	144	1	1636	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1591	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	153	1	1631	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
11	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	102	1	1477	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	105	1	1468	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	99	1	1342	2	Y	30	27	1			8
							33	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	25	1	586	2	N	-0-					81
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	3	3	8			81
							3	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					81
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	24	1	503	2	N	16	3	8			94
							18	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					94
01	465	N	60	-0-	-405	-0-	2	1	58	2	N	-0-					94

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	532	2	7	9	N	6	4	8			77
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	484	2	158	9	N	144	172	1	4	8	45
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	455	2	58	9	N	53	7	8			91
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	463	2	3	9	N	3	3	8			91
12	651	N	366	-0-	-285	-0-	338	2	28	9	N	25	5	8			111
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	453	2	32	9	N	29	3	8			137

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	33	30	1			10
							36	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	671	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	558	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
12	775	X	689	-0-	-86	-0-	43	1	643	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	775	X	583	-0-	-192	-0-	37	1	543	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6758	X	6632	-0-	-126	-0-	534	1	6087	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	513	1	6252	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	679	1	7255	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	448	1	6463	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	7006	X	5818	-0-	-1188	-0-	386	1	5412	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	402	1	5448	2	Y	30	27	1			8
							33	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3559	-0-	-409	-0-	147	1	3412	2	N	-0-					66
09	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	139	1	3321	2	N	2	2	8			66
							2	9									
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	186	1	3290	2	N	-0-					66
11	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	155	1	3194	2	N	5	3	8			68
							6	9									
12	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	196	1	3275	2	N	-0-					68
01	3565	X	3320	-0-	-245	-0-	134	1	3184	2	N	2					70
							2	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 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
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	Y	49	50	1			15
							54	9									
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	270	1	3292	2	Y	47	47	1			15
							52	9									
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	298	1	3181	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	222	1	3207	2	Y	43	49	1			7
							47	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	250	1	3501	2	Y	39	35	1			11
							43	9									
*01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	262	1	3547	2	Y	60	55	1			16
							66	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	287	1	3267	2	Y	69	75	1			21
							76	9									
09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	290	1	3540	2	Y	66	66	1			21
							73	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	342	1	3655	2	Y	87	92	1			16
							96	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	222	1	3452	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
12	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	211	1	3193	2	Y	53	47	1			15
							58	9									
01	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	212	1	3092	2	Y	90	82	1			23
							99	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	203	1	2314	2	Y	55	60	1			17
							61	9									
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	175	1	2138	2	Y	48	50	1			15
							53	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	187	1	1994	2	Y	44	51	1			8
							48	9									
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	127	1	1827	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
12	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	142	1	1989	2	Y	29	26	1			8
							32	9									
01	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	138	1	1867	2	Y	56	50	1			14
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	137	1	3179	2	N	-0-					131
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	130	1	3111	2	N	14	7	8			138
							15	9									
10	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	170	1	3002	2	N	1					139
							1	9									
11	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	145	1	2983	2	N	12	8	8			143
							13	9									
12	3379	X	3091	-0-	-288	-0-	172	1	2898	2	N	19					162
							21	9									
01	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	119	1	2834	2	N	9					171
							10	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	425	X	-0-	-0-	-425	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2014 - P&A 08/06/14

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	215	1	2449	2	Y	65	77	1			20
							72	9									
09	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	216	1	2639	2	Y	43	49	1			14
							47	9									
10	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	202	1	2155	2	Y	53	57	1			10
							58	9									
11	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	150	1	2167	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
12	2976	N	2278	-0-	-698	-0-	146	1	2041	2	Y	83	65	1			24
							91	9									
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	153	1	2077	2	Y	139	127	1			36
							153	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	538	1	6133	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	496	1	6045	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	534	1	5710	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	370	1	5342	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	6758	X	5770	-0-	-988	-0-	384	1	5380	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	6758	X	5165	-0-	-1593	-0-	354	1	4802	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	171	1	1946	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	1971	2	Y	42	43	1			13
							46	9									
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	187	1	1997	2	Y	57	60	1			10
							63	9									
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	175	1	2528	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
12	3100	N	3148	-0-	48	48	207	1	2905	2	Y	33	30	1			9
							36	9									
*01	3100	N	3377	-0-	277	325	228	1	3087	2	Y	56	51	1			14
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	1081	1	12314	2	Y	26	29	1			8
							29	9									
09	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	926	1	11292	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
10	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	1117	1	11940	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	12990	X	11108	-0-	-1882	-0-	670	1	10420	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	13423	X	9691	-0-	-3732	-0-	601	1	9071	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	13423	X	11284	-0-	-2139	-0-	723	1	10528	2	Y	30	27	1			8
							33	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	188	1	2142	2	Y	140	138	1			43
							154	9									
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	172	1	2103	2	Y	95	108	1			30
							105	9									
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	192	1	2047	2	Y	110	120	1			20
							121	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	132	1	2052	2	Y	69	77	1			12
							76	9									
12	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	139	1	2092	2	Y	42	42	1			12
							46	9									
01	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	144	1	2103	2	Y	72	65	1			19
							79	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	203	1	2309	2	Y	26	28	1			8
							29	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	185	1	2253	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	201	1	2153	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	126	1	1822	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	2542	N	2254	-0-	-288	-0-	148	1	2080	2	Y	24	18	1			7
							26	9									
*01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	184	1	2489	2	Y	42	38	1			11
							46	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1414	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1210	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	66	1	923	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	97	1	1314	2	Y	22	19	1			6
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

08	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	124	1	2872	2	N	7					39
							8	9									
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	116	1	2772	2	N	28	4	8			63
							31	9									
10	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	158	1	2799	2	N	7					70
							8	9									
11	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	133	1	2732	2	N	5	4	8			71
							6	9									
12	3007	X	2917	-0-	-90	-0-	165	1	2739	2	N	12					83
							13	9									
01	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	115	1	2732	2	N	3					86
							3	9									

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

08	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	88	1	2050	2	N	25					136
							28	9									
09	2790	X	2354	-0-	-436	-0-	94	1	2256	2	N	4	2	8			138
							4	9									
10	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	120	1	2125	2	N	3					141
							3	9									
11	2430	X	2213	-0-	-217	-0-	103	1	2108	2	N	2	2	8			141
							2	9									
12	2418	X	2182	-0-	-236	-0-	124	1	2055	2	N	3					144
							3	9									
01	2418	X	2111	-0-	-307	-0-	85	1	2023	2	N	3					147
							3	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

08	19282	X	17147	-0-	-2135	-0-	708	1	16428	2	Y	10					95
							11	9									
09	18240	X	16463	-0-	-1777	-0-	658	1	15752	2	Y	48	30	8			113
							53	9									
10	17949	X	16501	-0-	-1448	-0-	881	1	15581	2	Y	35					148
							39	9									
11	17130	X	15908	-0-	-1222	-0-	734	1	15089	2	Y	77	27	8			198
							85	9									
12	16740	X	16154	-0-	-586	-0-	908	1	15178	2	Y	62	170	1			90
							68	9									
01	16740	X	16139	-0-	-601	-0-	650	1	15447	2	Y	38					128
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	229	1	2611	2	Y	43	48	1			13
							47	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	2	Y	38	39	1			12
							42	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	268	1	2863	2	Y	44	48	1			8
							48	9									
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	168	1	2616	2	Y	28	31	1			5
							31	9									
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	169	1	2553	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
*01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	169	1	2462	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1440	1	16410	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
09	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	1312	1	16002	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
10	17577	X	17557	-0-	-20	-0-	1500	1	16033	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
11	17010	X	16541	-0-	-469	-0-	999	1	15528	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	17918	X	16649	-0-	-1269	-0-	1034	1	15601	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
01	17918	X	16314	-0-	-1604	-0-	1047	1	15244	2	Y	21	19	1			6
							23	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24521	X	22407	-0-	-2114	-0-	1506	1	20822	2	N	72	63	8			80
							79	9									
09	22980	X	21271	-0-	-1709	-0-	1453	1	19710	2	N	98	61	8			117
							108	9									
10	23622	X	21167	-0-	-2455	-0-	1333	1	19688	2	N	133	133	8			117
							146	9									
11	21960	X	19822	-0-	-2138	-0-	757	1	18954	2	N	101	61	8			157
							111	9									
12	22537	X	18944	-0-	-3593	-0-	18777	2	167	9	N	152	129	8			180
01	22413	X	19209	-0-	-3204	-0-	6	1	19082	2	N	110	72	8			218
							121	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	13362	-0-	-123	-0-	1076	1	12264	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
09	13050	X	12941	-0-	-109	-0-	979	1	11940	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	1109	1	11852	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	12930	X	12269	-0-	-661	-0-	740	1	11511	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	13175	X	12297	-0-	-878	-0-	763	1	11517	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	13175	X	12041	-0-	-1134	-0-	772	1	11240	2	Y	26	23	1			7
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	134	1	1523	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1577	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	90	1	1403	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	90	1	1353	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	86	1	1255	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 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
08	20212	X	19757	-0-	-455	-0-	763	1	18935	2	Y	54	89	1			77
							59	9									
09	19560	X	18801	-0-	-759	-0-	747	1	17956	2	Y	89	84	1			82
							98	9									
10	19995	X	19156	-0-	-839	-0-	817	1	18264	2	Y	68	66	1			84
							75	9									
11	19350	X	18877	-0-	-473	-0-	840	1	17989	2	Y	44	73	1			55
							48	9									
12	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	933	1	17864	2	Y	49	72	1			32
							54	9									
01	18414	X	17846	-0-	-568	-0-	869	1	16883	2	Y	85	72	1			45
							94	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39246	X	38328	-0-	-918	-0-	1483	1	36782	2	Y	57	88	1			80
							63	9									
09	37980	X	36292	-0-	-1688	-0-	1443	1	34700	2	Y	135	91	1			124
							149	9									
10	39246	X	36730	-0-	-2516	-0-	1568	1	35050	2	Y	102	99	1			127
							112	9									
11	37980	X	35874	-0-	-2106	-0-	1597	1	34207	2	Y	64	109	1			82
							70	9									
12	39277	X	34652	-0-	-4625	-0-	1716	1	32858	2	Y	71	107	1			46
							78	9									
01	38316	X	33789	-0-	-4527	-0-	1646	1	32003	2	Y	127	106	1			67
							140	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40587	X	40587	-0-	-0-	-0-	1671	1	38803	2	N	103					233
							113	9									
09	42404	X	42404	-0-	-0-	-0-	1695	1	40547	2	N	147	172	1	76	8	132
							162	9									
10	41073	X	41073	-0-	-0-	-0-	2197	1	38862	2	N	13					145
							14	9									
11	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1792	1	36848	2	N	252	178	1	76	8	143
							277	9									
12	22940	X	68	-0-	-22872	-0-	3	1	37	2	N	25	155	1			13
							28	9									
*01	33343	X	33343	-0-	-0-	-0-	1345	1	31948	2	Y	45					58
							50	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32860	X	31115	-0-	-1745	-0-	2508	1	28577	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
09	31410	X	29859	-0-	-1551	-0-	2261	1	27569	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
10	32457	X	29504	-0-	-2953	-0-	2521	1	26944	2	Y	35	37	1			6
							39	9									
11	30870	X	27429	-0-	-3441	-0-	1656	1	25749	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
12	30628	X	27467	-0-	-3161	-0-	1705	1	25740	2	Y	20	18	1			6
							22	9									
01	30628	X	26291	-0-	-4337	-0-	1687	1	24567	2	Y	34	31	1			9
							37	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23479	X	23479	-0-	-0-	-0-	966	1	22425	2	N	80	177	1			102
							88	9									
09	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	889	1	21270	2	N	85	31	8			156
							94	9									
10	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	1171	1	20704	2	N	67	179	1			44
							74	9									
11	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	968	1	19900	2	N	112	30	8			126
							123	9									
12	21452	X	20719	-0-	-733	-0-	1166	1	19448	2	N	95	174	1			47
							105	9									
01	21452	X	20320	-0-	-1132	-0-	816	1	19384	2	N	109					156
							120	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	237	1	2697	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	224	1	2733	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2698	-0-	-836	-0-	231	1	2467	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2498	-0-	-712	-0-	162	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	168	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	165	1	2241	2	Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29450	X	3356	-0-	-26094	-0-	269	1	3065	2	Y	20	22	1			6
							22	9									
09	28500	X	3069	-0-	-25431	-0-	231	1	2816	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
10	29450	X	2953	-0-	-26497	-0-	250	1	2673	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	163	1	2534	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
12	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	162	1	2449	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	2976	X	2443	-0-	-533	-0-	155	1	2259	2	Y	26	23	1			7
							29	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9052	X	7518	-0-	-1534	-0-	601	1	6853	2	N	58	63	1			18
							64	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	563	1	6863	2	N	54	55	1			17
							59	9									
10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	626	1	6689	2	N	73	77	1			13
							80	9									
11	7290	X	5188	-0-	-2102	-0-	333	1	4804	2	N	46	51	1			8
							51	9									
12	7750	X	4671	-0-	-3079	-0-	305	1	4270	2	N	87	70	1			25
							96	9									
01	7750	X	3467	-0-	-4283	-0-	225	1	3056	2	N	169	150	1			44
							186	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	608	1	6926	2	N	43	51	1			13
							47	9									
09	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	571	1	6965	2	N	71	62	1			22
							78	9									
10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	617	1	6591	2	N	110	112	1			20
							121	9									
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	422	1	6098	2	N	69	77	1			12
							76	9									
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	487	1	6829	2	N	24	29	1			7
							26	9									
*01	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	493	1	6679	2	N	17	20	1			4
							19	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	183	1	2090	2	Y	118	137	1			36
							130	9									
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	168	1	2050	2	Y	109	111	1			34
							120	9									
10	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	187	1	1999	2	Y	146	154	1			26
							161	9									
11	2280	N	1732	-0-	-548	-0-	106	1	1526	2	Y	91	102	1			15
							100	9									
12	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	90	1	1261	2	Y	95	83	1			27
							105	9									
01	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	112	1	1519	2	Y	174	156	1			45
							191	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		102626	-0-	102626	102626	102425	2	201	9	N	183					183
09	281435	X	178809	-0-	-102626	-0-	177608	2	1201	9	N	1092	1057	1			218
10	211637	X	163826	-0-	-47811	-0-	162664	2	1162	9	N	1056	1054	1			220
11	204810	X	149278	-0-	-55532	-0-	9235	1	139536	2	N	461	551	1			130
							507	9									
12	211637	X	134738	-0-	-76899	-0-	8557	1	125893	2	N	262	175	1			217
							288	9									
01	211637	X	118780	-0-	-92857	-0-	8081	1	110455	2	N	222	344	1			95
							244	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		103347	-0-	103347	103347	126	1	102723	2	N	453	163	1			290
							498	9									
10	277025	X	173678	-0-	-103347	-0-	246	1	172248	2	N	1076	1226	1			140
							1184	9									
11	230370	X	116032	-0-	-114338	-0-	114968	2	1064	9	N	967	902	1			205
12	238049	X	101345	-0-	-136704	-0-	2946	1	97497	2	N	820	907	1			118
							902	9									
01	238049	X	90648	-0-	-147401	-0-	3640	1	86463	2	N	495	360	1			253
							545	9									

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 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
10	0		16636	-0-	16636	16636	881	1	15579	2	N	160					160
							176	9									
11	26633	X	9997	-0-	-16636	-0-	456	1	9377	2	N	149	192	1			117
							164	9									
12	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	425	1	7036	2	N	123	178	1			62
							135	9									
*01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	265	1	6287	2	N	113					175
							124	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					109
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					109
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					15
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					15
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					15
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					15
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					15
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					15

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					102
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					102
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3880	2	24	9	N	22					124
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3616	2	34	9	N	31					155
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3383	2	15	9	N	14					169
*01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4058	2	55	9	N	50					219

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

08	10999	X	3866	-0-	-7133	-0-	3862	2	4	9	N	4					136
09	4350	X	3321	-0-	-1029	-0-	3321	2			N	-0-					136
10	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3357	2			N	-0-					136
11	3750	X	2646	-0-	-1104	-0-	2646	2			N	-0-					136
12	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			N	-0-					136
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3710	2			N	-0-					136

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8032	2	97	9	N	88					222
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8371	2	99	9	N	90	184	1			128
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7763	2	111	9	N	101					229
11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7615	2	113	9	N	103					332
12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7689	2	124	9	N	113	181	1			264
*01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	6922	2	136	9	N	124	194	1			194

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2836	2	13	9	N	12					198
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3495	2	13	9	N	12	182	1			28
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3623	2	14	9	N	13					41
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3447	2	29	9	N	26					67
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3502	2	20	9	N	18					85
*01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3414	2	24	9	N	22					107

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					49
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					49
10	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2			N	-0-					49
11	1380	N	1067	-0-	-313	-0-	1067	2			N	-0-					49
12	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					49
01	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					49

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					155
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					155
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					155
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					155
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					155
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					155

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2860	2	9	9	N	8					172
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2934	2	14	9	N	13					185
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	N	13					198
11	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	2638	2	13	9	N	12	181	1			29
12	2790	N	2685	-0-	-105	-0-	2672	2	13	9	N	12					41
*01	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3026	2	20	9	N	18					59

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2377	2	33	9	N	30					99
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2299	2	30	9	N	27					126
10	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2339	2	25	9	N	23					149
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	2267	2	33	9	N	30					179
12	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	2253	2	31	9	N	28					207
*01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	2	35	9	N	32	171	1			68

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					60
09	5160	X	4381	-0-	-779	-0-	4381	2			N	-0-					60
10	5239	X	4802	-0-	-437	-0-	4802	2			N	-0-					60
11	5070	X	4551	-0-	-519	-0-	4551	2			N	-0-					60
12	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	4503	2	3	9	N	3					63
01	4929	X	4759	-0-	-170	-0-	4646	2	113	9	N	103	103	1			63

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5704	2	6	9	N	5					150
09	5850	X	5282	-0-	-568	-0-	5271	2	11	9	N	10					160
10	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	5886	2			N	-0-					160
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	N	8					168
12	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	5758	2	6	9	N	5					173
01	5921	X	5765	-0-	-156	-0-	5754	2	11	9	N	10					183

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	127	1	64	2	N	-0-					175
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	44	2			N	-0-					175
10	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					175
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	9	1	86	2	N	-0-					175
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					175
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1227	1	435	2	N	-0-					14
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					14
10	651	N	53	-0-	-598	-0-	53	2			N	-0-					14
11	1620	N	228	-0-	-1392	-0-	228	2			N	-0-					14
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					171
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					171
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					171
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-					171
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					171
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1440	1	677	2	N	-0-					128
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	797	1	983	2	N	-0-					128
10	1054	N	634	-0-	-420	-0-	194	1	440	2	N	-0-					128
11	2040	N	252	-0-	-1788	-0-	9	1	243	2	N	-0-					128
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					128
01	620	N	48	-0-	-572	-0-	9	1	39	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	274	1	1167	2	N	-0-					159
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	196	1	784	2	N	-0-					159
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	187	1	748	2	N	-0-					159
11	1380	N	952	-0-	-428	-0-	190	1	762	2	N	-0-					159
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					159
01	930	N	41	-0-	-889	-0-	8	1	33	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

08	1550	N	359	-0-	-1191	-0-	246	1	113	2	N	-0-					88
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	100	1	262	2	N	-0-					88
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	252	1	616	2	N	-0-					88
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	-0-					88
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					88
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	260	1	584	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					127
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					127
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					127
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					127
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					127

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					49
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					49
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					49
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					49
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

08	14B2 EXT		626	-0-	626	809	626	2			N	-0-					99
09	1545	X	736	-0-	-809	-0-	724	2	12	9	N	11					110
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	N	5					115
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					121
12	775	N	195	-0-	-580	-0-	186	2	9	9	N	8					129
01	961	N	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					129

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-			-0-
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	17	1	1131	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-			-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 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
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-			-0-
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-			-0-
11	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	2012	2			Y	-0-			-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-			-0-
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	2	Y	-0-			-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 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
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	3	1	184	2	Y	-0-			-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
*01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	9	1	615	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	2054	2	28	9	Y	25	4	8			28
09	3030	X	1874	-0-	-1156	-0-	1853	2	21	9	Y	19	32	1			15
10	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	2071	2	23	9	Y	21	1	8			35
11	2100	X	2098	-0-	-2	-0-	2075	2	23	9	Y	21	32	1			24
12	2170	X	2156	-0-	-14	-0-	2135	2	21	9	Y	19	34	1	1	8	8
*01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	2	Y	125	1	8			132
							138	9									

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
*01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	75	1	5117	2	Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					13
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	1			N	-0-					13
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	31					53
							34	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	35					88
							39	9									
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	185	2	N	34					122
							37	9									
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	8	1	270	2	N	35					157
							39	9									
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	8	1	254	2	N	15	156	1			16
							17	9									
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	44					60
							48	9									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	909	2	N	114	175	1			42
							125	9									
09	960	X	951	-0-	-9	-0-	15	1	836	2	N	91					133
							100	9									
10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	16	1	831	2	N	98	171	1			60
							108	9									
11	1020	X	863	-0-	-157	-0-	13	1	749	2	N	92					152
							101	9									
12	1054	X	981	-0-	-73	-0-	16	1	851	2	N	104	179	1			77
							114	9									
01	1054	X	958	-0-	-96	-0-	16	1	818	2	N	113	175	1			15
							124	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	140	1	294	2	N	1					62
							1	9									
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	119	1	262	2	N	-0-					62
10	465	X	365	-0-	-100	-0-	140	1	225	2	N	-0-					62
11	450	X	263	-0-	-187	-0-	120	1	143	2	N	-0-					62
12	434	X	211	-0-	-223	-0-	140	1	71	2	N	-0-					62
*01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	138	1	328	2	N	-0-					62

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	260	1	1961	2	Y	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	236	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	288	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	428	1	1570	2	Y	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	469	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	479	1	1634	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

08	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	359	1	2711	2	N	-0-					-0-
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	357	1	2604	2	N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	276	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	630	N	378	-0-	-252	-0-	82	1	296	2	N	-0-					-0-
12	651	N	357	-0-	-294	-0-	81	1	276	2	N	-0-					-0-
01	651	N	314	-0-	-337	-0-	71	1	243	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	67	1	2169	2	N	7	22	1			100
							8	9									
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	66	1	2146	2	N	7					107
							8	9									
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71	1	2304	2	N	8					115
							9	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2183	2	N	8					123
							9	9									
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	67	1	2157	2	N	9					132
							10	9									
01	2387	N	2064	-0-	-323	-0-	62	1	1989	2	N	12	35	1			109
							13	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 4892

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

08	3100	N	2590	-0-	-510	3375	16	1	2574	2	N	-0-					12
09	5068	X	1693	-0-	-3375	-0-	15	1	1678	2	N	-0-					12
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	N	-0-					12
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					12
12	826	X	826	-0-	-0-	-0-	16	1	810	2	N	-0-					12
*01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	2	N	-0-					12

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

08	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4320	-0-	-480	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-

ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 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
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	16	1	845	2	N	64	177	1			40
							70	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	875	2	N	100					140
							110	9									
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	N	119	177	1			82
							131	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	915	2	N	65					147
							72	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	16	1	957	2	N	124	178	1			93
							136	9									
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	898	2	N	104					197
							114	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	N	5	172	1			157
09	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1723	2	2	9	N	2					159
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1843	2	58	9	N	53					212
11	1770	N	1175	-0-	-595	-0-	1117	2	58	9	N	53	166	1			99
12	1798	N	469	-0-	-1329	-0-	417	2	52	9	N	47					146
01	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1519	2	65	9	N	59					205

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	16	1	2381	2	N	61					190
							67	9									
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2260	2	N	56	91	1			155
							62	9									
10	2449	X	2379	-0-	-70	-0-	16	1	2309	2	N	49	106	1			98
							54	9									
11	2370	X	1653	-0-	-717	-0-	12	1	1591	2	N	45					143
							50	9									
12	2449	X	2418	-0-	-31	-0-	16	1	2347	2	N	50					193
							55	9									
01	2449	X	1125	-0-	-1324	-0-	16	1	1035	2	N	67	168	1			92
							74	9									

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) //CONT.// 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	387	1	437	2	N	-0-					-0-
09	930	N	799	-0-	-131	-0-	355	1	444	2	N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	376	1	377	2	N	-0-					-0-
11	810	N	756	-0-	-54	-0-	350	1	406	2	N	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	359	1	409	2	N	-0-					-0-
01	744	N	708	-0-	-36	-0-	395	1	313	2	N	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3009	-0-	-928	-0-	13	1	2956	2	N	36					73
							40	9									
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	44					117
							48	9									
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	15	1	3557	2	N	24	106	1			35
							26	9									
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	15	1	3870	2	N	55					90
							61	9									
12	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	16	1	3913	2	N	43	98	1			35
							47	9									
01	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	16	1	3648	2	N	63					98
							69	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	66	1	2515	2	N	-0-					-0-
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2390	2	N	-0-					-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	71	1	2496	2	N	-0-					-0-
11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	71	1	2438	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	64	1	2243	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2322	-0-	-158	-0-	65	1	2257	2	N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			N	-0-					47
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					47
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					47
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			N	-0-					47
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					47

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	140	1	3783	2	N	57	151	1			8
							63	9									
09	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	135	1	3699	2	N	31					39
							34	9									
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	140	1	3858	2	N	71					110
							78	9									
11	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	135	1	3342	2	N	22					132
							24	9									
*12	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	140	1	3228	2	N	3	127	1			8
							3	9									
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	140	1	3668	2	N	123					131
							135	9									

RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 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
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	19					142
							21	9									
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	15	1	1040	2	N	8	133	1			17
							9	9									
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	16	1	1036	2	N	5					22
							6	9									
11	1080	N	992	-0-	-88	-0-	15	1	971	2	N	5					27
							6	9									
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	16	1	989	2	N	5					32
							6	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	16	1	963	2	N	8					40
							9	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2939	-0-	2939	8119	959	1	1958	2	Y	20					35
							22	9									
09	10581	X	2462	-0-	-8119	-0-	785	1	1653	2	Y	22					57
							24	9									
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	852	1	1859	2	Y	28					85
							31	9									
11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	878	1	1790	2	Y	32					117
							35	9									
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	978	1	1890	2	Y	38					155
							42	9									
*01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	910	1	1730	2	Y	47					202
							52	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1819	-0-	-227	-0-	217	1	1583	2	N	17					135
							19	9									
09	1620	N	651	-0-	-969	-0-	105	1	526	2	N	18					153
							20	9									
10	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	217	1	1822	2	N	19	149	1			23
							21	9									
11	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	175	1	1500	2	N	5					28
							6	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	203	1	1737	2	N	-0-					28
01	2232	N	1524	-0-	-708	-0-	147	1	1288	2	N	81					109
							89	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-	181	1			51
09	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	1877	2	3	9	N	3					54
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	N	3					57
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1865	2	3	9	N	3					60
12	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8					68
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1866	2	3	9	N	3					71

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					19
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-					19
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	28	1	955	2	N	-0-					19
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	-0-					19
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					19
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	2	N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	X	92	-0-	-652	-0-	33	1	59	2	N	-0-					-0-
09	720	X	93	-0-	-627	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-
10	403	X	98	-0-	-305	-0-	33	1	65	2	N	-0-					-0-
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	32	1	55	2	N	-0-					-0-
12	93	X	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-
01	93	X	89	-0-	-4	-0-	33	1	56	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					14
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					14
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					14
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					14
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					14
*01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					14

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					140
09	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					140
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					140
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					140
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					140
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					131
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					131
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					131
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					131
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					131
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					131

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					175
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					175
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					175
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					175
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					175
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					175

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4233	2	42	9	N	38					125
09	4560	X	3810	-0-	-750	-0-	3774	2	36	9	N	33					158
10	4712	X	3727	-0-	-985	-0-	3688	2	39	9	N	35					193
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	42	179	1			56
12	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	3542	2	42	9	N	38					94
01	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	3316	2	50	9	N	45					139

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 6290

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	341	1	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	195	156	1	112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	222	1	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	211	173	1	155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	212	340	1	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78			105

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15297 01/02/2014

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					35
09	2670	X	2626	-0-	-44	-0-	2626	2			N	-0-					35
10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					35
11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					35
12	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					35
*01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9872	2	173	9	N	157	177	1			15

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					15
09	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					15
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					15
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					15
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					15
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					15

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					61
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					61
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					61
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					61
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					61
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					61

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					101
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	559	2	1	9	N	1					102
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	386	2	17	9	N	15					117
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	383	2	34	9	N	31					148
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	428	2	53	9	N	48					196
*01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	531	2	44	9	N	40	157	1			79

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

08	3069	X	1794	-0-	-1275	-0-	1794	2			N	-0-					19
09	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	1363	2			N	-0-					19
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					19
11	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					19
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					19
*01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					19

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					58
09	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	2			Y	-0-					58
10	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			Y	-0-					58
11	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					58
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4050	2	165	9	Y	150	166	1			42
01	3937	X	3280	-0-	-657	-0-	3280	2			Y	-0-					42

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					50
09	690	X	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-					50
10	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					50
11	690	X	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					50
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					50
*01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					15
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	N	-0-					15
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	539	2	N	11					26
							12	9									
11	780	N	182	-0-	-598	-0-	12	1	170	2	N	-0-					26
12	899	N	125	-0-	-774	-0-	24	1	100	2	N	1					27
							1	9									
01	589	N	129	-0-	-460	-0-	12	1	117	2	N	-0-					27

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					98
09	1500	X	1286	-0-	-214	-0-	1286	2			N	-0-					98
10	1519	X	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					98
11	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	1137	2	1	9	N	1	99	1			-0-
12	1519	X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	2626	-0-	-1001	-0-	205	1	2421	2	N	-0-					204
09	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	189	1	1980	2	N	-0-					204
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	207	1	2707	2	N	-0-					204
11	3300	X	72	-0-	-3228	-0-	14	1	58	2	N	-0-					204
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	224	1	2847	2	N	-0-					204
*01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	241	1	3688	2	N	-0-					204

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	477	2			N	-0-					17
09	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	553	2			N	-0-					17
10	1426	X	591	-0-	-835	-0-	591	2			N	-0-					17
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					17
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	829	2	1	9	N	1					18
*01	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1570	2	4	9	N	4					22

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 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
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-		22					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

08	454	N	454	-0-		-0-		-0-	454	2			Y	-0-					93
09	1410	N	-0-	-0-		-1410		-0-					Y	-0-					93
10	868	N	-0-	-0-		-868		-0-					Y	-0-					93
11	450	N	-0-	-0-		-450		-0-					Y	-0-	57	1			36
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					36

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

08	83	N	83	-0-		-0-		-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-		-38		-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-		-44		-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-		-87		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-		-27		-0-	27	2	8	9	Y	7	5	1			2
01	31	N	11	-0-		-20		-0-	2	2	9	9	Y	8					10

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

08	217	X	214	-0-		-3		-0-	151	2	63	9	N	57	158	1			10
09	210	X	130	-0-		-80		-0-	130	2			N	-0-					10
10	217	X	163	-0-		-54		-0-	163	2			N	-0-					10
11	210	X	184	-0-		-26		-0-	184	2			N	-0-					10
12	217	X	183	-0-		-34		-0-	183	2			N	-0-					10
01	217	X	96	-0-		-121		-0-	96	2			N	-0-					10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	2			N	-0-					12
09	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-					12
10	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					12
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					12
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					12
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					12

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	16	1	4454	2	N	-0-					11
09	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	15	1	4227	2	N	-0-					11
10	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	16	1	4328	2	N	-0-					11
11	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	15	1	4201	2	N	4					15
							4	9									
12	4495	X	4343	-0-	-152	-0-	16	1	4320	2	N	6					21
							7	9									
01	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	16	1	4267	2	N	2					23
							2	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	611	2	N	-0-					13
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	276	1	705	2	N	-0-					13
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	348	1	1409	2	N	-0-					13
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	337	1	1313	2	N	-0-					13
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	336	1	1192	2	N	-0-					13
01	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	312	1	1313	2	N	-0-					13

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					115
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					115
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					115
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					115
12	1767	N	576	-0-	-1191	-0-	576	2			N	-0-					115
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					115

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					12
09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2197	2	77	9	N	70	72	1			10
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					10
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					10
*01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2554	2	66	9	N	60	60	1			10

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	31	1	5445	2	N	111	176	1			104
							122	9									
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	30	1	5884	2	N	129	173	1			60
							142	9									
10	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	2	N	141	178	1			23
							155	9									
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	29	1	2860	2	N	77					100
							85	9									
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	N	37					137
							41	9									
*01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1688	2	N	-0-	118	1			19

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	1	1	2	N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	2	N	-0-					-0-
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	353	1	2378	2	N	-0-					-0-
*01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	449	1	2426	2	N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

08	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	401	1	2871	2	Y	-0-					24
09	3480	X	3308	-0-	-172	-0-	404	1	2904	2	Y	-0-					24
10	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	428	1	2853	2	Y	-0-					24
11	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	435	1	2732	2	Y	-0-					24
*12	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	428	1	2802	2	Y	-0-					24
01	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	437	1	2688	2	Y	-0-					23

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					55
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					55
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					55
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					55
*01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					55

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2730	N	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					9
10	2728	N	2560	-0-	-168	-0-	2560	2			N	-0-					9
11	2640	N	2262	-0-	-378	-0-	2262	2			N	-0-					9
12	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					9
01	2573	N	2156	-0-	-417	-0-	2155	2	1	9	N	1					10

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	4274	2	N	7					75
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	30	1	4087	2	N	-0-					75
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3803	2	N	-0-					75
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	2564	2	N	1	66	1			10
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	31	1	4680	2	N	-0-					10
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	4176	2	N	19					29

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 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
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	48	2	10	9	N	9	34	1			27
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					27
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					27
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					27

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					47
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					47
10	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			N	-0-					47
11	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					47
12	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					47
01	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					47

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	1662	-0-	-2833	-0-	53 3	1 9	1606	2	N	3					93
09	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	274	1	8319	2	N	-0-					93
10	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	201	1	6096	2	N	-0-					93
11	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	126	1	3826	2	N	-0-					93
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	184	1	5592	2	N	-0-					93
*01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	5128	2	N	3					96

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	1957	-0-	-306	-0-	1957	2			N	-0-					88
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	N	5					93
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12					105
11	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1726	2	11	9	N	10					115
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					115
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1981	2	13	9	N	12					127

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					99
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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
08	1178	N	884	-0-	-294	-0-	881	2	3	9	N	3					117
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1048	2	11	9	N	10					127
10	1085	N	905	-0-	-180	-0-	902	2	3	9	N	3					130
11	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					130
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	806	2	113	9	N	103	103	1			130
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	816	2	2	9	N	2					132

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	437	N	132	-0-	-305	-0-	132	2			Y	-0-					43
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					43
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					43
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					43
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					43
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					86

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2574	2	36	9	N	33					153
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2551	2	34	9	N	31					184
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	2	36	9	N	33					217
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2491	2	42	9	N	38	177	1			78
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2710	2	30	9	N	27					105
*01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2674	2	54	9	N	49					154

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

08	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					34
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					34
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					34
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					34
01	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

08	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2			N	-0-					105
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					105
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2					107
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	N	3					110
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1614	2	6	9	N	5					115
*01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	N	9					124

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

08	527	N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					108
09	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					108
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					108
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					108
*01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2043	2	95	9	N	86	155	1			39

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17					67
09	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1922	2	13	9	N	12					79
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2002	2	20	9	N	18					97
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1912	2	19	9	N	17					114
12	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	1906	2	22	9	N	20					134
01	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1880	2	28	9	N	25					159

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2941	2	72	9	N	65					214
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2964	2	84	9	N	76	177	1			113
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2701	2	69	9	N	63					176
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2798	2	78	9	N	71	173	1			74
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3121	2	95	9	N	86					160
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3064	2	88	9	N	80	172	1			68

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	1087	2	28	9	N	25					93
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1867	2	89	9	N	81					174
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1764	2	76	9	N	69	172	1			71
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1716	2	67	9	N	61					132
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1768	2	89	9	N	81	172	1			41
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-	76	1			-0-

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					102
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					102
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					102
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					102
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					102
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					102

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	19	1	730	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

08	3953	3953	-0-	-0-	4922	3950	2	3	9	N	3	3	8				90
09	2040	523	-0-	-1517	3405	523	2			N	-0-						90
10	2108	-0-	-0-	-2108	1297					N	-0-						90
11	2040	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-						90
12	2108	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-						90
01	2108	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-						90

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

08	124	X	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					40
09	120	X	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	2	N	-0-					40
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					40
11	120	X	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	2	N	-0-					40
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	N	-0-					40
01	124	X	106	-0-	-18	-0-	16	1	90	2	N	-0-					40

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	15 1 14 9		3072	2	N	13					139
09	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	11 1 14 9		2262	2	N	13	152	1			-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		4793	2	N	1					1
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	15 1		4705	2	N	-0-					1
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	15 1 61 9		4415	2	N	55					56
*01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9		4558	2	N	14					70

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 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
08	496	X	66	-0-	-430	-0-	16 1 13 9		37	2	N	12					66
09	90	X	55	-0-	-35	-0-	15 1		40	2	N	-0-					66
10	93	X	74	-0-	-19	-0-	16 1 4 9		54	2	N	4	28	1			42
11	90	X	22	-0-	-68	-0-	15 1		7	2	N	-0-					42
12	62	X	23	-0-	-39	-0-	16 1		7	2	N	-0-					42
01	62	X	23	-0-	-39	-0-	16 1		7	2	N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	X	553	-0-	-222	-0-	16 1		537	2	N	-0-					74
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	15 1		683	2	N	-0-					74
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	16 1		738	2	N	-0-					74
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	15 1		693	2	N	-0-					74
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		733	2	N	1					75
01	744	X	743	-0-	-1	-0-	16 1 1 9		726	2	N	1					76

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	16	1	3228	2	N	10					33
							11	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	15	1	3127	2	N	25					58
							28	9									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	16	1	3214	2	N	25					83
							28	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	2	N	12					95
							13	9									
12	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	16	1	3101	2	N	7					102
							8	9									
*01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	30					132
							33	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	125	1	2759	2	N	3					5
							3	9									
09	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	135	1	2885	2	N	76					81
							84	9									
10	3658	X	2844	-0-	-814	-0-	116	1	2644	2	N	76	149	1			8
							84	9									
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	123	1	2655	2	N	36					44
							40	9									
12	3193	X	2797	-0-	-396	-0-	140	1	2657	2	N	-0-					44
01	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	127	1	2676	2	N	3					47
							3	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 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
08	4433	X	4282	-0-	-151	-0-	4281	2	1	9	N	1					66
09	4260	X	4138	-0-	-122	-0-	4114	2	24	9	N	22	65	1			23
10	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					23
11	4200	X	4198	-0-	-2	-0-	4198	2			N	-0-					23
12	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			N	-0-					23
01	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3869	2			N	-0-					23

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					161

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-					137
09	1890	X	1574	-0-	-316	-0-	1574	2			N	-0-					137
10	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			N	-0-					137
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					137
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					137
*01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					137

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	16	1	5294	2	N	-0-					13
09	5190	X	5162	-0-	-28	-0-	15	1	5108	2	N	35					48
							39	9									
10	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	16	1	5090	2	N	-0-					48
11	5130	X	4631	-0-	-499	-0-	15	1	4616	2	N	-0-					48
12	5332	X	4560	-0-	-772	-0-	16	1	4544	2	N	-0-					48
01	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	16	1	4770	2	N	37					85
							41	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	443	1	2047	2	N	3					138
							3	9									
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	435	1	2005	2	N	-0-					138
10	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	410	1	2061	2	N	-0-					138
11	2520	X	2483	-0-	-37	-0-	430	1	2053	2	N	-0-					138
12	2604	X	2267	-0-	-337	-0-	450	1	1817	2	N	-0-					138
01	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	450	1	1928	2	N	14					152
							15	9									

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	N	14					122
							15	9									
09	2010	N	696	-0-	-1314	-0-	15	1	680	2	N	1					123
							1	9									
10	2170	N	579	-0-	-1591	-0-	16	1	549	2	N	13	118	1			18
							14	9									
11	2040	N	551	-0-	-1489	-0-	13	1	525	2	N	12					30
							13	9									
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	15	1	582	2	N	-0-					30
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	13	1	688	2	N	3					33
							3	9									

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

08	186	X	118	-0-	-68	-0-	15	1	103	2	N	-0-					180
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					180
10	172	X	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					180
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	2	N	-0-					180
12	186	X	139	-0-	-47	-0-	16	1	123	2	N	-0-					180
01	186	X	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-					180

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

08	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	16	1	1297	2	N	129	172	1			50
							142	9									
09	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	130					180
							143	9									
10	1364	X	765	-0-	-599	-0-	16	1	723	2	N	24	171	1			33
							26	9									
11	1410	X	687	-0-	-723	-0-	15	1	672	2	N	-0-					33
12	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	185	180	1			38
							204	9									
01	1457	X	1138	-0-	-319	-0-	16	1	973	2	N	135					173
							149	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	25	-0-	25	25	24	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	25	-0-	25	50	24	1	1	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 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
08	4154	X	3606	-0-	-548	-0-	3606	2			N	-0-					56
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					56
10	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	3506	2	1	9	N	1					57
11	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	3744	2			N	-0-					57
12	4309	X	3899	-0-	-410	-0-	3849	2	50	9	N	45					102
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3252	2	10	9	N	9	105	1			6

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	192	1	832	2	N	63					142
							69	9									
09	1950	N	682	-0-	-1268	-0-	240	1	442	2	N	-0-	93	1			49
10	1798	N	683	-0-	-1115	-0-	213	1	420	2	N	45					94
							50	9									
11	1050	N	794	-0-	-256	-0-	224	1	500	2	N	64	111	1			47
							70	9									
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	248	1	379	2	N	-0-					47
01	682	N	641	-0-	-41	-0-	248	1	393	2	N	-0-					47

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	1813	-0-	-1101	-0-	1813	2			N	-0-					9
09	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					9
10	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	1547	2			N	-0-					9
11	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					9
12	1922	X	1596	-0-	-326	-0-	1596	2			N	-0-					9
01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			N	-0-					9

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					56
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					56
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					56
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					56

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2499	-0-	-1190	-0-	31 3	1 9	2465	2	N	3					100
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	89	1			11
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					11
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					11
*12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					11
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					8

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					27
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	18	1	547	2	N	-0-					27
10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					27
11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					27
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	-0-					27
01	589	X	308	-0-	-281	-0-	10	1	298	2	N	-0-					27

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

08	806 X	485	-0-	-321	-0-	485	2		N	-0-			54
09	780 X	709	-0-	-71	-0-	709	2		N	-0-			54
10	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2		N	-0-			54
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			54
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			54
*01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			54

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	2951	2		N	-0-			144
09	2910 X	2825	-0-	-85	-0-	2825	2		N	-0-			144
10	3007 X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2		N	-0-			144
11	2880 X	2681	-0-	-199	-0-	2681	2		N	-0-			144
12	3038 X	2723	-0-	-315	-0-	2723	2		N	-0-			144
01	3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2		N	-0-			144

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 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
08	5022	X	2436	-0-	-2586	-0-	2433	2	3	9	N	3					120
09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4614	2	11	9	N	10					130
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4764	2	9	9	N	8					138
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4551	2	11	9	N	10					148
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	2	6	9	N	5					153
01	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4484	2	13	9	N	12					165

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	304	-0-	-37	-0-	19	1	234	2	N	-0-					25
							51	3									
09	330	#	242	-0-	-88	-0-	15	1	185	2	N	-0-					25
							42	3									
10	341	#	241	-0-	-100	-0-	19	1	181	2	N	-0-					25
							41	3									
11	300	#	208	-0-	-92	-0-	22	1	153	2	N	-0-					25
							33	3									
12	310	#	224	-0-	-86	-0-	21	1	167	2	N	-0-					25
							36	3									
01	279	#	209	-0-	-70	-0-	26	1	149	2	N	-0-					25
							34	3									

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	372	1	12352	2	N	-0-					117
09	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	360	1	12263	2	N	-0-					117
10	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	372	1	12796	2	N	-0-					117
11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	360	1	11164	2	N	-0-					117
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	372	1	9107	2	N	181					298
							199	9									
*01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	313	1	6777	2	N	29					147
							32	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	1			N	-0-					17
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					17
10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					17
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
*12	789	X	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	2	N	-0-					17
*01	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					16

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

08	930	X	790	-0-	-140	-0-	16 2	1 9	772	2	N	2	172	1			-0-
09	870	X	742	-0-	-128	-0-	15	1	727	2	N	-0-					-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	16	1	742	2	N	-0-					-0-
11	840	X	777	-0-	-63	-0-	15 68	1 9	694	2	N	62					62
12	868	X	820	-0-	-48	-0-	16 78	1 9	726	2	N	71	86	1			47
01	775	X	753	-0-	-22	-0-	16 36	1 9	701	2	N	33					80

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	310	1	3259	2	N	15					62
							17	9									
09	3480	X	3444	-0-	-36	-0-	300	1	3091	2	N	48					110
							53	9									
10	3689	X	3385	-0-	-304	-0-	310	1	3075	2	N	-0-					110
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	300	1	3099	2	N	-0-					110
12	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	310	1	3107	2	N	46					156
							51	9									
01	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	310	1	3128	2	N	2					158
							2	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	331	1	2131	2	N	177	317	1			27
							195	9									
09	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	349	1	2087	2	N	209	169	1			67
							230	9									
10	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	343	1	1944	2	N	150	157	1			60
							165	9									
11	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	338	1	1870	2	N	170	156	1			74
							187	9									
12	2821	X	2331	-0-	-490	-0-	353	1	1796	2	N	165	152	1			87
							182	9									
01	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	350	1	1682	2	N	89					176
							98	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 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
08	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	93	1	2560	2	N	19					52
							21	9									
09	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	90	1	2443	2	N	91					143
							100	9									
10	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	90	1	2618	2	N	11	146	1			8
							12	9									
11	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	90	1	2581	2	N	136	136	1			8
							150	9									
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	N	-0-					8
*01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	2	N	138					146
							152	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					56
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					56
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					56
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					56
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					56
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	X	1300	-0-	-870	-0-	1286	2	14	9	N	13					210
09	1920	X	492	-0-	-1428	-0-	481	2	11	9	N	10	176	1			44
10	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1657	2	13	9	N	12					56
11	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1835	2	14	9	N	13					69
12	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	1698	2	20	9	N	18					87
01	1953	X	1917	-0-	-36	-0-	1914	2	3	9	N	3					90

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6247		6249	-0-	2	2	3056	1	3187	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	6685		6681	-0-	-4	-0-	3367	1	3314	3	Y	-0-					-0-
*04	6595		6589	-0-	-6	-0-	3362	1	3227	3	Y	-0-					-0-
*05	6696		6490	-0-	-206	-0-	3186	1	3304	3	Y	-0-					-0-
*06	6480		6022	-0-	-458	-0-	2982	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*07	6696		6478	-0-	-218	-0-	3146	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*08	6767		6767	-0-	-0-	-0-	3393	1	3374	3	Y	-0-					-0-
*09	6410		6410	-0-	-0-	-0-	3199	1	2	2	Y	-0-					-0-
							3209	3									
*10	7000		7000	-0-	-0-	-0-	3579	1	34	2	Y	-0-					-0-
							3387	3									
*11	6645		6645	-0-	-0-	-0-	3397	1	45	2	Y	-0-					-0-
							3203	3									
*12	6736		6732	-0-	-4	-0-	3421	1	65	2	Y	-0-					-0-
							3246	3									
*01	5429		5429	-0-	-0-	-0-	2797	1	2632	3	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					110
09	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	2			N	-0-					110
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					110
11	810 N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					110
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-					110
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	241	1	510	2	N	-0-					110

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	522	-0-	-284	-0-	28 1 33 9	461 2	N	30			173
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	26 1 39 9	412 2	N	35			208
10	558 N	438	-0-	-120	-0-	24 1 21 9	393 2	N	19			227
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	23 1 9 9	368 2	N	8			235
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	11 1 95 9	177 2	N	86	171 1		150
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	20 1 14 9	298 2	N	13			163

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	674	1	760	2	N	-0-					
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	760	1	947	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	2	N	-0-					55
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	288	1	333	2	N	-0-					55
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	183	1	209	2	N	-0-					55
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	191	1	151	2	N	1	1	8			55
							1	9									

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	19	1	22	2	N	-0-					23
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	26	1	33	2	N	-0-					23
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	99	1	100	2	N	-0-					23
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	43	1	51	2	N	-0-					23
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-					23
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	17	1	13	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	405	-0-	-91	-0-	190	1	215	2	N	-0-					50
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	167	1	208	2	N	-0-					50
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	76	1	76	2	N	-0-					50
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	197	1	228	2	N	-0-					50
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	130	1	148	2	N	1	1	8			50
							1	9									
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	132	1	104	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	X	758	-0-	-358	-0-	270	1	488	2	Y	-0-					163
09	1080	X	368	-0-	-712	-0-	368	1			Y	-0-					163
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					163
11	891	X	891	-0-	-0-	-0-	452	1	439	2	Y	-0-					163
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	582	1	225	2	Y	-0-					163
01	744	X	598	-0-	-146	-0-	243	1	353	2	Y	2					165
							2	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	616	-0-	-221	-0-	20	1	573	2	N	21					188
							23	9									
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	21	1	606	2	N	33	165	1			56
							36	9									
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	770	2	N	36					92
							40	9									
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	22	1	1740	2	N	29					121
							32	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	20	1	973	2	N	43					164
							47	9									
*01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	835	2	N	20					184
							22	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	171	1	12512	2	N	30					165
							33	9									
09	13290	X	12069	-0-	-1221	-0-	191	1	11848	2	N	27					192
							30	9									
10	12896	X	11203	-0-	-1693	-0-	180	1	10981	2	N	38					230
							42	9									
11	12300	X	11889	-0-	-411	-0-	160	1	11706	2	N	21	183	1			68
							23	9									
12	12710	X	12113	-0-	-597	-0-	170	1	11908	2	N	32					100
							35	9									
01	12710	X	12172	-0-	-538	-0-	181	1	11955	2	N	33					133
							36	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	X	1312	-0-	-331	-0-	1295	2	17	9	Y	15	3	8			175
09	1590	X	1529	-0-	-61	-0-	1512	2	17	9	Y	15	3	8			187
10	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	1562	2	17	9	Y	15	5	8			197
11	1530	X	1288	-0-	-242	-0-	1268	2	20	9	Y	18	7	8			208
12	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	1262	2	15	9	Y	14	181	1	4	8	37
01	1581	X	1357	-0-	-224	-0-	1339	2	18	9	Y	16	6	8			47

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6417	X	5602	-0-	-815	-0-	535	1	5039	2	Y	25					139
							28	9									
09	6210	X	5022	-0-	-1188	-0-	470	1	4530	2	Y	20					159
							22	9									
10	6417	X	4955	-0-	-1462	-0-	508	1	4430	2	Y	15					174
							17	9									
11	5820	X	5253	-0-	-567	-0-	757	1	4484	2	Y	11					185
							12	9									
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	686	1	4348	2	Y	30					215
							33	9									
01	4929	X	3328	-0-	-1601	-0-	414	1	2899	2	Y	14					229
							15	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	579	1	5449	2	Y	32					117
							35	9									
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	576	1	5560	2	Y	33					150
							36	9									
10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	665	1	5797	2	Y	20					170
							22	9									
11	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	907	1	5373	2	Y	24					194
							26	9									
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	861	1	5459	2	Y	18					212
							20	9									
*01	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	979	1	6853	2	Y	45					257
							50	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5983	X	661	-0-	-5322	-0-	635	1	26	9	Y	24					104
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1027	1	5342	2	Y	15					119
							17	9									
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5392	2	Y	33					152
							36	9									
11	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	1111	1	4382	2	Y	25					177
							28	9									
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1192	1	5067	2	Y	23					200
							25	9									
01	5983	X	5862	-0-	-121	-0-	1207	1	4618	2	Y	34					234
							37	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12338	X	11801	-0-	-537	-0-	766	1	10999	2	Y	33					147
							36	9									
09	11940	X	11025	-0-	-915	-0-	701	1	10285	2	Y	35					182
							39	9									
10	12338	X	11487	-0-	-851	-0-	754	1	10698	2	Y	32					214
							35	9									
11	11940	X	10831	-0-	-1109	-0-	714	1	10084	2	Y	30					244
							33	9									
12	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	769	1	10801	2	Y	69	184	1			129
							76	9									
*01	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	785	1	10742	2	Y	36					165
							40	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6448	X	5704	-0-	-744	-0-	545	1	5129	2	N	27					129
							30	9									
09	6060	X	5027	-0-	-1033	-0-	470	1	4531	2	N	24					153
							26	9									
10	6262	X	5042	-0-	-1220	-0-	517	1	4503	2	N	20					173
							22	9									
11	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	759	1	4500	2	N	15					188
							17	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	719	1	4560	2	N	22					210
							24	9									
01	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	568	1	3977	2	N	30					240
							33	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 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
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2908	2	402	9	N	365	354	1	6	8	130
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	2708	2	N	324	356	1			98
							356	9									
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2684	2	381	9	N	346	333	1	1	8	110
11	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	126	1	2426	2	N	263	181	1			192
							289	9									
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	435	1	2330	2	N	343	344	1	2	8	189
							377	9									
01	3317	X	1003	-0-	-2314	-0-	297	1	677	2	N	26					215
							29	9									

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	800	-0-	-130	-0-	793	2	7	9	N	6					175
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	14	1	738	2	N	6	1	8			180
							7	9									
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	732	2	N	9					189
							10	9									
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	34	1	676	2	N	5	175	1	1	8	18
							6	9									
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	43	1	632	2	N	10					28
							11	9									
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	26	1	376	2	N	5					33
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
09	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1077	-0-	-603	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	991	-0-	-745	-0-	991	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	933	-0-	-803	-0-	933	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1605	-0-	-658	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1499	-0-	-640	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	829	-0-	-1031	-0-	829	3			N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	1879	-0-	1879	162859	695	1	1174	2	N	9	7	1			3
							10	9									
09	SWR	10	1800	-0-	1800	164659	672	1	1117	2	N	10	9	1			4
							11	9									
10	SWR	10	2101	-0-	2101	166760	694	1	1396	2	N	10	11	1			3
							11	9									
11	SWR	10	1767	-0-	1767	168527	672	1	1086	2	N	8	8	1			3
							9	9									
12	SWR	10	1764	-0-	1764	170291	694	1	1064	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	SWR	10	2220	-0-	2220	172511	694	1	1514	2	N	11	11	1			3
							12	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936

KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 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
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
*01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

08	1550	N	755	-0-	-795	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

08	4960	X	2391	-0-	-2569	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2209	-0-	-2591	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	2117	-0-	-2409	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	1973	-0-	-2377	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2106	-0-	-312	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3434	-0-	-1726	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
*01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 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
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3016	-0-	-1364	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	1746	-0-	-2780	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	2291	-0-	-2089	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	1611	-0-	-3907	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	2437	-0-	-3081	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 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
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	976	-0-	-202	-0-	976	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 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
08	3441	X	726	-0-	-2715	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2490	-0-	-810	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	1080	-0-	-2330	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	573	-0-	-1737	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	904	-0-	-1669	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	63	-0-	-2510	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 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
08	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1273	-0-	-557	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	262	-0-	-1226	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	357	-0-	-1131	-0-	357	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6253	-0-	-527	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6581	-0-	-425	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	4468	-0-	-2538	-0-	4468	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	2363	-0-	2363	6336	2363	3			N	-0-					-0-
09	7166	X	830	-0-	-6336	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5921	X	4428	-0-	-1493	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	1384	-0-	-4346	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	1649	-0-	-5636	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	1141	-0-	-5909	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	631	-0-	-6654	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	850	-0-	-3614	-0-	850	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	930	X	585	-0-	-345	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1149	-0-	-1765	-0-	1149	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1366	-0-	-463	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1062	-0-	-767	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	632	-0-	-718	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	778	-0-	-865	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	731	-0-	-912	-0-	731	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4712	X	2598	-0-	-2114	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	1717	-0-	-2843	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	886	-0-	-3609	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	762	-0-	-1938	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	374	-0-	-2416	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	613	-0-	-1991	-0-	613	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1599	-0-	1599	3720	1599	3			N	-0-					-0-
09	5534	X	1814	-0-	-3720	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4314	-0-	1214	1214	4314	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4169	-0-	1169	2383	4169	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4292	-0-	1192	3575	4292	3			N	-0-					-0-
*01	7175	X	3600	-0-	-3575	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	992	N	420	-0-	-572	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	806	N	305	-0-	-501	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3121	-0-	121	121	3121	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3226	-0-	126	247	3226	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1107	-0-	-1156	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1492	-0-	-698	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1611	-0-	-652	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	1750	-0-	-80	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	737	-0-	-999	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	615	-0-	-1431	-0-	615	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1060	-0-	-2257	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1349	-0-	-1861	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	327	-0-	-2990	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	15	-0-	-1380	-0-	15	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	992	N	501	-0-	-491	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

08	1643	X	1533	-0-	-110	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	825	-0-	-915	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	549	-0-	-1249	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	495	-0-	-2450	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

08	14B2 EXT		1137	-0-	1137	16531	1137	3			N	-0-					-0-
09	19435	X	2904	-0-	-16531	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4210	-0-	1210	1210	4210	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	4299	-0-	-1210	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1715	-0-	1715	1715	1715	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1736	-0-	1736	3451	1736	3			N	-0-					-0-
11	4532	X	1081	-0-	-3451	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	755	-0-	-702	-0-	755	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

08	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	798	-0-	-1932	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	773	-0-	-2482	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	738	-0-	-2517	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	731	-0-	-1160	-0-	731	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	857	-0-	-848	-0-	857	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
*01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			N	-0-					-0-
09	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7601	-0-	-289	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	7103	-0-	-244	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
01	7347	X	6954	-0-	-393	-0-	6954	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-					-0-
10	2829	N	2604	-0-	-225	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2615	-0-	-609	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1663	-0-	-1561	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

08	7781	X	5486	-0-	-2295	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
09	9270	X	748	-0-	-8522	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	784	-0-	-9446	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	9900	X	586	-0-	-9314	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	13888	X	460	-0-	-13428	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	281	-0-	-5237	-0-	281	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
*01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
*01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
*01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 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
08	6076	X	443	-0-	-5633	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	627	-0-	-5253	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	966	-0-	-5110	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	695	-0-	-3805	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	651	X	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	961	X	113	-0-	-848	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	778	-0-	-276	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1526	-0-	-675	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3627	X	263	-0-	-3364	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	856	-0-	-2264	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1969	-0-	-511	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	2070	-0-	-210	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 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
08	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2210	-0-	-1045	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

08	1705	X	1220	-0-	-485	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1650	X	1231	-0-	-419	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1061	-0-	-520	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	3			N	-0-					-0-
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	3			N	-0-					-0-
10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	1599	-0-	-4570	-0-	1599	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1228	-0-	1228	12232	1228	3			N	-0-					-0-
09	13308	X	1076	-0-	-12232	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	751	-0-	-449	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					97
09	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					97
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					97
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					97
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					97
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2387	N	1656	-0-	-731	-0-	1655	2	1	9	N	1	1	8			53
09	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	1686	2	10	9	N	9					62
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2324	2	9	9	N	8					70
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1602	2	14	9	N	13					83
12	1767	N	838	-0-	-929	-0-	832	2	6	9	N	5					88
01	2325	N	400	-0-	-1925	-0-	400	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 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
08	713	N	104	-0-	-609	-0-	104	2			Y	-0-					25
09	3000	N	3551	-0-	551	551	3508	2	43	9	Y	39					64
10	3100	N	3580	-0-	480	1031	3552	2	28	9	Y	25					89
11	2979	N	1948	-0-	-1031	-0-	1907	2	41	9	Y	37					126
12	2511	X	414	-0-	-2097	-0-	397	2	17	9	Y	15					141
01	2945	X	333	-0-	-2612	-0-	333	2			Y	-0-					141

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	53	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	50	1	1809	2	Y	-0-					-0-
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	50	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	55	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1491	-0-	-400	-0-	42	1	1449	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	28	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	29	1	1088	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2168	-0-	-932	180	60	1	2088	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
09	2195	N	2015	-0-	-180	-0-	54	1	1941	2	Y	18	19	1			7
							20	9									
10	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	57	1	2115	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	55	1	1903	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	57	1	2006	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
01	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	54	1	1870	2	Y	19	18	1			9
							21	9									

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2354	-0-	-746	108	62	1	2151	2	Y	128	132	1			59
							141	9									
09	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	47	1	1684	2	Y	135	139	1			55
							149	9									
10	3100	N	3391	-0-	291	291	85	1	3159	2	Y	134	133	1			56
							147	9									
11	3000	N	3148	-0-	148	439	84	1	2909	2	Y	141	128	1			69
							155	9									
12	3100	N	2957	-0-	-143	296	77	1	2715	2	Y	150	163	1			56
							165	9									
01	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	78	1	2701	2	Y	146	134	1			68
							161	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 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
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	532					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	42	1	1502	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	45	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	50	1	1761	2	Y	-0-					-0-
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	57	1	1966	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	50	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	41	1	1429	2	Y	-0-					-0-
*12	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	39	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	990	-0-	-1056	-0-	28	1	960	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46	1	1607	2	Y	100	103	1			46
							110	9									
09	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	35	1	1281	2	Y	104	107	1			43
							114	9									
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	43	1	1601	2	Y	104	103	1			44
							114	9									
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1470	2	Y	109	99	1			54
							120	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	40	1	1393	2	Y	115	126	1			43
							127	9									
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	2	Y	114	104	1			53
							125	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2194	N	1514	-0-	-680	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	41	1	1498	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1377	-0-	-514	-0-	36	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	47	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	57	1	1992	2	Y	-0-					-0-
*01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	40	1	1370	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15 22	1 9	533	2	Y	20	21	1			9
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	464	2	Y	20	21	1			8
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	27 22	1 9	992	2	Y	20	20	1			8
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	34 23	1 9	1173	2	Y	21	19	1			10
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	29 26	1 9	1019	2	Y	24	25	1			9
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	28 25	1 9	959	2	Y	23	21	1			11

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	16	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	36	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	37	1	1322	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	27	1	957	2	Y	-0-					-0-
*01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	27	1	929	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	56	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	51	1	1855	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	44	1	1630	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	39	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	57	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	49 77	1 9	1708	2	Y	70	73	1			32
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	46 81	1 9	1657	2	Y	74	76	1			30
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	47 81	1 9	1736	2	Y	74	73	1			31
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	39 85	1 9	1346	2	Y	77	70	1			38
*12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	39 90	1 9	1357	2	Y	82	89	1			31
01	1767	N	933	-0-	-834	-0-	24 85	1 9	824	2	Y	77	72	1			36

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2294	-0-	-434	-0-	64	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2246	-0-	-394	-0-	60	1	2186	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	61	1	2246	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2535	-0-	-105	-0-	71	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	44	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	53	1	1827	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	249	-0-	-201	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	57	-0-	-243	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
*12	248	N	57	-0-	-191	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	58	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	3069	N	2295	-0-	-774	-0-	60	1	2235	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2224	-0-	-416	-0-	62	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
*01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	67	1	2314	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1238	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	20	1	685	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	48	1	1675	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	47	1	1693	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	45	1	1682	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	45	1	1552	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
12	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	48	1	1694	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	47	1	1638	2	Y	19	18	1			9
							21	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3857	-0-	757	998	106	1	3712	2	Y	35	36	1			16
							39	9									
09	4750	X	3752	-0-	-998	-0-	100	1	3612	2	Y	36	37	1			15
							40	9									
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	96	1	3542	2	Y	36	36	1			15
							40	9									
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	97	1	3377	2	Y	39	35	1			19
							43	9									
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3586	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	98	1	3400	2	Y	39	36	1			18
							43	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

08	589	N	141	-0-	-448	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	299	-0-	-166	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		165	-0-	165	165	5	1	160	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	2	Y	35	36	1			16
							39	9									
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1241	2	Y	36	37	1			15
							40	9									
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	34	1	1241	2	Y	35	35	1			15
							39	9									
11	1350	N	1174	-0-	-176	-0-	32	1	1099	2	Y	39	35	1			19
							43	9									
12	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	31	1	1106	2	Y	40	44	1			15
							44	9									
01	T. A.		1182	-0-	1182	1182	32	1	1107	2	Y	39	36	1			18
							43	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

08	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	76	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	69	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2820	-0-	-94	-0-	74	1	2746	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	75	1	2591	2	Y	-0-					-0-
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	79	1	2777	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2872	-0-	2872	2872	81	1	2791	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	59	1	2129	2	Y	26	26	1			11
							29	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	62	1	2306	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	60	1	2105	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
01	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	56	1	1933	2	Y	28	26	1			13
							31	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

08	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	74	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2516	-0-	-514	-0-	68	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	69	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	66	1	2275	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	74	1	2623	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1884	-0-	1884	1884	53	1	1831	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	80	1	2806	2	Y	-0-					-0-
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	70	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	2	Y	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	76	1	2631	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	36	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	34	1	1224	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	34	1	1252	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	35	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	36	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

08	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	44	1	1534	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	43	1	1567	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	43	1	1488	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	44	1	1566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	T. A.		845	-0-	845	845	24	1	819	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

08	527	N	503	-0-	-24	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	539	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	701	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

08	1395	N	763	-0-	-632	-0-	74	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	455	-0-	-895	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	467	-0-	-866	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	373	-0-	-377	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	28	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	219	-0-	-246	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	167	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	138	1	1375	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1161	-0-	-519	-0-	105	1	1056	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	92	1	1001	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	146	1	1126	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

08	868	N	767	-0-	-101	-0-	74	1	693	2	Y	-0-					3
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					3
10	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	92	1	914	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	86	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	40	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	42	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	20	1	696	2	Y	-0-					-0-
*01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	12	1	420	2	Y	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	847	-0-	-563	-0-	24	1	823	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	32	1	1123	2	Y	-0-					-0-
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	30	1	1030	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
09	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	32	1	1148	2	Y	20	21	1			8
							22	9									
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	30	1	1096	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	30	1	1049	2	Y	24	25	1			9
							26	9									
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	2	Y	23	21	1			11
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	49	1	1695	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	42	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	43	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	43	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	42	1	1456	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	24	1	843	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960	N	376	-0-	-584	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	308	-0-	-901	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	289	-0-	-551	-0-	8	1	281	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	248	-0-	-155	-0-	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
*01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	14	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	568	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		121	-0-	121	121	14	1	107	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	X	358	-0-	-634	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	2	Y	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					-0-
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	154	1	1554	2	Y	-0-					-0-
12	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1767	2	Y	-0-					-0-
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	66	1	2313	2	Y	138	139	1			63
							152	9									
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	2	Y	146	149	1			60
							161	9									
*10	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	61	1	2255	2	Y	144	143	1			61
							158	9									
*11	2460	N	2439	-0-	-21	-0-	64	1	2208	2	Y	152	138	1			75
							167	9									
12	3100	N	3113	-0-	13	13	81	1	2856	2	Y	160	175	1			60
							176	9									
*01	3100	N	3154	-0-	54	67	84	1	2897	2	Y	157	144	1			73
							173	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	28	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	63	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	2058	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	2	Y	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	53	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	46	1	1575	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		97	-0-	97	97	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	X	169	-0-	-699	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	165	-0-	-675	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	190	-0-	-244	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	216	-0-	-54	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	117	1	4098	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	4470	X	4141	-0-	-329	-0-	111	1	4030	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	103	1	3794	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	119	1	4121	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	111	1	3915	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	116	1	4022	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	55	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1132	-0-	-883	-0-	30	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	930	-0-	-990	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	875	-0-	-551	-0-	24	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

08	5611	X	3922	-0-	-1689	-0-	105	1	3652	2	Y	150	140	1			69
							165	9									
09	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	90	1	3242	2	Y	158	162	1			65
							174	9									
10	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	86	1	3188	2	Y	156	155	1			66
							172	9									
11	4650	X	3185	-0-	-1465	-0-	84	1	2919	2	Y	165	150	1			81
							182	9									
12	4216	X	3167	-0-	-1049	-0-	82	1	2894	2	Y	174	190	1			65
							191	9									
01	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	81	1	2809	2	Y	170	156	1			79
							187	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

08	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	88	1	3064	2	Y	94	88	1			43
							103	9									
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	75	1	2723	2	Y	98	101	1			40
							108	9									
10	3844	X	2521	-0-	-1323	-0-	64	1	2349	2	Y	98	97	1			41
							108	9									
11	3720	X	2486	-0-	-1234	-0-	67	1	2306	2	Y	103	93	1			51
							113	9									
12	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	67	1	2367	2	Y	109	119	1			41
							120	9									
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	67	1	2313	2	Y	107	98	1			50
							118	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	49	1	1694	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	45	1	1622	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	46	1	1683	2	Y	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	48	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	45	1	1536	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	36	1	1267	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	39	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	38	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	40	1	1378	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	619	-0-	-187	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	627	-0-	-213	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	613	-0-	-286	-0-	16	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	14	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	2	Y	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	38	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

08	3100	N	2176	-0-	-924	1210	61	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2072	-0-	-928	282	56	1	2016	2	Y	-0-					-0-
10	2371	N	2089	-0-	-282	-0-	55	1	2034	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	58	1	1996	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	58	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1937	-0-	-233	-0-	55	1	1882	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	979	-0-	-191	-0-	26	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	31	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	33	1	1144	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

08	589	N	199	-0-	-390	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	35	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	64	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	73	1	2522	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	62	1	2174	2	Y	265	255	1			121
							292	9									
09	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	60	1	2186	2	Y	279	286	1			114
							307	9									
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	62	1	2309	2	Y	276	274	1			116
							304	9									
11	2790	X	2052	-0-	-738	-0-	50	1	1717	2	Y	259	248	1			127
							285	9									
12	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	50	1	1751	2	Y	284	305	1			106
							312	9									
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	48	1	1643	2	Y	254	242	1			118
							279	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	41	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	36	1	1320	2	Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	20	1	699	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

08	434	N	426	-0-	-8	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	10	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	10	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		187	-0-	187	187	21	1	166	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	34	1	1190	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	44	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	43	1	1593	2	Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	39	1	1335	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	53	1	1855	2	Y	88	88	1			40
							97	9									
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	48	1	1753	2	Y	93	95	1			38
							102	9									
10	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	49	1	1799	2	Y	92	91	1			39
							101	9									
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	50	1	1716	2	Y	96	88	1			47
							106	9									
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	102	111	1			38
							112	9									
*01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1880	2	Y	101	92	1			47
							111	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2929	N	2642	-0-	-287	-0-	73	1	2532	2	Y	34	45	1			16
							37	9									
09	3000	N	3137	-0-	137	137	83	1	3012	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
10	3100	N	3191	-0-	91	228	83	1	3067	2	Y	37	37	1			16
							41	9									
11	3000	N	3537	-0-	537	765	98	1	3396	2	Y	39	36	1			19
							43	9									
12	3548	X	2783	-0-	-765	-0-	76	1	2660	2	Y	43	46	1			16
							47	9									
*01	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1816	2	Y	41	38	1			19
							45	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2346	-0-	-754	1863	65	1	2281	2	Y	-0-	33	1			-0-
09	3000	N	2162	-0-	-838	1025	58	1	2104	2	Y	-0-					-0-
10	2994	N	1969	-0-	-1025	-0-	52	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	1730	-0-	-550	-0-	49	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	41	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	706	-0-	-1309	-0-	18	1	627	2	Y	55	54	1			25
							61	9									
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	19	1	698	2	Y	56	58	1			23
							62	9									
10	1302	N	489	-0-	-813	-0-	11	1	411	2	Y	61	58	1			26
							67	9									
11	690	N	299	-0-	-391	-0-	7	1	239	2	Y	48	50	1			24
							53	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	50	1	1749	2	Y	61	62	1			23
							67	9									
*01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	68	1	2349	2	Y	68	59	1			32
							75	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	94	93	1			43
							103	9									
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	46	1	1679	2	Y	98	101	1			40
							108	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	59	1	2189	2	Y	98	97	1			41
							108	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	56	1	1950	2	Y	103	93	1			51
							113	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	51	1	1791	2	Y	109	119	1			41
							120	9									
01	2356	N	1565	-0-	-791	-0-	41	1	1406	2	Y	107	98	1			50
							118	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	48	-0-	-386	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	41	1	1415	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	37	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	37	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2501	-0-	2501	2501	70	1	2431	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	2	Y	74	86	1			34
							81	9									
09	3000	N	3231	-0-	231	231	85	1	3061	2	Y	77	79	1			32
							85	9									
10	2522	N	2291	-0-	-231	-0-	58	1	2150	2	Y	75	75	1			32
							83	9									
11	2640	N	2315	-0-	-325	-0-	62	1	2164	2	Y	81	73	1			40
							89	9									
12	2914	X	1646	-0-	-1268	-0-	43	1	1509	2	Y	85	93	1			32
							94	9									
01	2015	X	1747	-0-	-268	-0-	47	1	1611	2	Y	81	75	1			38
							89	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	51	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	50	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	59	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2087	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	53	1	1863	2	Y	100	93	1			46
							110	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	48	1	1738	2	Y	104	107	1			43
							114	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	104	103	1			44
							114	9									
11	1890	N	1467	-0-	-423	-0-	38	1	1309	2	Y	109	99	1			54
							120	9									
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	47	1	1650	2	Y	115	126	1			43
							127	9									
01	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	51	1	1763	2	Y	114	104	1			53
							125	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	28	1	978	2	Y	88	87	1			40
							97	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	30	1	1101	2	Y	93	95	1			38
							102	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	92	91	1			39
							101	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	2	Y	96	88	1			47
							106	9									
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	2	Y	102	111	1			38
							112	9									
01	1302	N	855	-0-	-447	-0-	21	1	725	2	Y	99	91	1			46
							109	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

08	2015	N	1461	-0-	-554	-0-	41	1	1420	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	45	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1383	-0-	-446	-0-	36	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	783	-0-	-627	-0-	22	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	552	-0-	-1153	-0-	15	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	119	-0-	-997	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		120	-0-	120	120	3	1	117	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	59	1	2064	2	Y	-0-	22	1			-0-
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	52	1	1877	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	54	1	1981	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	61	1	2097	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	43	1	1516	2	Y	159	177	1			73
							175	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	2	Y	171	174	1			70
							188	9									
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1607	2	Y	169	168	1			71
							186	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	177	161	1			87
							195	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1563	2	Y	189	205	1			71
							208	9									
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	40	1	1377	2	Y	185	170	1			86
							204	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 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
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	51	-0-	-309	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	37	-0-	-203	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	58	1	2033	2	Y	155	151	1			71
							171	9									
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2011	2	Y	164	168	1			67
							180	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	1989	2	Y	155	157	1			65
							171	9									
11	2190	N	1611	-0-	-579	-0-	40	1	1383	2	Y	171	152	1			84
							188	9									
12	2325	N	1299	-0-	-1026	-0-	30	1	1070	2	Y	181	197	1			68
							199	9									
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	32	1	1096	2	Y	176	162	1			82
							194	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	34	1	1183	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1170	N	908	-0-	-262	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	32	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	32	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

08	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	32	1	1127	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	30	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	30	1	1107	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	31	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1609	2	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	42	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	73	1	2694	2	Y	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	49	1	1709	2	Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	48	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	47	1	1622	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	547	-0-	-445	-0-	12	1	432	2	Y	94	96	1			43
							103	9									
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	33	1	1195	2	Y	129	119	1			53
							142	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	Y	85	102	1			36
							94	9									
11	540	N	139	-0-	-401	-0-	1	1	37	2	Y	92	83	1			45
							101	9									
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	17	2	12	9	Y	11	52	1			4
01	T. A.		38	-0-	38	38	7	2	31	9	Y	28	19	1			13

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	34	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	36	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	45	1	1561	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	41	1	1477	2	Y	-0-					-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	40	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	36	1	1240	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	67	1	2338	2	Y	52	54	1			24
							57	9									
09	2580	N	1970	-0-	-610	-0-	51	1	1860	2	Y	54	56	1			22
							59	9									
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	68	1	2506	2	Y	55	54	1			23
							61	9									
*11	2370	N	2154	-0-	-216	-0-	59	1	2032	2	Y	57	52	1			28
							63	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2329	2	Y	61	66	1			23
							67	9									
01	2511	N	2271	-0-	-240	-0-	62	1	2144	2	Y	59	54	1	1	8	27
							65	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	2607	-0-	-121	-0-	73	1	2534	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2700	X	2453	-0-	-247	-0-	66	1	2387	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	66	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	66	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	78	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	71	1	2444	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	984	-0-	-426	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	830	-0-	-565	-0-	22	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	596	-0-	-484	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	26	1	900	2	Y	-0-					-0-
*01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	34	1	1192	2	Y	226	217	1			104
							249	9									
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	40	1	1441	2	Y	238	244	1			98
							262	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	35	1	1305	2	Y	235	234	1			99
							259	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	38	1	1330	2	Y	249	226	1			122
							274	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	38	1	1335	2	Y	263	287	1			98
							289	9									
*01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	38	1	1299	2	Y	244	229	1			113
							268	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

08	2666	X	2109	-0-	-557	-0-	59	1	2050	2	Y	-0-	94	1			-0-
09	2730	X	2001	-0-	-729	-0-	54	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	54	1	1986	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2140	-0-	-590	-0-	60	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2173	-0-	-183	-0-	60	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2150	-0-	2150	2150	61	1	2089	2	Y	-0-					-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	189	1	1765	2	Y	54					137
							59	9									
09	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	167	1	1545	2	Y	26					163
							29	9									
10	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	170	1	1693	2	Y	136	270	1			29
							150	9									
11	1950	N	1440	-0-	-510	-0-	124	1	1247	2	Y	63					92
							69	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	151	1	1644	2	Y	78	135	1			35
							86	9									
01	2015	N	675	-0-	-1340	-0-	69	1	530	2	Y	69					104
							76	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

08	2369	N	2051	-0-	-318	-0-	54	1	1883	2	Y	104	124	1			48
							114	9									
09	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	49	1	1780	2	Y	109	112	1			45
							120	9									
10	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	44	1	1641	2	Y	108	107	1			46
							119	9									
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	49	1	1693	2	Y	114	104	1			56
							125	9									
12	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	50	1	1777	2	Y	120	131	1			45
							132	9									
*01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	118	108	1			55
							130	9									

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	168	1	1574	2	Y	-0-					8
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	253	1	2349	2	Y	-0-					8
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	187	1	1867	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	256	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	251	1	2736	2	Y	-0-					-0-
*01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	238	1	1841	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	50	1	1728	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1702	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	75	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	72	1	2664	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	65	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2007	-0-	-411	-0-	55	1	1952	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	1506	-0-	-1377	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2349	-0-	-751	2015	65	1	2284	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	3000	N	2250	-0-	-750	1265	61	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2348	-0-	-752	513	62	1	2286	2	Y	-0-					-0-
11	2724	N	2211	-0-	-513	-0-	62	1	2149	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	60	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	63	1	2169	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	Y	30	61	1			14
							33	9									
09	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	32	1	1156	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	63	1	2315	2	Y	31	31	1			13
							34	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1499	2	Y	33	30	1			16
							36	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1465	2	Y	35	38	1			13
							39	9									
*01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	83	1	2881	2	Y	27	27	1			13
							30	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	322	-0-	-278	-0-	9	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	489	-0-	-131	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	155	-0-	-341	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	44	1	1518	2	Y	160	174	1			73
							176	9									
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	65	1	2346	2	Y	169	173	1			69
							186	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	53	1	1953	2	Y	166	165	1			70
							183	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	57	1	1973	2	Y	176	160	1			86
							194	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	51	1	1780	2	Y	186	203	1			69
							205	9									
*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	50	1	1710	2	Y	183	167	1			85
							201	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2382	-0-	-718	2393	63	1	2205	2	Y	104	100	1			48
							114	9									
09	3000	N	2260	-0-	-740	1653	58	1	2082	2	Y	109	112	1			45
							120	9									
10	3100	N	2349	-0-	-751	902	59	1	2171	2	Y	108	107	1			46
							119	9									
11	3000	N	2308	-0-	-692	210	61	1	2122	2	Y	114	104	1			56
							125	9									
12	2531	N	2321	-0-	-210	-0-	60	1	2129	2	Y	120	131	1			45
							132	9									
01	T. A.		2082	-0-	2082	2082	55	1	1897	2	Y	118	108	1			55
							130	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	45	1	1573	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	40	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	40	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	41	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	42	1	1472	2	Y	-0-					-0-
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2066	N	1934	-0-	-132	-0-	50	1	1786	2	Y	89	83	1			41
							98	9									
09	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	40	1	1491	2	Y	91	95	1			37
							100	9									
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	46	1	1771	2	Y	88	88	1			37
							97	9									
11	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	44	1	1576	2	Y	85	80	1			42
							94	9									
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1645	2	Y	104	107	1			39
							114	9									
*01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	57	1	2015	2	Y	101	93	1			47
							111	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 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
08	2554	N	2342	-0-	-212	-0-	65	1	2277	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	59	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	59	1	2174	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	57	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	47	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	976	-0-	-1256	-0-	27	1	949	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	155	-0-	-1054	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	186	-0-	-684	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	13	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	24	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
*01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	23	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	32	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	535	-0-	-643	-0-	15	1	520	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

08	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	30	1	1035	2	Y	-0-	21	1			-0-
09	1260	N	570	-0-	-690	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	28	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	34	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	40	1	1390	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	35	1	1212	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	31	1	1114	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	29	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	30	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	32	1	1099	2	Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

08	1798	N	1534	-0-	-264	-0-	43	1	1491	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	1650	N	1387	-0-	-263	-0-	37	1	1350	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	36	1	1258	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	39	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39	1	1357	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

08	1798	N	1299	-0-	-499	-0-	31 180	1 9	1088	2	Y	164	156	1			75
09	1470	N	1011	-0-	-459	-0-	22 185	1 9	804	2	Y	168	174	1			69
10	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	22 175	1 9	817	2	Y	159	161	1			67
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	42 199	1 9	1460	2	Y	181	159	1			89
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	41 209	1 9	1438	2	Y	190	208	1			71
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26 206	1 9	912	2	Y	187	171	1			87

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	32	1	1118	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	960	N	619	-0-	-341	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	591	-0-	-494	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	539	-0-	-511	-0-	15	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	478	-0-	-173	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	24	1	845	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	38	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	30	1	1073	2	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	Y	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	53	1	1851	2	Y	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	53	1	1884	2	Y	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	50	1	1736	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	52	1	1816	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	55	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	49	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	33	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1550	-0-	-465	-0-	44	1	1506	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2508	-0-	-592	1990	68	1	2387	2	Y	48	45	1			22
							53	9									
09	3000	N	2358	-0-	-642	1348	62	1	2238	2	Y	53	51	1	3	8	21
							58	9									
10	3100	N	2392	-0-	-708	640	62	1	2276	2	Y	49	49	1			21
							54	9									
11	2828	N	2188	-0-	-640	-0-	60	1	2071	2	Y	52	47	1			26
							57	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	Y	55	60	1			21
							61	9									
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	63	1	2188	2	Y	54	50	1			25
							59	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	109	1	3812	2	Y	-0-	15	1			-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	109	1	3935	2	Y	-0-					-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	105	1	3869	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1651	-0-	-1229	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1640	-0-	-1336	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	45	1	1557	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	416	-0-	-359	-0-	12	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	14	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	25	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2612	N	2214	-0-	-398	-0-	60	1	2076	2	Y	71	72	1			32
							78	9									
09	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	49	1	1765	2	Y	74	76	1			30
							81	9									
10	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	51	1	1872	2	Y	74	73	1			31
							81	9									
11	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	51	1	1764	2	Y	77	70	1			38
							85	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	Y	82	89	1			31
							90	9									
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	54	1	1854	2	Y	80	74	1			37
							88	9									

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1210	-0-	-526	-0-	1210	2			N	-0-					81
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					81
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	181	1	1193	2	N	49	1	8			129
							54	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	342	1	1205	2	N	5					134
							6	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	266	1	1423	2	N	20					154
							22	9									
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	161	1	1665	2	N	35					189
							39	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7					132
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	N	4					136
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	744	1	989	2	N	8					144
							9	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	294	1	1271	2	N	5					149
							6	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	322	1	1328	2	N	40					189
							44	9									
01	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	262	1	1159	2	N	-0-					189

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	422	3	45	9	N	41	182	1	2	8	41
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	448	3	45	9	N	41	5	8			77
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	466	3	45	9	N	41					118
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	451	3	50	9	N	45	2	8			161
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	426	3	46	9	N	42	2	8			201
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	456	3	46	9	N	42	2	8			241

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	119	3	N	-0-					8
09	330	N	134	-0-	-196	-0-	9	1	125	3	N	-0-					8
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-					8
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					8
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					8
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	N	-0-					5
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	17	1	224	3	N	1	1	8			5
							1	9									
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	N	-0-					5
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	16	1	212	3	N	-0-					5
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	N	-0-					5
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-					5

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					188
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					188
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					188
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					188
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					188
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					188

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	28	1	46	2	N	-0-					74
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	31	1	46	2	N	4	4	8			74
							4	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	-0-					74
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	N	-0-					74
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	67	1	113	2	N	-0-					74
01	186	N	55	-0-	-131	-0-	38	1	16	2	N	1	1	8			74
							1	9									

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2014

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 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
08	1736	N	835	-0-	-901	-0-	23	1	812	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2014

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	93	1	266	2	N	-0-					20
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	66	1	177	2	N	-0-					20
10	310	N	49	-0-	-261	-0-	3	1	46	2	N	-0-					20
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	12	1	253	2	N	-0-					20
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					20
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

08	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					74
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					74
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					74
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					74
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					74
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					74

MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 10250 - 11981

08	1922	X	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	576	-0-	-1346	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	989	-0-	-841	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 10250 - 13065

08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					71
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					71
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					71
*01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					71

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					5
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					5
10	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					5
11	3600	X	3092	-0-	-508	-0-	3092	2			N	-0-					5
*12	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	2			N	-0-					5
*01	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	3			N	-0-					60
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					60
10	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					60
11	1770	N	470	-0-	-1300	-0-	470	3			N	-0-					60
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					60
01	682	N	47	-0-	-635	-0-	47	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10465	-0-	10465	10465	10462	2	3	9	Y	3					11
09	20925	X	10460	-0-	-10465	-0-	10460	2			Y	-0-					11
10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10759	2	4	9	Y	4					15
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10652	2	1	9	Y	1	14	1			2
*12	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10783	2	24	9	Y	22					24
*01	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10743	2	7	9	Y	6					28

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					93
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4					97
10	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1176	2	3	9	N	3					100
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1299	2	3	9	N	3					103
12	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					103
*01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					103

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18600	X	10762	-0-	-7838	-0-	10604	3	158	9	N	144	176	1			66
09	18000	X	9544	-0-	-8456	-0-	9403	3	141	9	N	128					194
10	18600	X	9426	-0-	-9174	-0-	9247	3	179	9	N	163	183	1			174
*11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6892	3	90	9	N	82	180	1			76
*12	11780	X	6573	-0-	-5207	-0-	6534	3	39	9	N	35					111
01	10757	X	5661	-0-	-5096	-0-	5637	3	24	9	N	22					133

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1237	-0-	-344	-0-	129	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	118	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1267	2	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	97	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

08	14B2 EXT		200	-0-	200	228	21	1	179	2	Y	-0-					8
09	14B2 EXT		546	-0-	546	774	47	1	499	2	Y	-0-					8
10	14B2 EXT		767	-0-	767	1541	64	1	703	2	Y	-0-					8
11	1991	X	450	-0-	-1541	-0-	41	1	409	2	Y	-0-					8
12	558	N	35	-0-	-523	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	89	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	77	1	815	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	81	1	895	2	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	86	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	681	-0-	-280	-0-	64	1	617	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

08	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	Y	-0-					44
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					44
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					44
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-					44
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					44
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

08	1178	N	857	-0-	-321	-0-	89	1	768	2	Y	-0-					68
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	881	2	Y	-0-					68
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					68
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	920	2	Y	-0-					68
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					68
01	1023	N	789	-0-	-234	-0-	75	1	714	2	Y	-0-					68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			9
09	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			N	-0-					9
10	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					9
11	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					9
12	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			N	-0-					9
01	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-					9

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					44
09	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					44
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					44
11	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	1767	2			N	-0-					44
12	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					44
01	2170	N	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					44

JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 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
08	1519	N	284	-0-	-1235	-0-	25	1	258	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					110
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					27
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503	2			N	-0-					27
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					27
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	1414	2			N	-0-					27
12	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			N	-0-					27
01	1550	N	972	-0-	-578	-0-	972	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	158	1	2579	2	N	-0-					105
09	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	146	1	2211	2	N	-0-					105
10	2821	N	2318	-0-	-503	-0-	159	1	2159	2	N	-0-					105
11	2640	N	1964	-0-	-676	-0-	158	1	1806	2	N	-0-					105
12	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	168	1	2037	2	N	-0-					105
01	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	150	1	1664	2	N	-0-					105

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					97
09	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					97
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					97
11	1620	N	1408	-0-	-212	-0-	1408	2			N	-0-					97
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					97
01	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					97

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					17
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					17
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					17
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					17
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					17
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					16
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					16
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					16
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					16
12	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					16
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3162	X	2771	-0-	-391	-0-	100	1	2671	2	Y	-0-					25
09	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	101	1	2681	2	Y	-0-					25
10	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	101	1	2806	2	Y	-0-					25
11	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	98	1	2822	2	Y	-0-					25
12	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	102	1	2871	2	Y	-0-					25
*01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	106	1	2844	2	Y	-0-					25

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	21	1	549	2	Y	-0-					60
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	Y	-0-					60
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	-0-					60
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					60
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					60
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

08	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					11
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					52
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					52
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					52
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					52
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					52
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

08	837	N	379	-0-	-458	-0-	379	2			N	-0-					45
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					45
10	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					45
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					45
12	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					45
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	997	2	11	9	N	10					40
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	988	2	14	9	N	13					53
10	1116	N	725	-0-	-391	-0-	718	2	7	9	N	6					59
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	885	2	11	9	N	10					69
*12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	746	2	7	9	N	6					75
*01	713	N	691	-0-	-22	-0-	683	2	8	9	N	7					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
*12	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*01	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	581	-0-	581	9637	581	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	503	-0-	-9637	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	899	X	440	-0-	-459	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	505					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					14
09	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			N	-0-					14
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					14
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					14
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					14
*01	806	N	771	-0-	-35	-0-	768	2	3	9	N	3					15

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					7
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					7
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					7
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					7
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					7
*01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					4

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	2462	2			N	-0-					56
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					56
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	2452	2	2	9	N	2					58
11	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	2402	2	15	9	N	14					72
*12	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2458	2	1	9	N	1					73
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					78

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 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
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3600	2	1	9	Y	1					3
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					3
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	Y	1					4
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3710	2	6	9	Y	5					5
*01	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3697	2	2	9	Y	2					7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					11
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					11
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					11
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					11
*12	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			N	-0-					11
*01	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	2649	2	2	9	N	2					9

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					25
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					25
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					25
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					25
*12	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					25
*01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-	1	3			21

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					56
09	3000	N	3314	-0-	314	713	3266	2	48	9	N	44					100
10	3846	X	3133	-0-	-713	-0-	3127	2	6	9	N	5	60	1			45
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2994	2	6	9	N	5					50
*12	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2937	2	9	9	N	8					58
*01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	N	10					68

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2200	N	2321	-0-	121	121	2321	2			Y	-0-					9
09	3000	N	3048	-0-	48	169	3048	2			Y	-0-					9
10	3083	N	2914	-0-	-169	-0-	2914	2			Y	-0-					9
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					9
*12	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			Y	-0-					9
*01	2542	X	2258	-0-	-284	-0-	2255	2	3	9	Y	3					9

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2943	-0-	2943	3149	2939	2	4	9	N	4					4
*12	14B2 EXT		2322	-0-	2322	5471	2322	2			N	-0-					4
*01	14B2 EXT		969	-0-	969	6440	969	2			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					77
09	1980	X	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-					77
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					77
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					77
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					77
*01	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1960	2	1	9	N	1					76

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	Y	2					57
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	Y	1					58
10	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	2720	2	3	9	Y	3					61
11	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	2739	2	4	9	Y	4					65
*12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2706	2	2	9	Y	2					67
*01	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2769	2	3	9	Y	3					70

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3887	2	7	9	Y	6					27
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					27
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4040	2	12	9	Y	11					38
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-	37	1			1
*12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4070	2	39	9	Y	35					36
*01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4054	2	12	9	Y	11					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					29
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					29
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					29
*12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			Y	-0-					29
*01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					28

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					24
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					24
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					24
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					24
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					24
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					46
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	2426	2			Y	-0-					46
10	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	2571	2			Y	-0-					46
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					46
*12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			Y	-0-					46
*01	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			Y	-0-					45

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	Y	5					96
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3735	2	6	9	Y	5					101
10	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3754	2	3	9	Y	3	92	1			12
11	3870	X	3601	-0-	-269	-0-	3594	2	7	9	Y	6					18
*12	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	3569	2	7	9	Y	6					24
*01	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3827	2	7	9	Y	6					30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					21
09	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			Y	-0-					21
10	2480	X	2279	-0-	-201	-0-	2279	2			Y	-0-					21
11	2340	X	1866	-0-	-474	-0-	1866	2			Y	-0-					21
*12	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			Y	-0-					21
*01	2418	X	2329	-0-	-89	-0-	2328	2	1	9	Y	1					19

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					18
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3890	2	8	9	Y	7					25
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-	24	1			1
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3899	2	39	9	Y	35					36
*01	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	3884	2	11	9	Y	10					46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					45
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					46
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					46
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					46
*01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					46

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 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
08	699	X	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	Y	2					2
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					2
10	720	X	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					5
11	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	737	X	737	-0-	-0-	-0-	719	2	18	9	Y	16					16
*01	722	X	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5					21

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	N	11					63
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	1878	2	12	9	N	11					74
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1947	2	13	9	N	12					86
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1976	2	15	9	N	14					100
*12	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1931	2	12	9	N	11					111
*01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	N	15					126

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3783	2	4	9	Y	4					18
09	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			Y	-0-					18
10	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	3484	2			Y	-0-					18
11	3750	X	3449	-0-	-301	-0-	3449	2			Y	-0-	17	1			1
*12	3875	X	3491	-0-	-384	-0-	3491	2			Y	-0-					1
*01	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3479	2			Y	-0-					1

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	N	1					85
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-					85
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					85
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					85
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					85

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					23
09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					23
10	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	2730	2			N	-0-					23
11	2730	X	2580	-0-	-150	-0-	2580	2			N	-0-					23
*12	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					23
*01	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-					22

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					20
09	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					20
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-					20
11	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	1798	2			N	-0-					20
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					20
*01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					18

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			N	-0-					65
09	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2430	2			N	-0-					65
10	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	2326	2			N	-0-					65
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					65
*12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					65
*01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					63

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					24
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					24
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					24
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					24
*12	2511	N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2			Y	-0-					24
*01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			Y	-0-					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					24
09	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	2321	2			Y	-0-					24
10	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			Y	-0-					24
11	2370	N	2367	-0-	-3	-0-	2367	2			Y	-0-					24
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					24
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	Y	1					24

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	Y	1					64
09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	855	2			Y	-0-					64
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			Y	-0-					64
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1					65
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					65
*01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	880	2	3	9	Y	3					68

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					1
09	1950	N	960	-0-	-990	-0-	960	2			Y	-0-					1
10	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	626	2			Y	-0-					1
11	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			Y	-0-					1
*12	992	N	282	-0-	-710	-0-	282	2			Y	-0-					1
*01	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		90	-0-	90	754	90	2			N	-0-					2
09	764	X	10	-0-	-754	-0-	10	2			N	-0-					2
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
*12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2					40
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2					42
10	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2919	2	1	9	Y	1	38	1			5
11	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	2820	2	2	9	Y	2					7
*12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	Y	2					9
*01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2714	2	3	9	Y	3					12

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					11
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					11
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					11
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			N	-0-					11
*12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					11
*01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1922	2	24	9	Y	22					39
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					39
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2937	2	50	9	Y	45					84
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y	1	81	1			4
*12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					4
*01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1					4
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					4
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1					5
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-	5	1			-0-
*12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1317	2	8	9	Y	7					7
*01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1313	2	2	9	Y	2					9

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					12
09	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	2			Y	-0-					12
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			Y	-0-					12
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					12
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					12
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					76
09	2070	X	1990	-0-	-80	-0-	1990	2			N	-0-					76
10	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	1979	2			N	-0-					76
11	2070	X	1962	-0-	-108	-0-	1962	2			N	-0-					76
*12	2108	X	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					76
*01	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-					69

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 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
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	N	1					50
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	N	2					52
10	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	3213	2	6	9	N	5					57
11	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	3024	2	2	9	N	2					59
*12	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3184	2	2	9	N	2					61
*01	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	3119	2	4	9	N	4					65

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					5

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					91
09	2130	N	2096	-0-	-34	-0-	2096	2			N	-0-					91
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					91
11	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					91
*12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					91
*01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2087	2	4	9	N	4					87

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	1604	2			N	-0-					27
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1748	2	57	9	N	52					79
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					79
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2					81
*12	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	2			N	-0-					81
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6					86

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

08	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1600	-0-	-725	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	836	-0-	-1054	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	360	N	108	-0-	-252	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	837	N	609	-0-	-228	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	780	N	341	-0-	-439	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	Y	-0-			-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	83	1	1459	2	Y	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	85	1	1571	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	77	1	1325	2	Y	-0-			-0-
*01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	119	1	2029	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	193	1	3147	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	154	1	2722	2	Y	-0-			-0-
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	176	1	3094	2	Y	-0-			-0-
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	163	1	2992	2	Y	-0-			-0-
12	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	160	1	2767	2	Y	-0-			-0-
01	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	96	1	1642	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			9
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			9
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			9
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-			9
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			9
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			14
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			14
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			14
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			14
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-			14
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	2			N	-0-			14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50	1	814	2	Y	-0-			-0-
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	159	1	2808	2	Y	-0-			-0-
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	139	1	2441	2	Y	-0-			-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	132	1	2286	2	Y	-0-			-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2134	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	43	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	32	1	553	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	581	-0-	-259	-0-	30	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	666	-0-	-171	-0-	36	1	630	2	Y	-0-			-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 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
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	Y	-0-					-0-
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	97	1	1703	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	88	1	1622	2	Y	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					207
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					207
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					207
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					207
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					207
01	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			N	-0-					207

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					5
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					5
10	651	N	193	-0-	-458	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					5
11	630	N	49	-0-	-581	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					5
12	620	N	61	-0-	-559	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					5
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	115	1	1879	2	Y	-0-					49
09	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	104	1	1837	2	Y	-0-					49
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	Y	-0-					49
11	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-	31	1			18
12	2015	N	1869	-0-	-146	-0-	102	1	1767	2	Y	-0-					18
01	2015	N	1581	-0-	-434	-0-	88	1	1493	2	Y	-0-	11	1			7

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					26
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	48	2	Y	1	16	1			11
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	92	1	1611	2	Y	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	82	1	1501	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	83	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	81	1	1384	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	83	1	1349	2	Y	-0-					5
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	Y	-0-					5
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	2	Y	-0-					5
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-					5
12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	62	1	1073	2	Y	-0-					5
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-					5

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	132	1	2423	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	203	1	3517	2	Y	-0-					-0-
*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1216	-0-	-524	-0-	65	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1073	-0-	-694	-0-	58	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	84	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	98	1	1671	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	2	Y	-0-					7
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					7
10	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	74	1	1302	2	Y	-0-					7
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					7
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	77	1	1330	2	Y	-0-					7
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	87	1	1479	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	135	1	2359	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	119	1	2198	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1395	-0-	-899	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1567	-0-	-913	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	201	1	3279	2	Y	-0-					35
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	142	1	2519	2	Y	-0-					35
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	151	1	2645	2	Y	106					141
							117	9									
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	110	128	1			123
							121	9									
12	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	92					215
							101	9									
*01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	2	Y	52	164	1			103
							57	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	176	1	3021	2	Y	-0-	2	1			1
*07	2573	X	2530	-0-	-43	-0-	143	1	2387	2	Y	-0-					1
*08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	190	1	3101	2	Y	-0-					1
*09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	159	1	2822	2	Y	-0-					1
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	147	1	2571	2	Y	-0-					1
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	153	1	2820	2	Y	-0-					1
*12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	152	1	2625	2	Y	-0-					1
01	2666	X	2429	-0-	-237	-0-	135	1	2294	2	Y	-0-					1

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					1
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					1
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	Y	-0-					1
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					1
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					1
*01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					7
09	4110	X	2742	-0-	-1368	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					7
10	4247	X	2324	-0-	-1923	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					7
11	3690	X	2458	-0-	-1232	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					7
12	2821	X	1977	-0-	-844	-0-	108	1	1869	2	Y	-0-					7
01	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					7

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-					3
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	95	1	1679	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1235	-0-	-408	-0-	67	1	1168	2	Y	-0-					3
11	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	59	1	1079	2	Y	-0-					3
12	1829	N	1087	-0-	-742	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	Y	-0-					2
09	1170	N	933	-0-	-237	-0-	50	1	883	2	Y	-0-					2
10	1209	N	816	-0-	-393	-0-	44	1	772	2	Y	-0-					2
11	990	N	890	-0-	-100	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					2
12	961	N	785	-0-	-176	-0-	43	1	742	2	Y	-0-					2
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	Y	-0-					1
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	105	1	1851	2	Y	-0-					1
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	133	1	2335	2	Y	-0-					1
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	130	1	2399	2	Y	-0-					1
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	139	1	2398	2	Y	-0-					1
*01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	121	1	2066	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	187	1	3047	2	Y	-0-					2
09	3240	X	2557	-0-	-683	-0-	137	1	2420	2	Y	-0-					2
10	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	162	1	2842	2	Y	-0-					2
11	3150	X	2105	-0-	-1045	-0-	109	1	1996	2	Y	-0-					2
12	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	148	1	2566	2	Y	-0-					2
01	3224	X	2097	-0-	-1127	-0-	116	1	1981	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	183	1	2988	2	Y	-0-					2
09	3270	X	2865	-0-	-405	-0-	153	1	2712	2	Y	-0-					2
10	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	161	1	2815	2	Y	-0-					2
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	149	1	2732	2	Y	-0-					2
12	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	156	1	2694	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	164	1	2677	2	Y	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	162	1	2862	2	Y	-0-					-0-
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	152	1	2673	2	Y	-0-					-0-
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2621	2	Y	-0-					-0-
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2433	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	115	1	1883	2	Y	-0-					3
09	3270	X	3068	-0-	-202	-0-	164	1	2904	2	Y	-0-					3
10	3379	X	2942	-0-	-437	-0-	159	1	2783	2	Y	-0-					3
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	152	1	2797	2	Y	-0-					3
12	3162	X	2325	-0-	-837	-0-	127	1	2198	2	Y	-0-					3
01	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	121	1	2060	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

08	3100	N	1003	-0-	-2097	2725	992	2	11	9	Y	10					23
09	3000	N	1476	-0-	-1524	1201	1459	2	17	9	Y	15					38
10	2600	N	1399	-0-	-1201	-0-	1393	2	6	9	Y	5					43
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1204	2	4	9	Y	4					47
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2337	2	12	9	Y	11					58
01	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					58

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	93	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		688	-0-	688	781	19	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		851	-0-	851	1632	24	1	827	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		13	-0-	13	22	13	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

08	961	N	840	-0-	-121	-0-	23	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	44	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	46	1	1592	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	33	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	24	1	829	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	59	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	49	1	1780	2	Y	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	51	1	1758	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	51	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	62	1	2126	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3799	-0-	699	4629	106	1	3693	2	Y	-0-	40	1			-0-
09	3000	N	2163	-0-	-837	3792	58	1	2105	2	Y	-0-					-0-
10	5692	X	1900	-0-	-3792	-0-	50	1	1850	2	Y	-0-					-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	51	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	49	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	67	1	2323	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2542	-0-	-558	3003	71	1	2471	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	3000	N	2281	-0-	-719	2284	61	1	2220	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2448	-0-	-652	1632	64	1	2384	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2377	-0-	-623	1009	67	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2508	-0-	-592	417	69	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*01	2907	N	2490	-0-	-417	-0-	70	1	2420	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	76	1	2649	2	Y	-0-	14	1			-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	73	1	2698	2	Y	-0-					-0-
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	72	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	73	1	2566	2	Y	-0-					-0-
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2459	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	2722	-0-	-378	1643	68	1	2369	2	Y	259	272	1			119
							285	9									
09	3000	N	2683	-0-	-317	1326	64	1	2319	2	Y	273	280	1			112
							300	9									
10	3100	N	2792	-0-	-308	1018	66	1	2429	2	Y	270	268	1			114
							297	9									
11	3000	N	2734	-0-	-266	752	68	1	2352	2	Y	285	259	1			140
							314	9									
12	3100	N	2818	-0-	-282	470	69	1	2428	2	Y	292	323	1			109
							321	9									
*01	3100	N	3048	-0-	-52	418	77	1	2646	2	Y	295	267	1			137
							325	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	3122	-0-	22	877	87	1	3035	2	Y	-0-	9	1			-0-
09	5235	X	4358	-0-	-877	-0-	117	1	4241	2	Y	-0-					-0-
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	99	1	3672	2	Y	-0-					-0-
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	65	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	66	1	2334	2	Y	-0-					-0-
*01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	397	2	15	9	Y	14					99
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1086	2	33	9	Y	30					129
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	724	2	2	9	Y	2	1	8			130
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					130
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	Y	4	89	1			45
*01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					45

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	747	-0-	-617	-0-	747	2			N	-0-					221
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	474	2	24	9	N	22					243
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					243
11	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			N	-0-					243
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					243
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					243

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					67
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					67
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					67
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	574	-0-	-232	-0-	566	2	8	9	N	7					194
09	720	N	164	-0-	-556	-0-	163	2	1	9	N	1					195
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	529	2	2	9	N	2					197
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					204
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15					219
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					220

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					81
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					81
10	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					81
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					81
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					81
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

08	372	N	75	-0-	-297	-0-	72	2	3	9	N	3	1	8			54
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	26	2	1	9	N	1					55
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	9	2	2	9	N	2					57
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2					59
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					60
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2					62

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

08	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					89
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			N	-0-					89
10	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			N	-0-					89
11	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	2			N	-0-					89
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					89
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1443	2	1	9	N	1	1	8			189
09	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1739	2	4	9	N	4	4	8			189
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1237	2	6	9	N	5	5	8			189
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	N	1	1	8			189
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					189
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1825	2	2	9	N	2	2	8			189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	295	-0-	-275	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	200	-0-	-513	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1993	2	18	9	N	16					118
09	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	2075	2	8	9	N	7					125
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2154	2	7	9	N	6					131
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1930	2	9	9	N	8					139
12	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2066	2	12	9	N	11					150
01	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	1785	2	10	9	N	9					159

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1812	2	11	9	N	10	177	1			28
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1902	2	10	9	N	9					37
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					45
11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1755	2	11	9	N	10					55
12	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1715	2	10	9	N	9					64
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1649	2	9	9	N	8					72

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2602	2	39	9	N	35					108
09	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	2362	2	44	9	N	40					148
10	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	2496	2	40	9	N	36	179	1			5
11	2430	X	2055	-0-	-375	-0-	2044	2	11	9	N	10					15
*12	2604	X	2355	-0-	-249	-0-	2349	2	6	9	N	5					20
*01 DLQ G-10			1952	-0-	1952	1952	1946	2	6	9	N	5					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHISOS, LTD. 149421
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	919	-0-	919	4452	919	2			Y	-0-					17
09	0	W	847	-0-	847	5299	847	2			Y	-0-					17
10	3100	N	899	-0-	-2201	3098	899	2			Y	-0-					17
11	3000	N	891	-0-	-2109	989	891	2			Y	-0-					17
12	1918	N	929	-0-	-989	-0-	929	2			Y	-0-					17
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					17

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					28
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					28
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					28
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					28
*01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					28

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

08	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2			Y	-0-					35
09	1920	N	1284	-0-	-636	-0-	1282	2	2	9	Y	2					37
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					37
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					37
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					37
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			Y	-0-					37

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					31
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1					32
10	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			Y	-0-					32
11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			Y	-0-					32
12	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					32
01	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1593	2	6	9	Y	5					37

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

08	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	2			Y	-0-					27
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					27
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					27
11	1170	N	884	-0-	-286	-0-	884	2			Y	-0-					27
12	1860	N	637	-0-	-1223	-0-	637	2			Y	-0-					27
01	1674	N	706	-0-	-968	-0-	706	2			Y	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	1536	2	34	9	N	31					153
09	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-					153
10	1984	N	790	-0-	-1194	-0-	104	1	686	2	N	-0-					153
11	1530	N	907	-0-	-623	-0-	199	1	700	2	N	7					160
							8	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	863	2	N	6					166
							7	9									
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	104	1	1072	2	N	2	154	1			14
							2	9									

ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

08	0	W	4857	-0-	4857	17595	4848	2	9	9	N	8					35
09	21469	X	3874	-0-	-17595	-0-	3856	2	18	9	N	16	1	8			50
10	4278	X	4274	-0-	-4	-0-	389	1	3856	2	N	26	3	8			73
							29	9									
11	4140	X	2691	-0-	-1449	-0-	100	1	2578	2	N	12					85
							13	9									
12	4278	X	2252	-0-	-2026	-0-	66	1	2167	2	N	17					102
							19	9									
*01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1446	1	3322	2	N	9	1	8			110
							10	9									

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					162
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1	1	8			162
10	1116	N	219	-0-	-897	-0-	28	1	188	2	N	3					165
							3	9									
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	292	1	1029	2	N	2					167
							2	9									
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	143	1	766	2	N	-0-					167
*01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	96	1	991	2	N	10					177
							11	9									

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

08	19065	X	16905	-0-	-2160	-0-	16670	2	235	9	N	214	164	1	6	8	227
09	17970	X	16343	-0-	-1627	-0-	16117	2	226	9	N	205	365	1			67
10	18135	X	16532	-0-	-1603	-0-	16256	2	276	9	N	251	186	1			132
11	17190	X	15295	-0-	-1895	-0-	15076	2	219	9	N	199	183	1			148
12	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	18956	2	207	9	N	188	187	1			149
01	DLQ G-10		18586	-0-	18586	18586	18338	2	248	9	N	225	190	1			184

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2398	2	10	9	N	9					62
09	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2075	2	8	9	N	7					69
10	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1896	2	2	9	N	2					71
11	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1968	2	3	9	N	3					74
12	2139	N	1588	-0-	-551	-0-	1588	2			N	-0-					74
01	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	1568	2	1	9	N	1					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	N	5					35
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					35
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					35
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					35
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					35
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	2			N	-0-					35

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

08	589	N	32	-0-	-557	-0-	32	2			N	-0-					82
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	531	2	8	9	N	7					89
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	553	2	7	9	N	6					95
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					95
12	558	N	49	-0-	-509	-0-	43	2	6	9	N	5					100
01	558	N	16	-0-	-542	-0-	14	2	2	9	N	2					102

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

08	18657	X	3621	-0-	-15036	-0-	3609	2	12	9	N	11					140
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12					152
10	3825	X	2672	-0-	-1153	-0-	2659	2	13	9	N	12					164
11	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2569	2	9	9	N	8					172
12	3100	X	2439	-0-	-661	-0-	2436	2	3	9	N	3					175
01	3100	X	1957	-0-	-1143	-0-	1949	2	8	9	N	7					182

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1933	2	59	9	N	54					190
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					190
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					190
11	1800	N	755	-0-	-1045	-0-	755	2			N	-0-					190
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					190
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					190

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					170
09	1080	N	805	-0-	-275	-0-	805	2			N	-0-					170
10	1085	N	771	-0-	-314	-0-	771	2			N	-0-					170
11	1260	N	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					170
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					170
*01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					170

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					147
09	1050	N	322	-0-	-728	-0-	320	2	2	9	N	2					149
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1067	2	22	9	N	20					169
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	N	6					175
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					175
01	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-					175

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					154
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					154
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					154
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					154
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					154
*01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					154

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					204
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					204
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					204
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					204
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					204
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					204

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					82
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	2	19	9	N	17					99
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					99
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					99
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					99

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					192
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					192
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					58
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					62
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					62
12	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					62
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	308	2	3	9	N	3					65

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					48
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					48
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					48
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					48
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					48
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					48

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

08	775	N	454	-0-	-321	-0-	454	2			N	-0-					164
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					164
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17	181	0			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					23

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

08	3348	X	2751	-0-	-597	-0-	2742	2	9	9	N	8					269
09	3120	X	2208	-0-	-912	-0-	2208	2			N	-0-					269
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3					272
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3024	2	11	9	N	10					282
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	2	6	9	N	5					287
*01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					287

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

08	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	326	1	1052	3	N	3	1	8			97
							3	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	340	1	1646	3	N	12					109
							13	9									
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	340	1	1258	3	N	4	106	1			7
							4	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	340	1	1344	3	N	18	2	8			23
							20	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	375	1	2020	3	N	30	1	8			52
							33	9									
*01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	398	1	2101	3	N	27	2	8			77
							30	9									

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	192 10	1 9	1330	3	N	9					99
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	256 30	1 9	1639	3	N	27	2	8			124
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	192	1	1251	3	N	-0-	78	1			46
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	224 8	1 9	1363	3	N	7					53
12	1984	N	1304	-0-	-680	-0-	144	1	1160	3	N	-0-					53
*01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	272 4	1 9	1505	3	N	4					57

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	578	-0-	-197	-0-	31 149	1 9	398	3	N	135	177	1			130
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	29	4	8			155
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	96 268	1 9	1290	3	N	244	343	1	1	8	55
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64 142	1 9	843	3	N	129					184
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	73 143	1 9	969	3	N	130	193	1	1	8	120
01	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	64 157	1 9	886	3	N	143	194	1	1	8	68

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 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
08	3100	N	3322	-0-	222	222	221 9	1 9	3092	3	N	8	3	8			33
09	765	N	543	-0-	-222	-0-	36 1	1 9	506	3	N	1	1	8			33
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	67					100
01	3038	X	1745	-0-	-1293	-0-	170 78	1 9	1497	3	N	71	6	8			165

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	480 28	1 9	3129	3	N	25	2	8			102
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	443 31	1 9	2727	3	N	28	1	8			129
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	438 19	1 9	2611	3	N	17	1	8			145
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	442 28	1 9	2741	3	N	25					170
12	3038	X	619	-0-	-2419	-0-	228 6	1 9	385	3	N	5					175
*01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	432 23	1 9	2707	3	N	21	2	8			194

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	1					48
							1	9									
09	810	N	661	-0-	-149	-0-	46	1	615	3	N	-0-					48
10	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	404	1	606	3	N	-0-					48
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	33	1	443	3	N	-0-					48
12	682	N	382	-0-	-300	-0-	27	1	355	3	N	-0-					48
01	1023	N	246	-0-	-777	-0-	16	1	230	3	N	-0-					48

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	312	1	2157	3	N	14	1	8			147
							15	9									
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	318	1	2303	3	N	24	1	8			170
							26	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	331	1	2465	3	N	13	156	1			27
							14	9									
11	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	292	1	1970	3	N	15	2	8			40
							17	9									
12	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	311	1	2144	3	N	10					50
							11	9									
01	2635	N	2051	-0-	-584	-0-	278	1	1772	3	N	1	1	8			50
							1	9									

CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

08	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	228	1	986	3	N	19	2	8			94
							21	9									
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	220	1	954	3	N	14	1	8			107
							15	9									
10	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	218	1	862	3	N	17					124
							19	9									
11	1200	N	607	-0-	-593	-0-	95	1	490	3	N	20	128	1	3	8	13
							22	9									
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	13	1			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	398	1	3367	3	N	16	2	8			169
							18	9									
09	3990	X	3701	-0-	-289	-0-	389	1	3286	3	N	24	188	1	1	8	4
							26	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	402	1	3481	3	N	4					8
							4	9									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	432	1	3930	3	N	16	1	8			23
							18	9									
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	436	1	3892	3	N	13	1	8			35
							14	9									
01	DLQ G-10		4291	-0-	4291	4291	419	1	3842	3	N	27	5	8			57
							30	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	131	1	1795	3	N	6	1	8			52
							7	9									
09	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	126	1	1730	3	N	6	1	8			57
							7	9									
10	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	112	1	1577	3	N	-0-					57
11	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	114	1	1571	3	N	-0-					57
12	1922	N	1687	-0-	-235	-0-	113	1	1557	3	N	15					72
							17	9									
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	102	1	1473	3	N	12					84
							13	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	78	1	1071	3	N	5	1	8			77
							6	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1133	3	N	24	1	8			100
							26	9									
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	91	1	1261	3	N	7					107
							8	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	-0-					107
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1208	3	N	6	110	1			3
							7	9									
01	1364	N	905	-0-	-459	-0-	59	1	843	3	N	3	3	8			3
							3	9									

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	108	1	1470	3	N	10					130
							11	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	105	1	1413	3	N	10	1	8			139
							11	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	105	1	1455	3	N	5					144
							6	9									
11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	96	1	1320	3	N	44	184	1	1	8	3
							48	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	N	2					5
							2	9									
01	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	95	1	1350	3	N	2					7
							2	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 10699 - 10760

08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1245	3	N	5					65
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	1264	3	N	3	1	8			67
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	89 6	1 9	1248	3	N	5					72
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	3	N	-0-					72
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	91 13	1 9	1244	3	N	12					84
01	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	71 40	1 9	1020	3	N	36	119	1	1	8	-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 10713 - 10784

08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					10
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	15	1	198	3	N	-0-					10
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	209	3	N	-0-					10
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	16	1	221	3	N	-0-					10
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	13	1	183	3	N	-0-					10
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	187	3	N	-0-					10

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10564 - 10646

08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					32
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	3	N	-0-					32
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	N	-0-					32
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	3	N	-0-					32
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	27	1	361	3	N	-0-					32
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28 40	1 9	387	3	N	36	68	1			-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 10755 - 10837

08	1519	N	1282	-0-	-237	-0-	88 11	1 9	1183	3	N	10	1	8			144
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1060	3	N	5					149
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	108 7	1 9	1495	3	N	6					155
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1187	3	N	1	1	8			155
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	76 8	1 9	1030	3	N	7					162
01	1612	N	1123	-0-	-489	-0-	72 19	1 9	1032	3	N	17					179

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	254	1	3670	3	N	-0-					44
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	246	1	3533	3	N	1	1	8			44
							1	9									
10	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	254	1	3730	3	N	-0-					44
11	4050	X	3432	-0-	-618	-0-	221	1	3211	3	N	-0-					44
12	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	247	1	3558	3	N	-0-					44
01	DLQ G-10		3448	-0-	3448	3448	213	1	3228	3	N	6	3	8			47
							7	9									

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	77	1			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					52
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	-0-					52
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	50	1			3
							1	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					3
01	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	3	N	-0-					3

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 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
08	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	264	1	1503	3	N	18					107
							20	9									
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	263	1	1540	3	N	19	1	8			125
							21	9									
10	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	250	1	1317	3	N	2					127
							2	9									
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	254	1	1444	3	N	12					139
							13	9									
12	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	268	1	1555	3	N	25	79	1			85
							28	9									
01	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	227	1	1033	3	N	13	1	8			97
							14	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1679	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
09	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	101	1	1300	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
10	1736	N	914	-0-	-822	-0-	64	1	849	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
11	1740	N	1018	-0-	-722	-0-	72	1	946	3	Y	-0-					35
12	1457	N	832	-0-	-625	-0-	59	1	773	3	Y	-0-					35
01	DLQ G-10		566	-0-	566	566	38	1	522	3	Y	5	5	8			35
							6	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	247	1	1197	3	N	29	177	1	1	8	13
							32	9									
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	247	1	1239	3	N	6	2	8			17
							7	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	257	1	1342	3	N	16	1	1			32
							18	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	241	1	1193	3	N	23	2	8			53
							25	9									
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	247	1	1198	3	N	10	1	8			62
							11	9									
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	235	1	1090	3	N	12	2	8			72
							13	9									

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	387	1	1908	3	N	12	2	8			60
							13	9									
09	2280	N	1854	-0-	-426	-0-	349	1	1493	3	N	11	1	8			70
							12	9									
10	2263	N	1639	-0-	-624	-0-	340	1	1291	3	N	7					77
							8	9									
11	2220	N	1507	-0-	-713	-0-	324	1	1166	3	N	15	2	8			90
							17	9									
12	1922	N	1216	-0-	-706	-0-	313	1	895	3	N	7					97
							8	9									
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	315	1	1083	3	N	8	1	8			104
							9	9									

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	82	1	1075	3	Y	-0-					31
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	75	1	978	3	Y	-0-					31
10	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	72	1	956	3	Y	-0-					31
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	69	1	912	3	Y	-0-					31
12	1085	N	836	-0-	-249	-0-	60	1	776	3	Y	-0-					31
01	DLQ G-10		683	-0-	683	683	47	1	636	3	Y	-0-					31

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	20	1	263	3	N	-0-					31
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	19	1	240	3	N	1	1	8			31
							1	9									
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	3	N	-0-					31
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-					31
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	16	1	209	3	N	-0-					31
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					31

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	5					38
							6	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	N	4					42
							4	9									
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	6					48
							7	9									
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	32	1	426	3	N	7					55
							8	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	7					62
							8	9									
01	589	N	314	-0-	-275	-0-	20	1	279	3	N	14	76	1			-0-
							15	9									

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4061	X	3441	-0-	-620	-0-	370	1	3050	3	N	19	2	8			137
							21	9									
09	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	353	1	2949	3	N	13	1	8			149
							14	9									
10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	405	1	3634	3	N	15	2	8			162
							17	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	393	1	3490	3	N	10	2	8			170
							11	9									
12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	353	1	2879	3	N	13	1	8			182
							14	9									
01	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	390	1	3501	3	N	8	3	8			187
							9	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	937	-0-	-768	-0-	208	1	706	3	N	21	1	8			28
							23	9									
09	1680	N	975	-0-	-705	-0-	206	1	757	3	N	11	2	8			37
							12	9									
10	1426	N	927	-0-	-499	-0-	207	1	707	3	N	12	1	8			48
							13	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	211	1	818	3	N	25	1	8			72
							28	9									
12	1023	N	785	-0-	-238	-0-	198	1	567	3	N	18	1	8			89
							20	9									
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	845	3	N	20	2	8			107
							22	9									

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	3	N	-0-					5
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	N	-0-					5
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					5
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					5
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	3	N	-0-					5
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					5

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	41	1	539	3	N	18	1	8			27
							20	9									
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	39	1	515	3	N	10					37
							11	9									
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	43	1	572	3	N	3					40
							3	9									
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	30	1	404	3	N	12					52
							13	9									
12	589	N	304	-0-	-285	-0-	21	1	283	3	N	-0-					52
*01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	698	3	N	21	3	8			70
							23	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

08	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	259	1	1501	3	N	9	1	8			175
							10	9									
09	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	249	1	1481	3	N	20	189	1	1	8	5
							22	9									
10	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	249	1	1307	3	N	3	1	8			7
							3	9									
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	254	1	1444	3	N	8					15
							9	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	268	1	1557	3	N	18	1	8			32
							20	9									
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	265	1	1590	3	N	12	2	8			42
							13	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	294	1	1869	3	N	16	1	8			50
							18	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	295	1	1950	3	N	19	2	8			67
							21	9									
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	301	1	1997	3	N	19	1	8			85
							21	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	283	1	1805	3	N	16	1	8			100
							18	9									
12	2356	N	1827	-0-	-529	-0-	270	1	1539	3	N	16	1	8			115
							18	9									
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	288	1	1877	3	N	20	112	1	6	8	17
							22	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

08	403	N	319	-0-	-84	-0-	22	1	297	3	N	-0-					37
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	22	1	292	3	N	-0-					37
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	3	N	-0-					37
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	18	1	244	3	N	-0-					37
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	17	1	236	3	N	-0-					37
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	19	1	264	3	N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

08	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	362	1	1544	3	N	-0-					27
09	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	349	1	1468	3	N	-0-					27
10	2077 N	1865	-0-	-212	-0-	357	1	1508	3	N	-0-					27
11	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	344	1	1427	3	N	-0-					27
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	363	1	1555	3	N	-0-					27
01	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	350	1	1454	3	N	-0-					27

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

08	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	301	1	1999	3	N	16	168	1	2	8	5
						18	9									
09	2700 X	2313	-0-	-387	-0-	302	1	2007	3	N	4	1	8			8
						4	9									
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	307	1	2137	3	N	14					22
						15	9									
11	2280 X	1966	-0-	-314	-0-	272	1	1681	3	N	12	2	8			32
						13	9									
12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	312	1	2153	3	N	12	1	8			43
						13	9									
01	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	295	1	2019	3	N	21	1	8			63
						23	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	271	1	1539	3	N	13	1	8			162
							14	9									
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	251	1	1332	3	N	28	1	8			189
							31	9									
10	2015	N	1613	-0-	-402	-0-	254	1	1351	3	N	7	169	1			27
							8	9									
11	1770	N	1237	-0-	-533	-0-	225	1	999	3	N	12	2	8			37
							13	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	266	1	1478	3	N	7	1	8			43
							8	9									
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	2095	3	N	2	2	8			43
							2	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	514	1	2275	3	N	15	2	8			70
							17	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	493	1	2133	3	N	24	2	8			92
							26	9									
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	519	1	2391	3	N	20					112
							22	9									
11	2730	N	2199	-0-	-531	-0-	292	1	1884	3	N	21	3	8			130
							23	9									
12	2728	N	2255	-0-	-473	-0-	302	1	1932	3	N	19					149
							21	9									
01	2945	N	2107	-0-	-838	-0-	285	1	1794	3	N	25	4	8			170
							28	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-					3
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	7	1	92	3	N	2	2	8			3
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	1	8			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					120
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					120
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					120
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					120
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

08	3100	N	1890	-0-	-1210	1041	1858	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	2599	N	1558	-0-	-1041	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	853	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	990	-0-	-2110	28406	973	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3000	N	1077	-0-	-1923	26483	1077	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	986	-0-	-2114	24369	965	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	3000	N	1442	-0-	-1558	22811	1442	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1253	-0-	-1847	20964	1231	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*01	3100	N	1060	-0-	-2040	18924	1060	2			Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

08	3100	N	11	-0-	-3089	180	11	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

08	3100	N	327	-0-	-2773	5178	321	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	659	-0-	-2341	2837	659	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	758	-0-	-2342	495	741	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	1351	N	856	-0-	-495	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	119	-0-	-563	-0-	102	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3532	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2863	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2109	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
01	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

08	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1237	2	1	9	N	1					32
09	1200	N	949	-0-	-251	-0-	941	2	8	9	N	7	3	8			36
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19					55
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1003	2	6	9	N	5					60
12	992	N	920	-0-	-72	-0-	913	2	7	9	N	6					66
01	1395	N	786	-0-	-609	-0-	782	2	4	9	N	4					70

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

08	1302	N	464	-0-	-838	-0-	462	2	2	9	N	2					31
09	1590	N	311	-0-	-1279	-0-	307	2	4	9	N	4					35
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	490	2	3	9	N	3					38
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					38
12	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					38
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	369	2	3	9	N	3					41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	134	1	1700	2	N	9					114
							10	9									
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	155	1	1831	2	N	20					134
							22	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	172	1	1985	2	N	14					148
							15	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	172	1	2049	2	N	8					156
							9	9									
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	161	1	2001	2	N	10					166
							11	9									
*01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	170	1	2096	2	N	24					190
							26	9									

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

08	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2212	2	10	9	N	9					95
09	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	1808	2	15	9	N	14					109
10	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2138	2	15	9	N	14					123
11	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	1904	2	11	9	N	10					133
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13	9	N	12	108	1			37
01	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1977	2	21	9	N	19					56

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					42
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					42
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					42
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					42
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					42
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					42

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	10					141
							11	9									
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	226	1	2618	2	N	10	9	8			142
							11	9									
10	3100	N	3321	-0-	221	221	389	1	2928	2	N	4					146
							4	9									
11	3000	N	3078	-0-	78	299	275	1	2799	2	N	4					150
							4	9									
12	3100	N	3591	-0-	491	790	281	1	3302	2	N	7					157
							8	9									
*01	4479	X	3689	-0-	-790	-0-	310	1	3378	2	N	1					158
							1	9									

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

08	1550	N	1139	-0-	-411	-0-	1139	2			N	-0-					45
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1510	2	15	9	N	14					59
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1751	2	13	9	N	12					71
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1673	2	7	9	N	6					77
12	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1322	2	7	9	N	6					83
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1581	2	10	9	N	9					92

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					81
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-					81
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					81
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					81
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					81
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					81

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	99	1	3300	2	N	4					94
							4	9									
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	94	1	3135	2	N	4					98
							4	9									
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2942	2	N	8					106
							9	9									
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	2	N	6					112
							7	9									
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2730	2	N	4					116
							4	9									
*01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	67	1	2250	2	N	4					120
							4	9									

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					115
09	1710	N	710	-0-	-1000	-0-	662	2	48	9	N	44	5	8			154
10	3100	N	3615	-0-	515	515	3540	2	75	9	N	68	190	1			32
11	3000	N	4885	-0-	1885	2400	4854	2	31	9	N	28					60
12	3100	N	4329	-0-	1229	3629	4305	2	24	9	N	22					82
*01	9390	X	5761	-0-	-3629	-0-	5721	2	40	9	N	36					118

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					30
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	2	3	9	N	3	3	8			30
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					30
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	259	2	7	9	N	6					36
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	334	2	4	9	N	4					40
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	341	2	11	9	N	10					50

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

08	248	N	215	-0-	-33	-0-	6	1	209	2	N	-0-					45
09	210	N	88	-0-	-122	-0-	2	1	77	2	N	8	8	8			45
							9	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	N	-0-					45
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	5	1	174	2	N	7	7	8			45
							8	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					45
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	5	1	177	2	N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	N	2					77
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	874	2	7	9	N	6					83
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	798	2	6	9	N	5					88
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	737	2	8	9	N	7					95
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	727	2	7	9	N	6					101
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	2	7	9	N	6					107

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

08	465	N	396	-0-	-69	-0-	12	1	384	2	N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	11	1	373	2	N	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	2	N	-0-					1
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	390	2	N	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	N	-0-					1
*01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

08	2728	X	1156	-0-	-1572	-0-	34	1	1122	2	N	-0-					23
09	2640	X	1273	-0-	-1367	-0-	37	1	1236	2	N	-0-					23
10	2418	X	1146	-0-	-1272	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					23
11	2010	X	1327	-0-	-683	-0-	39	1	1288	2	N	-0-					23
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	N	-0-					23
*01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	37	1	1246	2	N	-0-					23

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3076	2	12	9	N	11					159
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3476	2	26	9	N	24					183
10	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2792	2	21	9	N	19					202
11	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2400	2	15	9	N	14					216
12	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2930	2	15	9	N	14	176	1			54
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2954	2	35	9	N	32					86

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

08	3007	X	783	-0-	-2224	-0-	189	1	594	2	N	-0-					36
09	2280	X	690	-0-	-1590	-0-	114	1	576	2	N	-0-					36
10	1116	X	754	-0-	-362	-0-	124	1	630	2	N	-0-					36
11	1080	X	683	-0-	-397	-0-	130	1	553	2	N	-0-					36
12	1116	X	641	-0-	-475	-0-	148	1	493	2	N	-0-					36
01	775	X	569	-0-	-206	-0-	112	1	453	2	N	4					40
							4	9									

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	474	1	1492	2	N	-0-					43
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	487	1	2466	2	N	2					45
							2	9									
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	609	1	3085	2	N	10					55
							11	9									
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	488	1	2079	2	N	23					78
							25	9									
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	421	1	1400	2	N	18					96
							20	9									
*01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	487	1	1972	2	N	25					121
							28	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					58
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	9	9	8			58
							10	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-					58
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	N	-0-					58
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					58
*01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					58

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	890	-0-	-784	-0-	890	2			N	-0-					28
09	2250	N	1690	-0-	-560	-0-	1680	2	10	9	N	9	2	8			35
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10					45
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	2	3	9	N	3					48
12	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1621	2	12	9	N	11	37	1			22
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1851	2	26	9	N	24					46

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	3344	2	21	9	N	19					195
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3776	2	52	9	N	47	170	1	29	8	43
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4038	2	44	9	N	40					83
11	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	2388	2	18	9	N	16					99
12	3968	X	2114	-0-	-1854	-0-	2085	2	29	9	N	26					125
01	4092	X	2791	-0-	-1301	-0-	2771	2	20	9	N	18					143

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	246	-0-	-1397	-0-	246	2			N	-0-					73
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	2	11	9	N	10					83
10	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	1108	2	4	9	N	4					87
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					88
12	1984	N	455	-0-	-1529	-0-	455	2			N	-0-					88
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8					96

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					15
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					15
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					15
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					15
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					15
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

08	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5360	2	118	9	N	107	181	1			60
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4888	2	47	9	N	43	11	8			92
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5201	2	35	9	N	32					124
11	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5292	2	31	9	N	28					152
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5693	2	18	9	N	16					168
*01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4743	2	24	9	N	22					190

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

08	5332 X	4686	-0-	-646	-0-	437	1	4236	2	N	12					161
						13	9									
09	6360 X	5828	-0-	-532	-0-	461	1	5352	2	N	14	14	8			161
						15	9									
10	6572 X	1451	-0-	-5121	-0-	169	1	1273	2	N	8					169
						9	9									
11	6360 X	5431	-0-	-929	-0-	485	1	4933	2	N	12					181
						13	9									
12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	4					185
						4	9									
01	6014 X	5422	-0-	-592	-0-	455	1	4958	2	N	8					193
						9	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

08	T. A.	682	-0-	682	1767	682	2			Y	-0-					30
09	T. A.	616	-0-	616	2383	603	2	13	9	Y	12	30	1			12
10	T. A.	846	-0-	846	3229	839	2	7	9	Y	6					18
11	4084 X	855	-0-	-3229	-0-	852	2	3	9	Y	3					21
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					23
01	837 N	762	-0-	-75	-0-	760	2	2	9	Y	2					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-					30
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	947	2	12	9	Y	11	29	1			12
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	870	2	7	9	Y	6					18
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					21
12	992 N	786	-0-	-206	-0-	784	2	2	9	Y	2					23
*01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					24

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					12

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

08	1729	N	-0-	-0-	-1729	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			Y	-0-					27
09	2070	X	1308	-0-	-762	-0-	1295	2	13	9	Y	12	28	1			11
10	1829	X	917	-0-	-912	-0-	910	2	7	9	Y	6					17
11	1770	X	1017	-0-	-753	-0-	1015	2	2	9	Y	2					19
12	1829	X	1255	-0-	-574	-0-	1253	2	2	9	Y	2					21
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1					22

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

08	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			Y	-0-					29
09	1140	N	700	-0-	-440	-0-	689	2	11	9	Y	10	28	1			11
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	839	2	7	9	Y	6					17
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					20
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	Y	2					22
01	837	N	789	-0-	-48	-0-	788	2	1	9	Y	1					23

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

08	T. A.		2983	-0-	2983	4647	2972	2	11	9	N	10					79
09	T. A.		2755	-0-	2755	7402	2743	2	12	9	N	11	2	8			88
10	T. A.		3163	-0-	3163	10565	3132	2	31	9	N	28					116
11	13824	X	3259	-0-	-10565	-0-	3218	2	41	9	N	37					153
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3206	2	43	9	N	39	152	1			40
*01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2733	2	31	9	N	28					68

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

08	T. A.		1999	-0-	1999	4372	1999	2			N	-0-					87
09	T. A.		1992	-0-	1992	6364	1983	2	9	9	N	8					95
10	T. A.		2791	-0-	2791	9155	2760	2	31	9	N	28					123
11	12851	X	3696	-0-	-9155	-0-	3648	2	48	9	N	44					167
12	3100	N	3271	-0-	171	171	3242	2	29	9	N	26					193
*01	3100	N	3231	-0-	131	302	3209	2	22	9	N	20					213

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					27
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					29
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1215	2	4	9	N	4					33
11	1080	N	872	-0-	-208	-0-	871	2	1	9	N	1					34
12	837	N	635	-0-	-202	-0-	633	2	2	9	N	2					36
01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	670	2	2	9	N	2					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2					Y	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2					Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2					Y	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2					Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2					Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2					Y	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2					Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2					Y	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2					Y	-0-					-0-
01	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	2					Y	-0-					-0-

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

08	3596	X	2823	-0-	-773	-0-	264	1		2555	2		N	4					112
							4	9											
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	292	1		3386	2		N	13	13	8			112
							14	9											
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	374	1		2815	2		N	-0-					112
11	2730	X	2520	-0-	-210	-0-	226	1		2294	2		N	-0-					112
12	3596	X	2805	-0-	-791	-0-	220	1		2585	2		N	-0-					112
*01	3813	X	2867	-0-	-946	-0-	241	1		2625	2		N	1					113
							1	9											

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	192	1		1223	2		N	13					36
							14	9											
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	393	1		1682	2		N	27					63
							30	9											
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	574	1		2363	2		N	38					101
							42	9											
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	342	1		1689	2		N	14					115
							15	9											
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1		1819	2		N	18					133
							20	9											
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	317	1		1359	2		N	9					142
							10	9											

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

08	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1157	2		1	9		N	1					76
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1596	2		12	9		N	11	57	1			30
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2		11	9		N	10					40
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1823	2		9	9		N	8					48
12	1674	N	1100	-0-	-574	-0-	1098	2		2	9		N	2					50
*01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2		7	9		N	6					56

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

08	8742	X	6745	-0-	-1997	-0-	6721	2		24	9		N	22					145
09	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8373	2		30	9		N	27	123	1			49
10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8172	2		32	9		N	29					78
11	6630	X	4107	-0-	-2523	-0-	4089	2		18	9		N	16					94
12	8680	X	399	-0-	-8281	-0-	396	2		3	9		N	3	72	1			25
*01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8932	2		18	9		N	16					41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1533	2	2	9	N	2					89
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1498	2	4	9	N	4					93
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	9	9	N	8					101
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1474	2	8	9	N	7					108
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1544	2	2	9	N	2	57	1			53
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1471	2	3	9	N	3					56

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10323	X	9512	-0-	-811	-0-	9492	2	20	9	N	18					77
09	9990	X	9191	-0-	-799	-0-	9180	2	11	9	N	10					87
10	9734	X	9636	-0-	-98	-0-	9614	2	22	9	N	20					107
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9548	2	15	9	N	14					121
12	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10086	2	24	9	N	22	104	1			39
*01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9975	2	13	9	N	12					51

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	22209	-0-	-328	-0-	22150	2	59	9	N	54	184	1			60
09	21810	X	20832	-0-	-978	-0-	20707	2	125	9	N	114	1	8			173
10	22537	X	21127	-0-	-1410	-0-	21011	2	116	9	N	105	189	1			89
11	21690	X	20116	-0-	-1574	-0-	19927	2	189	9	N	172	184	1			77
12	22196	X	20324	-0-	-1872	-0-	20111	2	213	9	N	194					271
01	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19782	2	217	9	N	197	363	1			105

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4803	2	66	9	N	60					118
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4417	2	9	9	N	8	2	8			124
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3897	2	250	9	N	227	195	1			156
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4051	2	66	9	N	60					216
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4084	2	32	9	N	29	191	1			54
*01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3984	2	44	9	N	40					94

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	128	1			32
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					32
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					32
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					32
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					32
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	N	543	-0-	-356	-0-	515	2	28	9	Y	25					87
09	900	N	323	-0-	-577	-0-	323	2			Y	-0-					87
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					87
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					87
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					87
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 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
08	13082	X	10007	-0-	-3075	-0-	9939	2	68	9	N	62	190	1			90
09	12660	X	8745	-0-	-3915	-0-	8745	2			N	-0-					90
10	11904	X	9268	-0-	-2636	-0-	9268	2			N	-0-					25
11	10770	X	8952	-0-	-1818	-0-	8952	2			N	-0-					25
*12	11098	X	9299	-0-	-1799	-0-	9299	2			N	-0-					25
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14043	X	11577	-0-	-2466	-0-	11478	2	99	9	N	90	122	1	1	8	32
09	14070	X	10579	-0-	-3491	-0-	10526	2	53	9	N	48					80
10	11904	X	10748	-0-	-1156	-0-	10729	2	19	9	N	17					97
11	10830	X	10109	-0-	-721	-0-	10095	2	14	9	N	13					110
*12	11191	X	10561	-0-	-630	-0-	10454	2	107	9	N	97	179	1			28
01	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15190	X	14707	-0-	-483	-0-	14601	2	106	9	N	96	151	1			84
09	15960	X	13832	-0-	-2128	-0-	13722	2	110	9	N	100					184
10	14725	X	14104	-0-	-621	-0-	13984	2	120	9	N	109	168	1			125
11	14250	X	13564	-0-	-686	-0-	13463	2	101	9	N	92	152	1			65
*12	14694	X	13322	-0-	-1372	-0-	13200	2	122	9	N	111	131	1			45
01	14694	X	11813	-0-	-2881	-0-	11719	2	94	9	N	85					130

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	8336	-0-	-561	-0-	2323 11	1 9	6002	2	Y	10	11	1			3
09	8610	X	8251	-0-	-359	-0-	2338 11	1 9	5902	2	Y	10	6	1			7
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					7
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					7
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					7
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					27
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					27
10	1240	N	752	-0-	-488	-0-	752	2			N	-0-					27
11	1140	N	761	-0-	-379	-0-	761	2			N	-0-					27
12	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					27
*01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2783	N	2546	-0-	-237	-0-	2546	3			Y	-0-					17
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					17
10	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2367	3	4	9	Y	4					21
11	2460	N	2058	-0-	-402	-0-	2050	3	8	9	Y	7					28
12	2542	N	1673	-0-	-869	-0-	1669	3	4	9	Y	4					32
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2301	3	Y	21					53
							23	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1707	-0-	-215	-0-	1700	3	7	9	Y	6					39
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	3	6	9	Y	5					44
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1553	3	24	9	Y	22					66
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	134	1	1738	3	Y	3	55	1			14
							3	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	145	1	1804	3	Y	-0-					14
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	2					16
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	2453	3	6	9	Y	5					20
09	2460	N	1308	-0-	-1152	-0-	1304	3	4	9	Y	4					24
10	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	2050	3	10	9	Y	9					33
11	2370	N	1153	-0-	-1217	-0-	82	1	1068	3	Y	3	30	1			6
							3	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2139	3	Y	-0-					6
*01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	201	1	2374	3	Y	1					7
							1	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2084	3	3	9	Y	3					18
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2005	3	4	9	Y	4					22
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2095	3	12	9	Y	11					33
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	153	1	1975	3	Y	3	28	1			8
							3	9									
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	154	1	1915	3	Y	2					10
							2	9									
01	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	163	1	1935	3	Y	2					12
							2	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					4
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	Y	1					3
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3					5
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	876	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	1054	N	773	-0-	-281	-0-	56	1	704	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
01	868	N	618	-0-	-250	-0-	47	1	561	3	Y	9					17
							10	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2818	3	20	9	Y	18					34
09	2100	N	1868	-0-	-232	-0-	1847	3	21	9	Y	19	30	1			23
10	2573	N	1969	-0-	-604	-0-	1944	3	25	9	Y	23					46
11	3000	N	3192	-0-	192	192	228	1	2947	3	Y	15	30	1			31
							17	9									
12	3100	N	3560	-0-	460	652	264	1	3296	3	Y	-0-	31	1			-0-
*01	2467	N	1815	-0-	-652	-0-	141	1	1674	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2362	3	14	9	Y	13					27
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2306	3	19	9	Y	17	24	1			20
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2417	3	21	9	Y	19					39
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	170	1	2200	3	Y	12	25	1			26
							13	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	185	1	2312	3	Y	14	19	1			21
							15	9									
*01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	200	1	2366	3	Y	22					43
							24	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1968	3	19	9	Y	17					34
09	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1882	3	23	9	Y	21	31	1			24
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	3	25	9	Y	23					47
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1872	3	Y	15	30	1			32
							17	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	154	1	1927	3	Y	-0-	16	1			16
*01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	167	1	1981	3	Y	16					32
							18	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2530	3	26	9	Y	24					59
09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2845	3	23	9	Y	21	50	1			30
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3090	3	12	9	Y	11					41
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	3	4	9	Y	4					45
12	2976	N	2957	-0-	-19	-0-	2948	3	9	9	Y	8					53
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2850	3	20	9	Y	18	51	1			20

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2592	3	8	9	Y	7					13
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	Y	8	12	1			9
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	Y	9					18
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	193	1	2497	3	Y	6	12	1			12
							7	9									
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	207	1	2579	3	Y	32	21	1			23
							35	9									
*01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	219	1	2586	3	Y	24					47
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	3	2	9	Y	2					8
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1462	3	1	9	Y	1					9
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1492	3	6	9	Y	5					14
11	1500	N	1284	-0-	-216	-0-	92	1	1192	3	Y	-0-	11	1			3
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	104	1	1297	3	Y	7					10
							8	9									
01	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	92	1	1094	3	Y	1					11
							1	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					38
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					38
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2357	3	4	9	N	4					42
11	1770	N	1450	-0-	-320	-0-	1450	3			N	-0-					42
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2070	3	1	9	N	1					43
01	2201	N	1938	-0-	-263	-0-	1930	3	8	9	N	7					50

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2229	3	10	9	Y	9					31
09	2340	N	2074	-0-	-266	-0-	2067	3	7	9	Y	6					37
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2514	3	20	9	Y	18					55
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2341	3	Y	4	46	1			13
							4	9									
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	199	1	2484	3	Y	1					14
							1	9									
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	191	1	2260	3	Y	1					15
							1	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					17
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	1063	3	15	9	N	14					31
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					31
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1473	3	23	9	N	21					52
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					52
*01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1559	3	57	9	N	52					104

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					148
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					148
10	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	2212	3	7	9	N	6					154
11	2670	X	1835	-0-	-835	-0-	1824	3	11	9	N	10					164
12	2759	X	2251	-0-	-508	-0-	2244	3	7	9	N	6					170
*01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3367	3	197	9	Y	179					349

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					100
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100
10	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	3			N	-0-					100
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					100
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					100
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					100

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	3			Y	-0-					1
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					1
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					1
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	77	1	996	3	Y	-0-					1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	106	1	1317	3	Y	-0-					1
*01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					1

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			Y	-0-					1
09	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			Y	-0-					1
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-					1
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	85	1	1002	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1877	3	6	9	Y	5					10
09	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1646	3	7	9	Y	6	9	1			7
10	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1261	3	7	9	Y	6					13
11	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	116	1	1498	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	122	1	1519	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
*01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	106	1	1252	3	Y	6					12
							7	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					1
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					1
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			Y	-0-					1
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	302	1	3909	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	321	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	324	1	3835	3	Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2868	3	13	9	N	12					116
09	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2743	3			N	-0-					116
10	3038	N	1801	-0-	-1237	-0-	1713	3	88	9	N	80	181	1			15
11	2790	N	1984	-0-	-806	-0-	90	1	1885	3	N	8					23
							9	9									
12	2821	N	2052	-0-	-769	-0-	112	1	1873	3	N	61					84
							67	9									
*01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	156	1	2601	3	Y	109					193
							120	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					167
09	1710	N	1474	-0-	-236	-0-	1474	3			N	-0-					167
10	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1451	3	58	9	N	53					220
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	3	4	9	N	4					224
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	3	1	9	N	1					225
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1609	3	6	9	N	5					230

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2945	N	2929	-0-	-16	-0-	2925	3	4	9	N	4					73
09	2820	N	2789	-0-	-31	-0-	2787	3	2	9	N	2					75
10	2976	N	2066	-0-	-910	-0-	1983	3	83	9	N	75					150
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	2784	3	12	9	Y	11					161
12	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	2781	3	41	9	Y	37					198
*01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2813	3	62	9	Y	56					254

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2449	N	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			N	-0-					75
09	2520	N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			N	-0-					75
10	2573	N	1802	-0-	-771	-0-	1792	3	10	9	N	9					84
11	2250	N	1839	-0-	-411	-0-	148	1	1690	3	N	1					85
							1	9									
12	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	151	1	1708	3	N	17					102
							19	9									
*01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	145	1	1614	3	Y	114					217
							125	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	N	955	-0-	-1742	-0-	937	3	18	9	Y	16					27
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2331	3	25	9	Y	23	25	1			25
10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2690	3	28	9	Y	25					50
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	200	1	2589	3	Y	16	32	1			34
							18	9									
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	211	1	2638	3	Y	14	22	1			26
							15	9									
*01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	215	1	2547	3	Y	25					51
							28	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1639	3	21	9	Y	19					37
09	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	1526	3	24	9	Y	22	33	1			26
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1757	3	28	9	Y	25					51
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	3	Y	17	33	1			35
							19	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	3	Y	33	31	1			37
							36	9									
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	131	1	1546	3	Y	38					75
							42	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	1719	3	3	9	Y	3					12
09	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	1807	3	3	9	Y	3					15
10	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1912	3	8	9	Y	7					22
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	171	1	2138	3	Y	1					6
							1	9									
*01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	1					7
							1	9									

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 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
08	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					164
09	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	3			N	-0-					164
10	1457	N	706	-0-	-751	-0-	706	3			N	-0-	164	5			-0-
11	2460	N	432	-0-	-2028	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3546	-0-	446	762	3484	3	62	9	Y	56					56

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7487	3	33	9	N	30					73
09	7530	X	7208	-0-	-322	-0-	7188	3	20	9	N	18					91
10	7781	X	7217	-0-	-564	-0-	7086	3	131	9	N	119					210
11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	1279	1	7055	3	N	35	180	1			65
							39	9									
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	1324	1	7103	3	N	95					160
							105	9									
01	7533	X	6151	-0-	-1382	-0-	825	1	5287	3	N	35					195
							39	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	3445	-0-	3445	37660	3445	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3522	-0-	3522	41182	3522	2			N	-0-					-0-
10	0	W	2977	-0-	2977	44159	2977	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3276	-0-	3276	47435	235	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	0	W	3896	-0-	3896	51331	287	1	3581	2	N	25	12	1			13
							28	9									
01	0	W	3827	-0-	3827	55158	297	1	3515	3	N	14					27
							15	9									

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					152
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					152
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					152
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					152
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					152
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					152

DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1178	N	949	-0-	-229	-0-	178	1	771	3	N	-0-					40
09	1170	N	231	-0-	-939	-0-	71	1	160	3	N	-0-					40
10	713	N	98	-0-	-615	-0-	36	1	62	3	N	-0-					40
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	39	3			N	-0-					40
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	N	-0-					40

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	9	N	1					99
09	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5053	2	72	9	N	65	80	1			84
10	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6821	2	55	9	N	50					134
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7773	2	22	9	N	20					154
*12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7565	2	7	9	N	6	19	1			141
*01	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					141

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					72
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					72
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			Y	-0-					72
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					72
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					161
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					161
10	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-					161
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					161
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					161
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-					363
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					363
10	1023	N	767	-0-	-256	-0-	767	2			Y	-0-					363
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					363
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					363
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					363

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					119
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					119
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					119
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					119
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					119
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18	39	1			219
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1656	2	13	9	N	12					231
10	2728	N	2308	-0-	-420	-0-	2295	2	13	9	N	12	35	1			208
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	N	8					216
*12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5518	X	5081	-0-	-437	-0-	5051	2	30	9	N	27	90	1			204
09	5340	X	4282	-0-	-1058	-0-	4257	2	25	9	N	23					227
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5906	2	23	9	N	21	81	1			167
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5280	2	12	9	N	11					178
*12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6448	2	13	9	N	12					190
*01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					190

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					74
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					74
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					74
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					74
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					74
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

08	2760	X	2548	-0-	-212	-0-	2544	3	4	9	N	4					31
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					31
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2564	3	151	9	N	137	141	1			27
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2258	3	1	9	N	1					28
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					28
*01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2250	3	4	9	N	4					32

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

08	3813	X	2355	-0-	-1458	-0-	2150	3	205	9	N	186	186	1			71
09	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	3			N	-0-					71
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4009	3	31	9	N	28					99
11	3420	X	2366	-0-	-1054	-0-	2366	3			N	-0-					99
12	3255	X	2080	-0-	-1175	-0-	2080	3			N	-0-					99
*01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3581	3	171	9	N	155	186	1			68

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BAR K RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

08	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	2	1	2057	2	N	-0-					257
09	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1	1	1777	2	N	-0-					257
10	3162	X	1750	-0-	-1412	-0-	1	1	1749	2	N	-0-					257
11	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			N	-0-					257
12	3162	X	2316	-0-	-846	-0-	1	1	2315	2	N	-0-					257
01	DLQ G-10		2296	-0-	2296	2296	2	1	2294	2	N	-0-					257

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					144
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					144
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					144
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					144
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					144
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					144

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					66
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					66
10	2852	X	2344	-0-	-508	-0-	2344	2			N	-0-					66
11	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	2052	2	55	9	N	50					116
12	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2267	2			N	-0-					116
*01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					116

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
09	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-					-0-
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					-0-
*01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	466	2	61	9	Y	55	81	1			19
09	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	2			Y	-0-					19
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	347	2	28	9	Y	25					44
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	721	2	40	9	Y	36					80
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	89	1			6
*01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	859	2	44	9	Y	40					46

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					17
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3850	2	37	9	Y	34	53	1			5
09	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	3950	2	57	9	Y	52					57
10	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	3650	2	114	9	Y	104	88	1			73
11	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3872	2	29	9	Y	26	91	1			8
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4144	2	110	9	Y	100	90	1			18
*01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3786	2	64	9	Y	58					76

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-					35
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	95	1	3116	2	N	-0-					35
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	98	1	3279	2	N	-0-					35
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	90	1	3056	2	N	-0-					35
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	95	1	3187	2	N	97					132
							107	9									
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					132

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	N	-0-					34
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	N	-0-					34
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-					34
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	42	1	1411	2	N	-0-					34
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	2	N	127					161
							140	9									
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	35	1	1189	2	N	-0-					161

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	32 76	1 9	1076	2	N	69					209
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-	187	1			22
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	-0-					22
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1054	2	N	-0-					22
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	1121	2	N	-0-					22
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	32	1	1098	2	N	-0-					22

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2619	2	127	9	Y	115	175	1			104
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2550	2	87	9	Y	79	154	1			29
10	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1762	2	92	9	Y	84					113
11	3000	N	3353	-0-	353	353	3262	2	91	9	Y	83					196
12	3100	N	4245	-0-	1145	1498	4126	2	119	9	Y	108	184	1			120
*01	3100	N	3904	-0-	804	2302	3799	2	105	9	Y	95	180	1			35

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

08	32539	X	8887	-0-	-23652	-0-	256 30	1 9	8601	2	N	27					40
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	225 44	1 9	7409	2	N	40					80
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	216 32	1 9	7241	2	N	29					109
11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	188 34	1 9	6373	2	N	31					140
12	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	182 31	1 9	6124	2	N	28					168
01	8897	X	6191	-0-	-2706	-0-	174 36	1 9	5981	2	N	33	173	1			28

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	79	1	2664	2	N	-0-					10
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	73	1	2411	2	N	-0-					10
10	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	85	1	2865	2	N	-0-					10
11	2910	X	2052	-0-	-858	-0-	59	1	1993	2	N	-0-					10
12	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	86	1	2886	2	N	-0-					10
01	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	55	1	1886	2	N	-0-					10

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-					10
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					10
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-					10
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					10
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					10
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	44	1	1504	2	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	28	1	932	2	N	-0-					192
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	26	1	871	2	N	-0-					192
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	23	1	776	2	N	9	182	1			19
							10	9									
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	28	1	931	2	N	-0-					19
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-					19
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					19

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	956	-0-	-408	-0-	956	2			Y	-0-					1
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					1
10	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					1
11	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	2			Y	-0-					1
12	1178	N	785	-0-	-393	-0-	785	2			Y	-0-					1
*01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	N	40	173	1			52
							44	9									
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	81	1	2669	2	N	-0-					52
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	71	1	2396	2	N	47					99
							52	9									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	73	1	2466	2	N	66					165
							73	9									
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-					165
*01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	74	1	2559	2	N	22					187
							24	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	64	1	2149	2	N	-0-					34
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	60	1	1979	2	N	81					115
							89	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					115
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	62	1	2084	2	N	64					179
							70	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	65	1	2180	2	N	16	167	1			28
							18	9									
*01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	N	-0-					28

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	1652	2	17	9	Y	15	7	1			17
09	1800	X	1237	-0-	-563	-0-	1237	2			Y	-0-	14	1			3
10	1860	X	1031	-0-	-829	-0-	1031	2			Y	-0-					3
11	1800	X	768	-0-	-1032	-0-	768	2			Y	-0-					3
12	1860	X	629	-0-	-1231	-0-	629	2			Y	-0-	3	1			-0-
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					97
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	18	1	596	2	N	-0-					97
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	18	1	618	2	N	-0-					97
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-					97
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	N	-0-					97
*01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	N	-0-					97

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	271	-0-	-380	-0-	8	1	263	2	N	-0-					44
09	720	N	413	-0-	-307	-0-	8	1	247	2	N	144	164	1			24
							158	9									
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-					24
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	N	-0-					24
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	-0-					24
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	N	50					74
							55	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3404	-0-	-256	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*11	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	26	1	879	2	N	-0-					17
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					17
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	33	1	1093	2	N	90					107
							99	9									
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	N	-0-					107
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	29	1	989	2	N	-0-					107
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					107

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	41					65
							45	9									
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	5	1	159	2	N	-0-					65
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	5	1	151	2	N	-0-					65
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	37					102
							41	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					102
*01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	70					172
							77	9									

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 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
08	1581	X	803	-0-	-778	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	690	-0-	-780	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	635	-0-	-729	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*11	1320	X	853	-0-	-467	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	762	-0-	-602	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7781	X	7275	-0-	-506	-0-	7183	2	92	9	Y	84	129	1			13
09	7530	X	6919	-0-	-611	-0-	6862	2	57	9	Y	52					65
10	7502	X	7174	-0-	-328	-0-	7060	2	114	9	Y	104	95	1			74
11	7170	X	6292	-0-	-878	-0-	6262	2	30	9	Y	27	93	1			8
12	7409	X	6941	-0-	-468	-0-	6831	2	110	9	Y	100	90	1			18
*01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6771	2	64	9	Y	58					76

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	79	-0-	-1905	-0-	76	2	3	9	Y	3	39	1			7
09	1470	X	504	-0-	-966	-0-	504	2			Y	-0-					7
10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1952	2	26	9	Y	24					31
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3690	2	40	9	Y	36					67
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4185	2	17	9	Y	15	77	1			5
*01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2652	2	45	9	Y	41					46

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4097	-0-	-1003	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3996	-0-	-1274	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
*11	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3935	-0-	-1335	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

08	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
*11	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
*01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

08	1550	X	1014	-0-	-536	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1456	-0-	-164	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1632	-0-	-42	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
*11	1620	X	1316	-0-	-304	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

08	3209	X	3019	-0-	-190	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

08	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
*11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2414	-0-	-1275	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

08	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2804	-0-	-376	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
*11	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4523	-0-	-307	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
*11	4830	X	4502	-0-	-328	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	4726	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

08	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
*11	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3237	-0-	-111	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

08	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3661	-0-	-749	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3522	-0-	-818	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
*11	4200	X	3110	-0-	-1090	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3293	-0-	-1047	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

08	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

08	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*11	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3297	-0-	-454	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
*01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

08	1984	X	1645	-0-	-339	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	860	-0-	-969	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*11	1770	X	469	-0-	-1301	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	656	-0-	-1173	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	547	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2438	-0-	-1840	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
*01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5997	-0-	-273	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	6195	-0-	-129	-0-	6195	3			N	-0-					-0-
*11	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6142	-0-	-58	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
*01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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
08	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3464	-0-	-316	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*11	3780	X	3278	-0-	-502	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
*01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*11	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
*01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	124	1	3713	2	Y	43	160	1			24
							47	9									
09	4110	X	3754	-0-	-356	-0-	117	1	3637	2	Y	-0-					24
10	4247	X	3391	-0-	-856	-0-	106	1	3285	2	Y	-0-					24
11	3900	X	2768	-0-	-1132	-0-	86	1	2682	2	Y	-0-					24
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	125	1	3727	2	Y	39					63
							43	9									
01	3844	X	1661	-0-	-2183	-0-	51	1	1610	2	Y	-0-					63

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
10	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
*11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3503	X	3264	-0-	-239	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
*11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3658	X	2846	-0-	-812	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3118	-0-	-422	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	422	-0-	-2802	-0-	422	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5084	X	4505	-0-	-579	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
*11	4830	X	4184	-0-	-646	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	X	1259	-0-	-756	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
*11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4495	X	3224	-0-	-1271	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3909	-0-	-201	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
*11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2394	-0-	-966	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
*11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3		N	-0-			-0-
*01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

08	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
09	4770	X	3874	-0-	-896	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
10	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	3		N	-0-			-0-
*11	4770	X	3405	-0-	-1365	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
12	4929	X	3566	-0-	-1363	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
01	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	3079	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

08	1860	X	1731	-0-	-129	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
09	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
10	1922	X	1355	-0-	-567	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
*11	1860	X	1381	-0-	-479	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
12	1922	X	1470	-0-	-452	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

08	6355	X	5176	-0-	-1179	-0-	5176	3		N	-0-			-0-
09	5820	X	4988	-0-	-832	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
10	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3		N	-0-			-0-
*11	5250	X	4770	-0-	-480	-0-	4770	3		N	-0-			-0-
12	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	4698	3		N	-0-			-0-
*01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

08	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-			-0-
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
*01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-			-0-
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3		N	-0-			-0-
10	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
01	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

08	2108	X	2021	-0-	-87	-0-	2021	3		N	-0-			-0-
09	1980	X	1747	-0-	-233	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*11	1950	X	1783	-0-	-167	-0-	1783	3		N	-0-			-0-
12	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
*01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4214	-0-	-466	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
*11	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
*01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1553	-0-	-369	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*11	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	1423	-0-	-1646	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3539	-0-	-841	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3756	-0-	-522	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1633	-0-	-407	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
*11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1829	X	1172	-0-	-657	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1430	-0-	-130	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
*01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

08	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	5080	-0-	-110	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
*11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
*01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

08	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*11	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

08	5859	X	4878	-0-	-981	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4922	-0-	-748	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
*11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5030	-0-	-736	-0-	5030	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
*11	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3440	-0-	-1241	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	963	-0-	-1647	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	1043	-0-	-1654	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	1938	-0-	-672	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08	5270	X	3889	-0-	-1381	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3002	-0-	-2128	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
*11	5130	X	4021	-0-	-1109	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4365	-0-	-502	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4105	-0-	-1295	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
*01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
*11	3120	X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4408	-0-	-831	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
*01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	1053	-0-	-1675	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	2417	-0-	-1179	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2248	-0-	-1532	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2186	-0-	-1720	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
*11	3780	X	2085	-0-	-1695	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2020	-0-	-1824	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
10	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2072	-0-	-594	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	3168	-0-	-521	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
*11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4030	-0-	-740	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
*01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	65					175
							72	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	N	36	179	1			32
							40	9									
10	620	N	414	-0-	-206	-0-	12	1	402	2	N	-0-					32
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	10	1	336	2	N	-0-					32
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	11	1	375	2	N	-0-					32
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	11	1	381	2	N	-0-					32

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
*01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*11	2220	X	2185	-0-	-35	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2161	-0-	-164	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	2999	-0-	-1868	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*11	4710	X	3456	-0-	-1254	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5487	X	4819	-0-	-668	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4592	-0-	-808	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
*11	5400	X	4827	-0-	-573	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4272	-0-	-1246	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3951	-0-	-916	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10478	X	7611	-0-	-2867	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	6406	-0-	-2264	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	7079	-0-	-1880	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
*11	7590	X	6806	-0-	-784	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6748	-0-	-1064	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	6431	-0-	-1195	-0-	6431	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

08	2232	X	1326	-0-	-906	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1101	-0-	-1059	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1243	-0-	-834	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*11	1440	X	1219	-0-	-221	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1129	-0-	-359	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

08	3441	X	1936	-0-	-1505	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2076	-0-	-1254	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

08	3596	X	2649	-0-	-947	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2228	-0-	-1252	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*11	3360	X	2470	-0-	-890	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2221	-0-	-1251	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2452	-0-	-183	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

08	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5212	-0-	-308	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4943	-0-	-761	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
*11	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4924	-0-	-470	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2850	-0-	-840	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*11	4380	X	3696	-0-	-684	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3426	-0-	-1100	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3184	-0-	-1094	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

08	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3991	-0-	-349	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	N	126	-0-	-1176	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	3			N	-0-					-0-
*11	2223	N	1771	-0-	-452	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3139	-0-	-41	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2975	-0-	-528	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4991	X	4222	-0-	-769	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4389	-0-	-441	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4566	-0-	-270	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*11	4500	X	3999	-0-	-501	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	87	1	2932	2	N	95					135
							105	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	89	1	2938	2	N	-0-					135
10	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	76	1	2565	2	N	-0-					135
11	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	72	1	2433	2	N	-0-					135
12	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	85	1	2850	2	N	68	176	1			27
							75	9									
01	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	84	1	2879	2	N	-0-					27

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	3593	-0-	-654	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
*11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
*01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9137	3	111	9	Y	101	185	1			95
09	9930	X	9233	-0-	-697	-0-	9123	3	110	9	Y	100	98	1			97
10	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	8931	3	105	9	Y	95	100	1			92
*11	9420	X	9309	-0-	-111	-0-	9200	3	109	9	Y	99	83	1			108
12	9734	X	8906	-0-	-828	-0-	8809	3	97	9	Y	88	93	1			103
*01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9240	3	136	9	Y	124	88	1			139

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

08	3627	X	2271	-0-	-1356	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
09	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*11	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

08	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	6963	3	54	9	Y	49	97	1			46
09	7200	X	6423	-0-	-777	-0-	6371	3	52	9	Y	47	47	1			46
10	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	7411	3	64	9	Y	58	48	1			56
*11	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6914	3	58	9	Y	53	51	1			58
12	7502	X	6814	-0-	-688	-0-	6746	3	68	9	Y	62	50	1			70
01	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	6081	3	63	9	Y	57	60	1			67

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

08	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4257	3	26	9	Y	24	32	1			22
09	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	4062	3	25	9	Y	23	23	1			22
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4197	3	28	9	Y	25	23	1			24
*11	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3805	3	23	9	Y	21	22	1			23
12	4278	X	3988	-0-	-290	-0-	3966	3	22	9	Y	20	19	1			24
*01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3980	3	31	9	Y	28	21	1			31

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

08	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	4844	3	21	9	Y	19	38	1			18
09	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	4585	3	8	9	Y	7	18	1			7
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4988	3	30	9	Y	27	8	1			26
*11	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4760	3	23	9	Y	21	24	1			23
12	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	4813	3	23	9	Y	21	20	1			24
01	4960	X	4877	-0-	-83	-0-	4837	3	40	9	Y	36	21	1			39

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

08	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3706	-0-	-45	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	89	1	2981	2	N	87	179	1			15
							96	9									
09	2880	X	2520	-0-	-360	-0-	74	1	2446	2	N	-0-					15
10	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	70	1	2345	2	N	-0-					15
11	2880	X	2371	-0-	-509	-0-	68	1	2303	2	N	-0-					15
12	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	71	1	2373	2	N	-0-					15
01	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	69	1	2381	2	N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	2532	2	11	9	Y	10					23
09	2520	N	1770	-0-	-750	-0-	1752	2	18	9	Y	16					39
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	1697	2	4	9	Y	4					43
11	2460	N	1774	-0-	-686	-0-	1771	2	3	9	Y	3					46
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1872	2	10	9	Y	9					55
*01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					55

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	276	1	1678	3	N	11	1	8			145
							12	9									
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	264	1	1642	3	N	16	1	8			160
							18	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	290	1	1911	3	N	5	152	1			13
							6	9									
11	1890	N	1424	-0-	-466	-0-	234	1	1173	3	N	15	1	8			27
							17	9									
12	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	258	1	1414	3	N	11					38
							12	9									
01	2201	N	1321	-0-	-880	-0-	229	1	1081	3	N	10	1	8			47
							11	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2790	N	1868	-0-	-922	-0-	1861	2	7	9	N	6					25
09	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2168	2	14	9	N	13	1	8			37
10	2170	N	1805	-0-	-365	-0-	1805	2			N	-0-					37
11	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					37
12	2263	N	1955	-0-	-308	-0-	1931	2	24	9	N	22					59
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2001	2	20	9	N	18					77

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					67
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					67
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					67
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					67
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					67
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3769	2	40	9	N	36	144	1			79
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3681	2	69	9	N	63					142
10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3825	2	46	9	N	42					184
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3816	2	44	9	N	40					224
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3886	2	50	9	N	45	146	1			123
*01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3790	2	42	9	N	38					161

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			N	-0-					35
09	5160	X	4945	-0-	-215	-0-	4945	3			N	-0-					35
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					35
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	431	1	5579	3	N	-0-					35
12	5332	X	3701	-0-	-1631	-0-	275	1	3426	3	N	-0-					35
*01	6448	X	2229	-0-	-4219	-0-	172	1	2038	3	N	17					52
							19	9									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					23
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					23
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	Y	5					28
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	219	1	2483	3	Y	11					39
							12	9									
12	3100	N	3125	-0-	25	25	261	1	2850	3	Y	13					52
							14	9									
*01	2462	N	2437	-0-	-25	-0-	257	1	2126	3	Y	49					101
							54	9									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	25	1			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					23
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					23
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					23
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

08	6386	X	5786	-0-	-600	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	6177	-0-	-3	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6306	-0-	-80	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
*11	6090	X	5968	-0-	-122	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6147	-0-	-239	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
*01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

08	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

08	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2610	3	44	9	Y	40					66
09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10041	3	78	9	Y	71					137
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	2683	3	1	9	Y	1	124	1			14
*11	3300	X	2690	-0-	-610	-0-	2615	3	75	9	Y	68					82
12	3441	X	2601	-0-	-840	-0-	2559	3	42	9	Y	38					120
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2114	3	33	9	Y	30	129	1			21

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
*11	4230	X	2140	-0-	-2090	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2807	-0-	-1564	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	2862	-0-	-1447	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 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
08	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*11	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4216	X	3759	-0-	-457	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	2904	-0-	-1356	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3700	-0-	-702	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
*11	4260	X	3214	-0-	-1046	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2466	-0-	-1812	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
*11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
*01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

08	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3		N	-0-			-0-
09	960	N	671	-0-	-289	-0-	671	3		N	-0-			-0-
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
*01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
*11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
12	1023	X	961	-0-	-62	-0-	961	3		N	-0-			-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3		N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*11	2340	N	2142	-0-	-198	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

08	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
*11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					-0-
*01	2828	N	2764	-0-	-64	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

08	0		1286	-0-	1286	8321	1286	3			N	-0-					-0-
09	0	W	1383	-0-	1383	9704	1383	3			N	-0-					-0-
10	0	W	701	-0-	701	10405	701	3			N	-0-					-0-
11	10405	X	-0-	-0-	-10405	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	11	-0-	-1446	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

08	6138	X	1969	-0-	-4169	-0-	57	1	1868	2	N	40					100
							44	9									
09	5940	X	1914	-0-	-4026	-0-	56	1	1836	2	N	20					120
							22	9									
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	207	1	6816	2	N	25					145
							28	9									
11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	207	1	6816	2	N	30					175
							33	9									
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	182	1	5991	2	N	73	168	1			80
							80	9									
01	7037	X	6558	-0-	-479	-0-	192	1	6322	2	N	40					120
							44	9									

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					143
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12	9	N	11					154
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2583	2	12	9	N	11	146	1			19
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2770	2	50	9	N	45					64
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275	2	1	9	N	1					65
*01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3155	2	39	9	N	35					100

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - P&A 09/26/13

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					16
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	15	1			13
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	Y	7					20
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	Y	2					22
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					25
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	Y	1					26

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4753	3	11	9	N	10					173
09	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4268	3	10	9	N	9	152	1			30
10	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4657	3	47	9	N	43					73
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	330	1	4893	3	N	22					95
						24	9									
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	3	N	12					107
						13	9									
01	4774 X	3413	-0-	-1361	-0-	251	1	3007	3	Y	141					248
						155	9									

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4189	3	42	9	Y	38					85
09	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4422	3	39	9	Y	35	72	1			48
10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4906	3	18	9	Y	16					64
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4363	3	7	9	Y	6					70
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4466	3	47	9	Y	43					113
*01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4424	3	42	9	Y	38	109	1			42

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5328	3	24	9	N	22					42
09	5010	X	4113	-0-	-897	-0-	4099	3	14	9	N	13					55
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4932	3	72	9	N	65					120
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	474	1	5049	3	N	56					176
							62	9									
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	504	1	5375	3	N	69	177	1			68
							76	9									
*01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	521	1	5375	3	Y	159					227
							175	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7229	3	25	9	N	23					110
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7275	3	85	9	N	77					187
10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8074	3	122	9	N	111	181	1			117
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8126	3	64	9	N	58					175
12	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8000	3	135	9	N	123	189	1			109
01	7471	X	6550	-0-	-921	-0-	6353	3	197	9	Y	179					288

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6727	3	45	9	N	41					64
09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	3	68	9	N	62					126
10	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6597	3	72	9	N	65					191
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5955	3	39	9	N	35	178	1			48
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6447	3	52	9	N	47					95
01	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	5899	3	90	9	N	82					177

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	3	24	9	N	22					50
09	5490	X	5305	-0-	-185	-0-	5299	3	6	9	N	5					55
10	5673	X	2311	-0-	-3362	-0-	2209	3	102	9	N	93	148	5			-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5673	X	4181	-0-	-1492	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
*01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5678	3	62	9	Y	56					56

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4293	3	23	9	N	21					121
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	3834	3			N	-0-					121
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4212	3	44	9	N	40					161
11	4020	X	3859	-0-	-161	-0-	3837	3	22	9	N	20					181
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4161	3	26	9	N	24	175	1			30
01	4309	X	4252	-0-	-57	-0-	4193	3	59	9	N	54					84

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2015	N	110	-0-	-1905	-0-	109	3	1	9	Y	1					61
09	1830	N	109	-0-	-1721	-0-	108	3	1	9	Y	1	52	1			10
10	1457	N	105	-0-	-1352	-0-	101	3	4	9	Y	4					14
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					15
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2384	3	19	9	Y	17					32
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2414	3	18	9	Y	16	32	1			16

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	1134	2	1	9	N	1					264
09	1920	X	1510	-0-	-410	-0-	1510	2			N	-0-					264
10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					264
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					264
*12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					264
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 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
08	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2165	2	24	9	N	22					57
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1931	2	25	9	N	23	1	8			79
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2260	2	24	9	N	22					101
11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	1890	2	18	9	N	16					117
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2254	2	26	9	N	24	91	1			50
01	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1975	2	24	9	N	22					72

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3503	2	89	9	N	81					278
09	2100 X	1020	-0-	-1080	-0-	760	2	260	9	N	236	189	1			325
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3777	2	90	9	N	82	178	1			229
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3241	2	76	9	N	69					298
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3385	2	260	9	N	236	321	1			213
*01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3232	2	74	9	N	67					280

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-			110
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	27	1	508	2	N	-0-			110
10	620	N	442	-0-	-178	-0-	22	1	420	2	N	-0-			110
11	570	N	442	-0-	-128	-0-	22	1	420	2	N	-0-			110
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-			110
*01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	N	-0-			110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

08	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	65	1	2128	2	N	2			72
							2	9							
09	2730	X	1234	-0-	-1496	-0-	37	1	1194	2	N	3			75
							3	9							
10	2821	X	1481	-0-	-1340	-0-	44	1	1434	2	N	3			78
							3	9							
11	2700	X	1481	-0-	-1219	-0-	44	1	1434	2	N	3			81
							3	9							
12	2697	X	1123	-0-	-1574	-0-	33	1	1090	2	N	-0-			81
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	56	1	1853	2	N	4			85
							4	9							

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	88	1	1695	2	N	5			105
							6	9							
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	80	1	1544	2	N	-0-			105
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10			115
							11	9							
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	N	10			125
							11	9							
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-			125
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	86	1	1666	2	N	-0-			125

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			69
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			69
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3477	2			N	-0-					189
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					189
10	4216	X	4071	-0-	-145	-0-	4071	2			N	-0-					189
11	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	3771	2			N	-0-					189
12	4216	X	3620	-0-	-596	-0-	3620	2			N	-0-					189
01	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					189

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		4003	-0-	4003	5833	542 2	1 9	3459	2	N	2					41
09	14B2 EXT		1671	-0-	1671	7504	317	1	1354	2	N	-0-					41
10	14B2 EXT		819	-0-	819	8323	160	1	659	2	N	-0-					41
11	10510	X	2187	-0-	-8323	-0-	368	1	1819	2	N	-0-					41
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	414	1	2353	2	N	-0-					41
*01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	417	1	1791	2	N	-0-					41

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	N	3					94
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2151	2	17	9	N	15	8	8			101
10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14	9	N	13					114
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	2	17	9	N	15					129
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3135	2	15	9	N	14					143
*01	3090	N	3040	-0-	-50	-0-	3022	2	18	9	N	16					159

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		321	-0-	321	642	321	2			N	-0-					2
09	913	X	271	-0-	-642	-0-	271	2			N	-0-					2
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					2
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					2
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					2
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					2

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4060	X	3333	-0-	-727	-0-	3315	2	18	9	N	16					58
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2647	2	18	9	N	16					74
10	2325	X	1244	-0-	-1081	-0-	1211	2	33	9	N	30	93	1			11
11	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2123	2	33	9	N	30					41
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2626	2	18	9	N	16					57
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3089	2	19	9	N	17					74

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3566	2	20	9	N	18					91
09	3600	X	3577	-0-	-23	-0-	3557	2	20	9	N	18	8	8			101
10	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3542	2	19	9	N	17					118
11	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	3211	2	18	9	N	16					134
12	3689	X	3579	-0-	-110	-0-	3560	2	19	9	N	17					151
01	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2889	2	12	9	N	11					162

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	210	1	2285	2	N	68					185
							75	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1	2095	2	N	54	177	1	1	8	61
							59	9									
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	163	1	1875	2	N	42					103
							46	9									
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	161	1	1908	2	N	83					186
							91	9									
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	183	1	2265	2	N	45	177	1			54
							50	9									
*01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	174	1	2134	2	N	40					94
							44	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	111	1	1077	2	N	9					45
							10	9									
09	1530	N	955	-0-	-575	-0-	74	1	856	2	N	23	10	8			58
							25	9									
10	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	156	1	1171	2	N	19					77
							21	9									
11	1170	N	772	-0-	-398	-0-	67	1	683	2	N	20					97
							22	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	N	31					128
							34	9									
01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	82	1	890	2	N	28					156
							31	9									

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					20
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					20
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					20
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					266
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					266
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					266
11	1380	N	877	-0-	-503	-0-	877	2			N	-0-					266
12	1550	N	762	-0-	-788	-0-	762	2			N	-0-					266
*01	1550	N	1013	-0-	-537	-0-	1013	2			N	-0-					266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	235	-0-	-2679	-0-	226	2	9	9	Y	8					116
09	2760	X	796	-0-	-1964	-0-	760	2	36	9	Y	33					149
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1739	2	110	9	Y	100	153	1			96
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1279	2	59	9	Y	54					150
12	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	Y	12	117	1			45
01	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	1185	2			Y	-0-					45

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	883	-0-	-202	-0-	859	2	24	9	N	22					140
09	1110 N	611	-0-	-499	-0-	609	2	2	9	N	2					142
10	1116 N	524	-0-	-592	-0-	516	2	8	9	N	7					149
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	N	24					173
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	153	1			45
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27					77
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	818	2	28	9	N	25					102
10	930 N	868	-0-	-62	-0-	839	2	29	9	N	26					128
11	840 N	808	-0-	-32	-0-	767	2	41	9	N	37					165
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	839	2	28	9	N	25					190
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	767	2	36	9	N	33	171	1			52

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 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
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	2	19	9	N	17	39	1			129
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1360	2	12	9	N	11					140
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	418	2	10	9	N	9	48	1			101
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	2	3	9	N	3					104
*12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	2	13	9	N	12					116
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3230	2	32	9	N	29	92	1			65
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3173	2	20	9	N	18					83
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3762	2	50	9	N	45	111	1			17
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2748	2	77	9	N	70					87
*12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2859	2	72	9	N	65					152
*01	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					152

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 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
*08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2611	2	66	9	N	60	139	1			91
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2620	2	109	9	N	99	142	1			48
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2674	2	113	9	N	103	129	1			22
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2568	2	116	9	N	105					127
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2642	2	176	9	N	160	263	1			24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					104
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					104
10	837	N	154	-0-	-683	-0-	154	2			N	-0-					104
11	900	N	316	-0-	-584	-0-	316	2			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					104

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	410 70	1 9	3053	2	N	64					94
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	378 50	1 9	3044	2	N	45					139
10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	439 33	1 9	3555	2	N	30					169
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	385 54	1 9	2886	2	N	49	183	1			35
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	439 72	1 9	3566	2	N	65					100
*01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	446 106	1 9	3580	2	N	96	154	1			42

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
10	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2697	X	2557	-0-	-140	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2162	-0-	-448	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2283	-0-	-476	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*11	2670	X	2144	-0-	-526	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	179 39	1 9	5810	2	N	35	184	1			22
09	5370	X	4893	-0-	-477	-0-	142	1	4751	2	N	-0-					22
10	5456	X	4143	-0-	-1313	-0-	118	1	4025	2	N	-0-					22
11	5370	X	4130	-0-	-1240	-0-	125	1	4005	2	N	-0-					22
12	5549	X	4868	-0-	-681	-0-	149	1	4719	2	N	-0-					22
*01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	165 84	1 9	5258	2	N	76					98

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	4363	-0-	1263	1263	126	1	4237	2	N	-0-					30
09	3000	N	5993	-0-	2993	4256	173	1	5820	2	N	-0-					30
10	3100	N	9206	-0-	6106	10362	266	1	8920	2	N	18					48
							20	9									
11	18215	X	7853	-0-	-10362	-0-	227	1	7591	2	N	32					80
							35	9									
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	210	1	6999	2	N	45					125
							50	9									
*01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	183	1	6070	2	N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*11	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

08	2418	X	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8603	3	30	9	Y	27					32
09	6960	X	2913	-0-	-4047	-0-	2876	3	37	9	Y	34					66
10	8804	X	5007	-0-	-3797	-0-	5006	3	1	9	Y	1	60	1			7
*11	8520	X	4550	-0-	-3970	-0-	4514	3	36	9	Y	33					40
12	8804	X	4331	-0-	-4473	-0-	4311	3	20	9	Y	18					58
*01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	3	17	9	Y	15	63	1			10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1182	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	Y	-0-					1
10	922	X	922	-0-	-0-	-0-	39	1	883	2	Y	-0-					1
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					1
12	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	Y	3					4
							3	9									
01	930	N	453	-0-	-477	-0-	15	1	438	2	Y	-0-					4

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
*11	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	1379	-0-	-977	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2610	-0-	-676	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
*11	3180	X	2140	-0-	-1040	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2088	-0-	-950	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

08	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
09	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1613	-0-	-526	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

08	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	817	-0-	-3306	-0-	817	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

08	3007	X	1162	-0-	-1845	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2296	-0-	-614	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	951	-0-	-1436	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	115	-0-	-2303	-0-	115	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	60 24	1 9	1953	2	N	22					122
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-					122
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1828	2	N	3					125
11	1980	N	1214	-0-	-766	-0-	37	1	1177	2	N	-0-					125
12	1798	N	799	-0-	-999	-0-	24	1	775	2	N	-0-					125
01	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	25	1	807	2	N	-0-					125

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

08	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
09	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1510	-0-	-815	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					99
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					99
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					99
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					99
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99
*01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

08	2201	N	1110	-0-	-1091	-0-	1057	3	53	9	N	48					144
09	2070	N	1156	-0-	-914	-0-	1156	3			N	-0-					144
10	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			N	-0-					144
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					144
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	3			N	-0-					144
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1054	3	53	9	N	48	175	1			17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	22	1	753	2	N	-0-					30
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	N	49					79
							54	9									
10	837	N	620	-0-	-217	-0-	18	1	602	2	N	-0-					79
11	750	N	141	-0-	-609	-0-	4	1	137	2	N	-0-					79
12	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	2			N	-0-					79
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					79

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	180	1			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					157

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	133	-0-	133	39628	133	3			N	-0-					-0-
09	39778 X	150	-0-	-39628	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					199
09	1620 X	289	-0-	-1331	-0-	289	2			N	-0-					199
10	1674 X	41	-0-	-1633	-0-	41	2			N	-0-					199
11	1620 X	208	-0-	-1412	-0-	208	2			N	-0-					199
12	899 X	167	-0-	-732	-0-	167	2			N	-0-					199
01	682 X	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					199

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379 X	2350	-0-	-1029	-0-	161	1	2165	3	N	22					112
						24	9									
09	3270 X	2946	-0-	-324	-0-	203	1	2710	3	N	30					142
						33	9									
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	227	1	3109	3	N	25					167
						28	9									
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	202	1	2733	3	N	34	178	1	3	8	20
						37	9									
12	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	193	1	2596	3	N	28	1	8			47
						31	9									
01	3379 X	1909	-0-	-1470	-0-	125	1	1762	3	N	20	2	8			65
						22	9									

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	150	1	2038	3	N	43	4	8			159
							47	9									
09	2460	X	2163	-0-	-297	-0-	144	1	1929	3	N	82	163	1	3	8	75
							90	9									
10	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	151	1	2075	3	N	99	2	8			172
							109	9									
11	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	141	1	1918	3	N	22	4	8			190
							24	9									
12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	156	1	2112	3	N	48	184	1	1	8	53
							53	9									
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	146	1	2077	3	N	76	4	8			125
							84	9									

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	7779	-0-	-2451	-0-	7577	2	202	9	N	184	124	1			122
09	8790	X	7537	-0-	-1253	-0-	7338	2	199	9	N	181	156	1			147
10	7967	X	7863	-0-	-104	-0-	7556	2	307	9	N	279	187	1			239
11	7350	X	7096	-0-	-254	-0-	7096	2			N	-0-	150	1			89
*12	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7462	2	149	9	N	135					224
01	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-	1264	2	15	9	Y	14					99
09	3090	X	1391	-0-	-1699	-0-	1357	2	34	9	Y	31	1	8			129
10	3193	X	1287	-0-	-1906	-0-	1286	2	1	9	Y	1					130
11	1620	X	1019	-0-	-601	-0-	1019	2			Y	-0-					130
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1814	2	4	9	Y	4	89	1			45
01	1426	X	752	-0-	-674	-0-	752	2			Y	-0-					45

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2431	2	24	9	N	22					120
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2125	2	68	9	N	62	1	8			181
10	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					181
11	2370	X	1852	-0-	-518	-0-	1801	2	51	9	N	46					227
12	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	1876	2	28	9	N	25	184	1	1	8	67
01	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	1773	2	44	9	N	40	2	8			105

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 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
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1258	2	28	9	N	25					249
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	2	24	9	N	22	148	1			123
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1245	2	13	9	N	12					135
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1209	2	44	9	N	40					175
12	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1180	2	23	9	N	21					196
01	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1129	2	31	9	N	28	147	1			77

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					27
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	194	-0-	-426	-0-	193	3	1	9	N	1					29
09	510	N	82	-0-	-428	-0-	82	3			N	-0-					29
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	77	3	9	9	N	8					37
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	N	-0-					37
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	715	3	N	33					70
							36	9									
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	3	N	3					73
							3	9									

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3423	3	278	9	N	253	189	1			212
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3461	3	144	9	N	131	180	1			163
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3480	3	185	9	N	168	183	1			148
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	269	1	3487	3	N	76					224
							84	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	286	1	3567	3	N	108	182	1			150
							119	9									
*01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	303	1	3590	3	N	138	180	1			108
							152	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 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
08	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	30					103
							33	9									
09	840	X	692	-0-	-148	-0-	56	1	606	2	N	27					130
							30	9									
10	868	X	840	-0-	-28	-0-	114	1	687	2	N	35					165
							39	9									
11	990	X	428	-0-	-562	-0-	61	1	353	2	N	13					178
							14	9									
12	1023	X	975	-0-	-48	-0-	922	2	53	9	N	48	174	1	1	8	51
01	1023	X	843	-0-	-180	-0-	34	1	759	2	N	45					96
							50	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	2	8	9	N	7					126
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	430	2	24	9	N	22	5	8			143
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	4	1	430	2	N	21	10	8			154
							23	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	4	1	489	2	N	11					165
							12	9									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4	143	1	2	8	24
*01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	19					43
							21	9									

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3596	X	3074	-0-	-522	-0-	3005	2	69	9	N	63					272
09	3420	X	2829	-0-	-591	-0-	2788	2	41	9	N	37					309
10	3503	X	3073	-0-	-430	-0-	3008	2	65	9	N	59	181	1			187
11	2970	X	1156	-0-	-1814	-0-	1136	2	20	9	N	18					205
12	3069	X	156	-0-	-2913	-0-	156	2			N	-0-					205
01	3069	X	1269	-0-	-1800	-0-	1206	2	63	9	N	57					262

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2480	X	2051	-0-	-429	-0-	1993	2	58	9	N	53					282
09	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	2108	2	61	9	N	55					337
10	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2425	2	51	9	N	46	181	1			202
11	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	1908	2	3	9	N	3					205
12	2387	X	2332	-0-	-55	-0-	2256	2	76	9	N	69					274
01	2480	X	2149	-0-	-331	-0-	2086	2	63	9	N	57					331

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	67	-0-	-1576	-0-	67	2			N	-0-					187
09	1830	N	35	-0-	-1795	-0-	35	2			N	-0-					187
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					187
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
*01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					187

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					219
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					219
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					219
11	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					219
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					219
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					219

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 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
08	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1493	2	11	9	N	10					109
09	1500	X	1304	-0-	-196	-0-	1293	2	11	9	N	10					119
10	1488	X	1005	-0-	-483	-0-	999	2	6	9	N	5					124
11	1470	X	571	-0-	-899	-0-	559	2	12	9	N	11					135
12	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	1452	2	48	9	N	44	171	1			8
01	1519	X	1262	-0-	-257	-0-	1245	2	17	9	N	15					23

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					19
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	Y	12	18	1			13
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	Y	7					20
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	Y	2					22
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	203	2	3	9	Y	3					25
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	225	2	1	9	Y	1					26

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 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
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1204	2	182	9	N	165					230
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1130	2	155	9	N	141	167	1			204
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1226	2	164	9	N	149	170	1			183
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1161	2	165	9	N	150	173	1			160
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1152	2	96	9	N	87	166	1			81
01	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1152	2	125	9	N	114	168	1			27

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	961	N	504	-0-	-457	-0-	69	1	435	2	N	-0-	23	7			181
09	960	N	199	-0-	-761	-0-	55	1	136	2	N	7					188
							8	9									
10	682	N	471	-0-	-211	-0-	64	1	398	2	N	8					196
							9	9									
11	480	N	380	-0-	-100	-0-	52	1	322	2	N	5					201
							6	9									
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	97	1	596	2	N	7					208
							8	9									
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					208

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

08	961	N	745	-0-	-216	-0-	101	1	644	2	N	-0-	15	7			125
09	960	N	545	-0-	-415	-0-	149	1	366	2	N	27					152
							30	9									
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	141	1	873	2	N	17					169
							19	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	129	1	818	2	N	47					216
							52	9									
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	127	1	785	2	N	32	171	1			77
							35	9									
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					77

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

08	DLQ G-10		1356	-0-	1356	1356	186	1	1170	2	N	-0-	110	7			191
09	DLQ G-10		900	-0-	900	2256	261	1	639	2	N	-0-					191
10	DLQ G-10		1581	-0-	1581	3837	217	1	1333	2	N	28					219
							31	9									
11	DLQ G-10		2704	-0-	2704	6541	371	1	2282	2	N	46					265
							51	9									
*12	11040	X	4499	-0-	-6541	-0-	629	1	3864	2	N	5					270
							6	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

08	4712		1278	-0-	-3434	-0-	1265	2	13	9	N	12					114
09	4840		4840	-0-	-0-	-0-	4839	2	1	9	N	1					115
10	4309	#	4089	-0-	-220	-0-	4083	2	6	9	N	5					120
11	3072	R	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	N	5					125
12	4712		3558	-0-	-1154	-0-	3548	2	10	9	N	9					134
01	4712		2218	-0-	-2494	-0-	2211	2	7	9	N	6					140

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620		620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					110
09	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					110
10	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					110
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					110
*01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					110

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	43 13	1 9	1963	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
09	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	46 13	1 9	1943	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	46 13	1 9	2016	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	46 17	1 9	1925	3	Y	15	10	0	4	1	1
*12	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	35 20	1 9	1881	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
01	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	31 23	1 9	1857	3	Y	21	15	0	5	1	1

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2233	-0-	2233	9190	47	1	2173	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
09	10734	X	1544	-0-	-9190	-0-	36	1	1495	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	883	X	883	-0-	-0-	-0-	19	1	851	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	2160	N	842	-0-	-1318	-0-	19	1	823	3	Y	-0-					-0-
*12	1581	N	544	-0-	-1037	-0-	10	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	21	1	1263	3	Y	-0-					-0-

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	17	1	789	3	Y	130	97	0	34	1	4
							143	9									
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	18	1	762	3	Y	122	91	0	33	1	2
							134	9									
*10	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	24	1	1039	3	Y	124	92	0	30	1	4
							136	9									
*11	2100	X	958	-0-	-1142	-0-	22	1	919	3	Y	15	14	0	4	1	1
							17	9									
*12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16	1	880	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
01	1209	X	882	-0-	-327	-0-	14	1	846	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 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
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1082	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
09	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	29	1	1218	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*10	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	30	1	1301	3	Y	50	37	0	12	1	2
							55	9									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	34	1	1401	3	Y	8	8	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	1333	N	254	-0-	-1079	-0-	4	1	237	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	8	1	494	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 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
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	55	1	2496	3	Y	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	60	1	2648	3	Y	-0-					-0-
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	61	1	2556	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	46	1	2502	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	37	1	2199	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	76	-0-	-234	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
*12	403	N	295	-0-	-108	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	4	1	261	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2418	X	715	-0-	-1703	-0-	12	1	543	3	Y	145	109	0	38	1	4
							160	9									
09	2340	X	1101	-0-	-1239	-0-	22	1	928	3	Y	137	102	0	36	1	3
							151	9									
*10	2418	X	587	-0-	-1831	-0-	10	1	424	3	Y	139	103	0	34	1	5
							153	9									
*11	1080	X	156	-0-	-924	-0-	3	1	153	3	Y	-0-	5	0			-0-
*12	1147	X	338	-0-	-809	-0-	6	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	865	-0-	-282	-0-	14	1	851	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	20	1	931	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	31	1	1381	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	27	1	1124	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1496	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	20	1	1190	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	3	Y	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	33	1	1388	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
*11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1782	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2182	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	22	1	1290	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

08	2666	X	1949	-0-	-717	-0-	42	1	1895	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
09	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	51	1	2152	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	47	1	2054	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	48	1	1995	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	39	1	2084	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
01	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	28	1	1658	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	2	1	79	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

08	1736	X	1306	-0-	-430	-0-	27	1	1239	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							27	4	13	9							
09	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	30	1	1260	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	36	1	1585	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									
*11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	40	1	1647	3	Y	15	10	0	4	1	1
							17	9									
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	24	1	1317	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	25	1	1501	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	3	Y	-0-					-0-
*11	480	N	339	-0-	-141	-0-	8	1	331	3	Y	-0-					-0-
*12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	41	1	2257	3	Y	-0-					-0-
*01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	704	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

08	403	N	85	-0-	-318	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	51	-0-	-339	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	40	1	1768	3	Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	14	1	900	3	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	X	1471	-0-	-265	-0-	31 1 30 9		1410	3	Y	27	20	0	7	1	1
09	1530	X	1335	-0-	-195	-0-	30 1 28 9		1277	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
*10	1581	X	1281	-0-	-300	-0-	28 1 29 9		1224	3	Y	26	19	0	6	1	1
*11	1470	X	806	-0-	-664	-0-	18 1 12 9		776	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
*12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	20 1 17 9		1103	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	24 1 19 9		1436	3	Y	17	12	0	4	1	1

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9 1		371	3	Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4 1		200	3	Y	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5 1 29 9		220	3	Y	26	18	0	7	1	1
*12	372	N	305	-0-	-67	-0-	5 1 41 9		259	3	Y	37	27	0	10	1	1
*01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4 1 42 9		285	3	Y	38	28	0	10	1	1

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	1269	-0-	-1738	-0-	26 1		1243	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	229	-0-	-2681	-0-	5 1		224	3	Y	-0-					-0-
*10	1984	X	1477	-0-	-507	-0-	33 1		1444	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	X	1657	-0-	-263	-0-	39 1		1618	3	Y	-0-					-0-
*12	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	31 1		1688	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	881	-0-	-607	-0-	15 1		866	3	Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	41 1 34 9		1918	3	Y	31	23	0	8	1	1
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	36 1 33 9		1517	3	Y	30	22	0	8	1	1
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	38 1 32 9		1680	3	Y	29	22	0	7	1	1
*11	1620	N	1281	-0-	-339	-0-	28 1 64 9		1189	3	Y	58	41	0	16	1	2
*12	1643	N	688	-0-	-955	-0-	11 1 90 9		587	3	Y	82	60	0	22	1	2
01	1674	N	536	-0-	-1138	-0-	7 1 95 9		434	3	Y	86	63	0	22	1	3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2728	X	777	-0-	-1951	-0-	15	1	737	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
09	2640	X	379	-0-	-2261	-0-	8	1	348	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	2728	X	186	-0-	-2542	-0-	4	1	158	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	1560	X	151	-0-	-1409	-0-	3	1	120	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
*12	1023	X	247	-0-	-776	-0-	4	1	243	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	35	1	2088	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	37	1	1687	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1544	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	33	1	1452	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	38	1	1609	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
*12	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	25	1	1331	3	Y	31	23	0	8	1	1
							34	9									
01	1519	N	998	-0-	-521	-0-	16	1	947	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 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
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	59	1	2653	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	63	1	2635	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	63	1	2759	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	48	1	2608	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	44	1	2598	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1060	-0-	1060	3927	22	1	992	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
09	4764	X	837	-0-	-3927	-0-	19	1	790	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	1050	N	74	-0-	-976	-0-	1	1	41	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	868	N	85	-0-	-783	-0-	1	1	55	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
01	403	N	90	-0-	-313	-0-	1	1	60	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	82 43	1 9	3733	3	Y	39	30	0	10	1	1
09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	88 42	1 9	3716	3	Y	38	28	0	10	1	1
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	83 41	1 9	3658	3	Y	37	28	0	9	1	1
*11	3600	X	2846	-0-	-754	-0-	65 30	1 9	2751	3	Y	27	20	0	7	1	1
*12	3720	X	2394	-0-	-1326	-0-	43 42	1 9	2309	3	Y	38	28	0	10	1	1
01	3720	X	2690	-0-	-1030	-0-	45 44	1 9	2601	3	Y	40	29	0	10	1	2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	57 31	1 9	2605	3	Y	28	21	0	7	1	1
09	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	60 29	1 9	2540	3	Y	26	19	0	7	1	1
*10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	60 29	1 9	2637	3	Y	26	20	0	6	1	1
*11	2760	X	2388	-0-	-372	-0-	55 33	1 9	2300	3	Y	30	22	0	8	1	1
*12	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	44 34	1 9	2351	3	Y	31	23	0	8	1	1
01	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	44 35	1 9	2609	3	Y	32	24	0	8	1	1

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	8 4	1 9	355	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	330	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
*10	403	N	318	-0-	-85	-0-	7 4	1 9	307	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
*11	360	N	308	-0-	-52	-0-	7 3	1 9	298	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
*12	341	N	309	-0-	-32	-0-	6 4	1 9	299	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	5 6	1 9	267	3	Y	5	4	0	1	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21	16	0	6	1	-0-
							23	9									
*10	3100	N	6682	-0-	3582	3582	149	1	6509	3	Y	22	16	0	5	1	1
							24	9									
*11	3000	N	1904	-0-	-1096	2486	43	1	1828	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	3100	N	1826	-0-	-1274	1212	32	1	1746	3	Y	44	32	0	12	1	1
							48	9									
*01	3138	X	1926	-0-	-1212	-0-	31	1	1843	3	Y	47	34	0	12	1	2
							52	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	27	1	1202	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	66	1	2899	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	51	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1976	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1214	-0-	-925	-0-	20	1	1194	3	Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

08	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	75	1	3419	3	Y	28	21	0	7	1	1
							31	9									
09	4200	X	2754	-0-	-1446	-0-	64	1	2662	3	Y	25	19	0	7	1	-0-
							28	9									
*10	4340	X	1652	-0-	-2688	-0-	36	1	1587	3	Y	26	19	0	6	1	1
							29	9									
*11	4110	X	657	-0-	-3453	-0-	15	1	610	3	Y	29	21	0	8	1	1
							32	9									
*12	3906	X	1374	-0-	-2532	-0-	25	1	1303	3	Y	42	31	0	11	1	1
							46	9									
*01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4367	3	Y	63	46	0	16	1	2
							69	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	51	1	2298	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
09	2310	N	1420	-0-	-890	-0-	33	1	1379	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*10	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	55	1	2416	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2047	3	Y	37	26	0	10	1	1
							41	9									
01	2480	N	2146	-0-	-334	-0-	35	1	2069	3	Y	38	28	0	10	1	1
							42	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	23	-0-	-628	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	536	-0-	-94	-0-	12	1	524	3	Y	-0-					-0-
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1879	3	Y	42	32	0	11	1	1
							46	9									
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1813	3	Y	41	30	0	11	1	1
							45	9									
*10	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	42	1	1868	3	Y	40	30	0	10	1	1
							44	9									
*11	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	35	1	1474	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	1953	N	1421	-0-	-532	-0-	25	1	1360	3	Y	33	24	0	9	1	1
							36	9									
01	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	18	1	1048	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1984	N	1678	-0-	-306	-0-	36	1	1623	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
09	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	39	1	1642	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	33	1	1440	3	Y	15	11	0	3	1	1
							17	9									
*11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1778	3	Y	16	12	0	4	1	1
							18	9									
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	32	1	1749	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	29	1	1715	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	49	1	2228	3	Y	24	18	0	6	1	1
							26	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	22	17	0	6	1	-0-
							24	9									
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	58	1	2566	3	Y	23	17	0	5	1	1
							25	9									
*11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	58	1	2439	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	46	1	2516	3	Y	16	12	0	4	1	-0-
							18	9									
*01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	46	1	2744	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	43	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	34	1	1849	3	Y	137	97	0	37	1	3
							151	9									
*01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	32	1	1870	3	Y	145	106	0	37	1	5
							160	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 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
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	28	1	1274	3	Y	21	16	0	5	1	1
							23	9									
09	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	24	1	987	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	22	1	982	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1140	N	662	-0-	-478	-0-	15	1	647	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	3	Y	-0-					-0-
*01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	24	1	1414	3	Y	-0-					-0-

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	212	-0-	-160	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
*11	330	N	204	-0-	-126	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	372	N	185	-0-	-187	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 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
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	171	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	34	26	0	8	1	1
							37	9									
*11	210	N	144	-0-	-66	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1643	N	361	-0-	-1282	-0-	8	1	332	3	Y	19	14	0	5	1	1
							21	9									
09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2723	3	Y	17	13	0	5	1	-0-
							19	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	1446	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	3100	N	3685	-0-	585	585	67	1	3618	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2664	-0-	-436	149	44	1	2620	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	41	1	1884	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	25	1	1091	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	1110	N	842	-0-	-268	-0-	19	1	786	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*12	992	N	764	-0-	-228	-0-	13	1	697	3	Y	49	36	0	13	1	1
							54	9									
01	1147	N	744	-0-	-403	-0-	11	1	676	3	Y	52	38	0	13	1	2
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	575	-0-	-76	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	407	-0-	-253	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	638	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	116	88	0	30	1	3
							128	9									
09	270	N	174	-0-	-96	-0-	1	1	52	3	Y	110	82	0	29	1	2
							121	9									
*10	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	69	3	Y	112	83	0	27	1	4
							123	9									
*11	270	N	62	-0-	-208	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	4	0			-0-
*12	186	N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2635	X	1706	-0-	-929	-0-	35	1	1604	3	Y	61	45	0	16	1	2
							67	9									
09	2520	X	1409	-0-	-1111	-0-	31	1	1316	3	Y	56	42	0	15	1	1
							62	9									
*10	2201	X	1441	-0-	-760	-0-	31	1	1346	3	Y	58	43	0	14	1	2
							64	9									
*11	2130	X	1354	-0-	-776	-0-	30	1	1267	3	Y	52	38	0	14	1	2
							57	9									
*12	2170	X	1390	-0-	-780	-0-	24	1	1285	3	Y	74	54	0	20	1	2
							81	9									
01	1705	X	1386	-0-	-319	-0-	22	1	1278	3	Y	78	57	0	20	1	3
							86	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	11	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	16	1	695	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	602	-0-	-18	-0-	13	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	190	-0-	-320	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	26	1	1524	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
09	720	X	640	-0-	-80	-0-	15	1	619	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	744	X	339	-0-	-405	-0-	7	1	326	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*11	720	X	387	-0-	-333	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
*12	713	X	248	-0-	-465	-0-	4	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	418	-0-	-264	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	4	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	35	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	28	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	24	1	1438	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	37	1	1729	3	Y	22	16	0	6	1	1
							24	9									
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	Y	19	15	0	5	1	-0-
							21	9									
*10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	44	1	1960	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	47	1	1961	3	Y	12	10	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	41	1	2214	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	2115	3	Y	20	14	0	5	1	1
							22	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	28	1	1196	3	Y	17	13	0	4	1	1
							19	9									
09	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	47	1	1996	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	45	1	2003	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	3	Y	14	10	0	4	1	1
							15	9									
*12	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	35	1	1873	3	Y	18	14	0	5	1	-0-
							20	9									
01	2139	X	1853	-0-	-286	-0-	30	1	1800	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

08	1054	X	128	-0-	-926	-0-	2 14	1 9	112	3	Y	13	10	0	4	1	-0-
09	1020	X	400	-0-	-620	-0-	9 14	1 9	377	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*10	1054	X	568	-0-	-486	-0-	13 3	1 9	552	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
*11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	45 25	1 9	1902	3	Y	23	16	0	6	1	1
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	1754	3	Y	33	24	0	9	1	1
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	14 37	1 9	799	3	Y	34	25	0	9	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

08	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	24 17	1 9	1088	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	1040	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
*10	1085	N	753	-0-	-332	-0-	16 18	1 9	719	3	Y	16	11	0	4	1	1
*11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	24	1	993	3	Y	-0-	1	0			-0-
*12	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	19	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	15	1	910	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1 88	1 9	35	3	Y	80	57	0	20	1	3

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5275	X	2734	-0-	-2541	-0-	56 64	1 9	2614	3	Y	58	43	0	15	1	2
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	69 59	1 9	2921	3	Y	54	41	0	14	1	1
*10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	72 61	1 9	3184	3	Y	55	41	0	13	1	2
*11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	156 107	1 9	6557	3	Y	97	69	0	26	1	4
*12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	86 151	1 9	4632	3	Y	137	101	0	37	1	3
01	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	27 160	1 9	1627	3	Y	145	106	0	37	1	5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	369	-0-	369	369	366	3	3	9	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	14B2	EXT	180	-0-	180	549	174	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	3	N	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	234	-0-	-66	-0-	6	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	140	-0-	-201	-0-	3	1	137	3	N	-0-					-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	646	-0-	-222	-0-	13	1	593	3	Y	36	27	0	9	1	1
							40	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*10	806	N	744	-0-	-62	-0-	16	1	692	3	Y	33	25	0	8	1	1
							36	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	766	3	Y	30	22	0	8	1	1
							33	9									
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	14	1	771	3	Y	43	31	0	12	1	1
							47	9									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	706	3	Y	45	33	0	11	1	2
							50	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	62	1	2820	3	Y	45	34	0	12	1	1
							50	9									
09	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	63	1	2632	3	Y	43	32	0	11	1	1
							47	9									
*10	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	66	1	2909	3	Y	43	32	0	10	1	2
							47	9									
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	69	1	2879	3	Y	70	50	0	19	1	3
							77	9									
*12	3100	X	2296	-0-	-804	-0-	40	1	2148	3	Y	98	72	0	27	1	2
							108	9									
01	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	38	1	2257	3	Y	104	76	0	26	1	4
							114	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1930	-0-	-395	-0-	39	1	1840	3	Y	46	35	0	12	1	1
							51	9									
09	2250	X	1599	-0-	-651	-0-	36	1	1513	3	Y	45	33	0	12	1	1
							50	9									
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3832	3	Y	45	33	0	11	1	2
							50	9									
*11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	85	1	3577	3	Y	50	36	0	14	1	2
							55	9									
*12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	73	1	3963	3	Y	60	44	0	16	1	2
							66	9									
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	45	1	2693	3	Y	62	46	0	16	1	2
							68	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2327	-0-	-1083	-0-	48	1	2222	3	Y	52	39	0	13	1	2
							57	9									
09	3300	X	2446	-0-	-854	-0-	55	1	2337	3	Y	49	37	0	13	1	1
							54	9									
*10	3410	X	1363	-0-	-2047	-0-	29	1	1279	3	Y	50	37	0	12	1	2
							55	9									
*11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	58	1	2457	3	Y	56	41	0	15	1	2
							62	9									
*12	2542	X	1455	-0-	-1087	-0-	25	1	1329	3	Y	92	67	0	25	1	2
							101	9									
*01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	52	1	3081	3	Y	97	71	0	24	1	4
							107	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	21	15	0	5	1	1
							23	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	23	17	0	6	1	1
							25	9									
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	14	1	782	3	Y	34	25	0	9	1	1
							37	9									
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	13	1	745	3	Y	35	26	0	9	1	1
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	109	1	4934	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
							15	9									
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	106	1	4433	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
							15	9									
*10	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	89	1	3920	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
							14	9									
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	102	1	4239	3	Y	29	20	0	8	1	1
							32	9									
*12	4123	X	2719	-0-	-1404	-0-	49	1	2626	3	Y	40	29	0	11	1	1
							44	9									
*01	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	68	1	4082	3	Y	43	31	0	11	1	2
							47	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 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
08	4340	X	3017	-0-	-1323	-0-	62	1	2857	3	Y	89	67	0	23	1	3
							98	9									
09	4200	X	1760	-0-	-2440	-0-	39	1	1629	3	Y	84	63	0	22	1	2
							92	9									
*10	4340	X	3083	-0-	-1257	-0-	66	1	2923	3	Y	85	63	0	21	1	3
							94	9									
*11	3870	X	642	-0-	-3228	-0-	12	1	523	3	Y	97	70	0	26	1	4
							107	9									
*12	3193	X	2057	-0-	-1136	-0-	37	1	2020	3	Y	-0-	4	0			-0-
01	3100	X	1424	-0-	-1676	-0-	24	1	1399	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	60	1	2731	3	Y	55	41	0	14	1	2
							61	9									
09	3150	X	2909	-0-	-241	-0-	66	1	2787	3	Y	51	38	0	14	1	1
							56	9									
*10	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	69	1	3051	3	Y	52	38	0	13	1	2
							57	9									
*11	3150	X	2972	-0-	-178	-0-	68	1	2840	3	Y	58	42	0	16	1	2
							64	9									
*12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3169	3	Y	82	60	0	22	1	2
							90	9									
01	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	46	1	2719	3	Y	86	63	0	22	1	3
							95	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	383	3	Y	240	166	0	65	1	9
							264	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	Y	340	248	0	92	1	9
							374	9									
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	8	1	474	3	Y	356	261	0	91	1	13
							392	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2139	N	1962	-0-		-177	-0-	41	1	1871	3	Y	45	34	0	12	1	1
								50	9									
09	2040	N	1820	-0-		-220	-0-	41	1	1732	3	Y	43	32	0	11	1	1
								47	9									
*10	2108	N	1781	-0-		-327	-0-	38	1	1696	3	Y	43	32	0	10	1	2
								47	9									
*11	1920	N	1624	-0-		-296	-0-	38	1	1569	3	Y	15	12	0	4	1	1
								17	9									
*12	1891	N	1613	-0-		-278	-0-	29	1	1561	3	Y	21	15	0	6	1	1
								23	9									
*01	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	32	1	1911	3	Y	21	16	0	5	1	1
								23	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

08	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-
09	810	X	537	-0-		-273	-0-	12	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	2077	X	416	-0-		-1661	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	2010	X	309	-0-		-1701	-0-	7	1	302	3	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	348	-0-		-1512	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	441	-0-		-1419	-0-	7	1	434	3	Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

08	3565	X	3211	-0-		-354	-0-	68	1	3100	3	Y	39	30	0	10	1	1
								43	9									
09	3270	X	3235	-0-		-35	-0-	74	1	3119	3	Y	38	28	0	10	1	1
								42	9									
*10	3193	X	2873	-0-		-320	-0-	63	1	2768	3	Y	38	29	0	9	1	1
								42	9									
*11	3120	X	3100	-0-		-20	-0-	72	1	3007	3	Y	19	14	0	5	1	1
								21	9									
*12	3348	X	3070	-0-		-278	-0-	55	1	2986	3	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9									
01	3348	X	2915	-0-		-433	-0-	48	1	2837	3	Y	27	20	0	7	1	1
								30	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

08	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	63	1	2891	3	Y	34	25	0	9	1	1
								37	9									
09	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	9									
*10	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	56	1	2453	3	Y	32	24	0	8	1	1
								35	9									
*11	2205	N	2205	-0-		-0-	-0-	52	1	2133	3	Y	18	13	0	5	1	1
								20	9									
*12	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	32	1	1733	3	Y	25	18	0	7	1	1
								28	9									
*01	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	35	1	2076	3	Y	26	19	0	7	1	1
								29	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
09	270	X	90	-0-	-180	-0-	7	3	83	9	Y	75	54	0	20	1	1
*10	463	X	463	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	78	57	0	19	1	3
							86	9									
*11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	93	67	0	25	1	4
							102	9									
*12	372	X	300	-0-	-72	-0-	3	1	154	3	Y	130	96	0	35	1	3
							143	9									
01	465	X	460	-0-	-5	-0-	5	1	303	3	Y	138	101	0	35	1	5
							152	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	62	1	2875	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
09	3210	X	2815	-0-	-395	-0-	64	1	2747	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*10	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	66	1	2917	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*11	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	64	1	2675	3	Y	8	6	0	2	1	-0-
							9	9									
*12	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	48	1	2619	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
01	3007	X	2822	-0-	-185	-0-	46	1	2763	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
							13	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 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
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	105	1	4773	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
09	4530	X	3970	-0-	-560	-0-	91	1	3862	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4681	X	2563	-0-	-2118	-0-	57	1	2488	3	Y	16	11	0	4	1	1
							18	9									
*11	4530	X	4066	-0-	-464	-0-	94	1	3953	3	Y	17	12	0	5	1	1
							19	9									
*12	4681	X	3901	-0-	-780	-0-	70	1	3772	3	Y	54	39	0	15	1	1
							59	9									
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	80	1	4761	3	Y	58	42	0	15	1	2
							64	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 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
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	95	1	4291	3	Y	15	12	0	4	1	-0-
							17	9									
09	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	98	1	4078	3	Y	15	11	0	4	1	-0-
							17	9									
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	98	1	4274	3	Y	17	12	0	4	1	1
							19	9									
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	87	1	3676	3	Y	18	13	0	5	1	1
							20	9									
*12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	75	1	4056	3	Y	48	35	0	13	1	1
							53	9									
*01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	62	1	3679	3	Y	51	37	0	13	1	2
							56	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	54	1	2467	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	53	1	2350	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	49	1	2030	3	N	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									
*12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	47	1	2529	3	N	10	7	0	3	1	-0-
							11	9									
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	37	1	2215	3	N	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	108	81	0	28	1	3
							119	9									
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	11	1	465	3	Y	102	76	0	27	1	2
							112	9									
*10	403	X	122	-0-	-281	-0-	9	3	113	9	Y	103	76	0	25	1	4
*11	540	X	223	-0-	-317	-0-	4	1	139	3	Y	73	54	0	20	1	3
							80	9									
*12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	3	Y	103	75	0	28	1	3
							113	9									
01	620	X	538	-0-	-82	-0-	7	1	412	3	Y	108	79	0	28	1	4
							119	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14849	X	14266	-0-	-583	-0-	298	1	13494	3	Y	431	324	0	112	1	13
							474	9									
09	14370	X	12865	-0-	-1505	-0-	291	1	12126	3	Y	407	304	0	108	1	8
							448	9									
*10	14849	X	11574	-0-	-3275	-0-	247	1	10874	3	Y	412	305	0	100	1	15
							453	9									
*11	13890	X	10846	-0-	-3044	-0-	251	1	10080	3	Y	468	339	0	126	1	18
							515	9									
*12	14260	X	12920	-0-	-1340	-0-	235	1	12651	3	Y	31	40	0	8	1	1
							34	9									
01	14260	X	12690	-0-	-1570	-0-	211	1	12444	3	Y	32	24	0	8	1	1
							35	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	14710	-0-	-1503	-0-	317	1	14323	3	Y	64	48	0	17	1	2
							70	9									
09	15690	X	13288	-0-	-2402	-0-	309	1	12913	3	Y	60	45	0	16	1	1
							66	9									
*10	16213	X	12717	-0-	-3496	-0-	282	1	12367	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	15690	X	12708	-0-	-2982	-0-	303	1	12105	3	Y	273	191	0	74	1	10
							300	9									
*12	16213	X	15188	-0-	-1025	-0-	269	1	14494	3	Y	386	282	0	104	1	10
							425	9									
01	14725	X	13510	-0-	-1215	-0-	216	1	12848	3	Y	405	297	0	103	1	15
							446	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	9611	-0-	-9330	-0-	223 345	1 9	9043	3	Y	314	236	0	82	1	9
09	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	457 327	1 9	19133	3	Y	297	221	0	79	1	6
*10	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	380 330	1 9	16640	3	Y	300	222	0	73	1	11
*11	15900	X	15326	-0-	-574	-0-	356 21	1 9	14949	3	Y	19	24	0	5	1	1
*12	18941	X	17746	-0-	-1195	-0-	324 30	1 9	17392	3	Y	27	20	0	7	1	1
01	18941	X	13550	-0-	-5391	-0-	225 31	1 9	13294	3	Y	28	21	0	7	1	1

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20450	X	20450	-0-	-0-	-0-	440 81	1 9	19929	3	Y	74	56	0	19	1	2
09	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	441 77	1 9	18440	3	Y	70	52	0	19	1	1
*10	19127	X	18790	-0-	-337	-0-	418 79	1 9	18293	3	Y	72	53	0	17	1	3
*11	18510	X	17628	-0-	-882	-0-	412 20	1 9	17196	3	Y	18	15	0	5	1	1
*12	19127	X	19061	-0-	-66	-0-	347 28	1 9	18686	3	Y	25	18	0	7	1	1
01	19127	X	18767	-0-	-360	-0-	313 29	1 9	18425	3	Y	26	19	0	7	1	1

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 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
08	22134	X	18765	-0-	-3369	-0-	406 167	1 9	18192	3	Y	152	114	0	39	1	5
09	20910	X	18636	-0-	-2274	-0-	431 157	1 9	18048	3	Y	143	107	0	38	1	3
*10	20274	X	15051	-0-	-5223	-0-	332 158	1 9	14561	3	Y	144	107	0	35	1	5
*11	18780	X	17657	-0-	-1123	-0-	411 61	1 9	17185	3	Y	55	43	0	15	1	2
*12	19251	X	17615	-0-	-1636	-0-	321 85	1 9	17209	3	Y	77	56	0	21	1	2
01	19251	X	12409	-0-	-6842	-0-	207 89	1 9	12113	3	Y	81	59	0	21	1	3

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	2370	-0-	-11735	-0-	46 135	1 9	2189	3	Y	123	92	0	32	1	4
09	11820	X	8643	-0-	-3177	-0-	194 127	1 9	8322	3	Y	115	86	0	31	1	2
*10	11439	X	7573	-0-	-3866	-0-	166 128	1 9	7279	3	Y	116	86	0	28	1	4
*11	10950	X	5984	-0-	-4966	-0-	142 146	1 9	5696	3	Y	133	96	0	36	1	5
*12	11284	X	9594	-0-	-1690	-0-	173 114	1 9	9307	3	Y	104	78	0	28	1	3
01	8928	X	8323	-0-	-605	-0-	140 120	1 9	8063	3	Y	109	80	0	28	1	4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24366	X	22354	-0-	-2012	-0-	476	1	21536	3	Y	311	234	0	81	1	9
							342	9									
09	23400	X	21548	-0-	-1852	-0-	496	1	20729	3	Y	294	219	0	78	1	6
							323	9									
*10	23095	X	20809	-0-	-2286	-0-	457	1	20025	3	Y	297	220	0	72	1	11
							327	9									
*11	22350	X	16914	-0-	-5436	-0-	400	1	16495	3	Y	17	22	0	5	1	1
							19	9									
*12	23033	X	21074	-0-	-1959	-0-	384	1	20662	3	Y	25	18	0	7	1	1
							28	9									
01	22351	X	20622	-0-	-1729	-0-	344	1	20250	3	Y	25	19	0	6	1	1
							28	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	24042	-0-	-3176	-0-	513	1	23226	3	Y	275	207	0	71	1	8
							303	9									
09	26340	X	22393	-0-	-3947	-0-	517	1	21590	3	Y	260	194	0	69	1	5
							286	9									
*10	27218	X	23660	-0-	-3558	-0-	522	1	22849	3	Y	263	195	0	64	1	9
							289	9									
*11	24720	X	22119	-0-	-2601	-0-	511	1	21279	3	Y	299	216	0	81	1	11
							329	9									
*12	24986	X	21471	-0-	-3515	-0-	388	1	20904	3	Y	163	126	0	44	1	4
							179	9									
01	24056	X	20070	-0-	-3986	-0-	332	1	19551	3	Y	170	125	0	43	1	6
							187	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	13852	-0-	-2361	-0-	293	1	13253	3	Y	278	209	0	72	1	8
							306	9									
09	15720	X	11299	-0-	-4421	-0-	255	1	10755	3	Y	263	196	0	70	1	5
							289	9									
*10	16244	X	13250	-0-	-2994	-0-	290	1	12668	3	Y	265	197	0	64	1	9
							292	9									
*11	13650	X	12415	-0-	-1235	-0-	283	1	11799	3	Y	303	219	0	81	1	12
							333	9									
*12	13857	X	12017	-0-	-1840	-0-	215	1	11571	3	Y	210	160	0	57	1	5
							231	9									
01	13857	X	11078	-0-	-2779	-0-	179	1	10656	3	Y	221	162	0	56	1	8
							243	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88536	X	50134	-0-	-38402	-0-	1077	1	48712	3	Y	314	236	0	82	1	9
							345	9									
09	76560	X	47018	-0-	-29542	-0-	1090	1	45600	3	Y	298	222	0	79	1	6
							328	9									
*10	65906	X	46689	-0-	-19217	-0-	1035	1	45324	3	Y	300	222	0	73	1	11
							330	9									
*11	56310	X	43755	-0-	-12555	-0-	1025	1	42686	3	Y	40	38	0	11	1	2
							44	9									
*12	55366	X	42325	-0-	-13041	-0-	771	1	41493	3	Y	55	41	0	15	1	1
							61	9									
01	50127	X	40350	-0-	-9777	-0-	673	1	39612	3	Y	59	43	0	15	1	2
							65	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	22087	-0-	-1411	-0-	466 402	1 9	21219	3	Y	365	274	0	95	1	11
09	22740	X	21829	-0-	-911	-0-	501 378	1 9	20950	3	Y	344	257	0	91	1	7
*10	23498	X	21277	-0-	-2221	-0-	467 382	1 9	20428	3	Y	347	258	0	84	1	12
*11	22230	X	20713	-0-	-1517	-0-	486 13	1 9	20214	3	Y	12	21	0	3	1	-0-
*12	22909	X	20206	-0-	-2703	-0-	368 19	1 9	19819	3	Y	17	12	0	5	1	-0-
01	22568	X	18606	-0-	-3962	-0-	311 21	1 9	18274	3	Y	19	13	0	5	1	1

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21855	X	18749	-0-	-3106	-0-	402 147	1 9	18200	3	Y	134	100	0	35	1	4
09	21090	X	17907	-0-	-3183	-0-	415 138	1 9	17354	3	Y	125	94	0	33	1	2
*10	21576	X	17896	-0-	-3680	-0-	396 141	1 9	17359	3	Y	128	94	0	31	1	5
*11	19320	X	16320	-0-	-3000	-0-	379 134	1 9	15807	3	Y	122	89	0	33	1	5
*12	19747	X	15705	-0-	-4042	-0-	284 190	1 9	15231	3	Y	173	127	0	47	1	4
01	18755	X	14988	-0-	-3767	-0-	247 201	1 9	14540	3	Y	183	134	0	46	1	7

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27094	X	23582	-0-	-3512	-0-	504 285	1 9	22793	3	N	259	195	0	67	1	8
09	23460	X	22506	-0-	-954	-0-	519 270	1 9	21717	3	N	245	183	0	65	1	5
*10	24800	X	22412	-0-	-2388	-0-	495 272	1 9	21645	3	N	247	183	0	60	1	9
*11	24000	X	21050	-0-	-2950	-0-	491 102	1 9	20457	3	N	93	73	0	25	1	4
*12	24707	X	21344	-0-	-3363	-0-	387 143	1 9	20814	3	N	130	96	0	35	1	3
01	23591	X	19760	-0-	-3831	-0-	327 152	1 9	19281	3	N	138	101	0	35	1	5

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32798	X	24676	-0-	-8122	-0-	521 534	1 9	23621	3	Y	485	365	0	126	1	14
09	30900	X	21927	-0-	-8973	-0-	501 506	1 9	20920	3	Y	460	343	0	122	1	9
*10	29016	X	19545	-0-	-9471	-0-	425 509	1 9	18611	3	Y	463	344	0	112	1	16
*11	28080	X	23087	-0-	-4993	-0-	519 581	1 9	21987	3	Y	528	382	0	142	1	20
*12	28148	X	27834	-0-	-314	-0-	505 172	1 9	27157	3	Y	156	130	0	42	1	4
01	24676	X	20632	-0-	-4044	-0-	344 180	1 9	20108	3	Y	164	120	0	42	1	6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	19820	-0-	-5011	-0-	425	1	19323	3	Y	65	49	0	17	1	2
							72	9									
09	24000	X	18286	-0-	-5714	-0-	425	1	17794	3	Y	61	46	0	16	1	1
							67	9									
*10	21167	X	21167	-0-	-0-	-0-	471	1	20628	3	Y	62	46	0	15	1	2
							68	9									
*11	20040	X	18356	-0-	-1684	-0-	428	1	17850	3	Y	71	51	0	19	1	3
							78	9									
*12	19809	X	16650	-0-	-3159	-0-	302	1	16250	3	Y	89	66	0	24	1	2
							98	9									
01	21204	X	12468	-0-	-8736	-0-	206	1	12157	3	Y	95	69	0	24	1	4
							105	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 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
08	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-	618	1	27974	3	Y	83	62	0	22	1	2
							91	9									
09	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	651	1	27226	3	Y	80	59	0	21	1	2
							88	9									
*10	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	633	1	27744	3	Y	79	59	0	19	1	3
							87	9									
*11	27180	X	27086	-0-	-94	-0-	632	1	26356	3	Y	89	65	0	24	1	3
							98	9									
*12	28086	X	27175	-0-	-911	-0-	494	1	26541	3	Y	127	93	0	34	1	3
							140	9									
01	28086	X	26291	-0-	-1795	-0-	436	1	25708	3	Y	134	98	0	34	1	5
							147	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 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
08	20460	X	15840	-0-	-4620	-0-	343	1	15497	3	Y	-0-					-0-
09	19800	X	16092	-0-	-3708	-0-	376	1	15716	3	Y	-0-					-0-
*10	18321	X	15929	-0-	-2392	-0-	355	1	15574	3	Y	-0-					-0-
*11	16200	X	15062	-0-	-1138	-0-	353	1	14709	3	Y	-0-					-0-
*12	16616	X	13592	-0-	-3024	-0-	248	1	13344	3	Y	-0-					-0-
01	16616	X	12536	-0-	-4080	-0-	209	1	12327	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	309	1	13932	3	N	144	108	0	38	1	4
							158	9									
09	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	327	1	13634	3	N	137	102	0	36	1	3
							151	9									
*10	14353	X	12909	-0-	-1444	-0-	285	1	12473	3	N	137	102	0	33	1	5
							151	9									
*11	13890	X	12907	-0-	-983	-0-	308	1	12586	3	N	12	14	0	3	1	-0-
							13	9									
*12	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	272	1	14641	3	N	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	245	1	14426	3	N	20	14	0	5	1	1
							22	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29543	X	22170	-0-	-7373	-0-	470	1	21249	3	Y	410	308	0	107	1	12
							451	9									
09	28620	X	19537	-0-	-9083	-0-	447	1	18663	3	Y	388	290	0	103	1	7
							427	9									
*10	29574	X	21037	-0-	-8537	-0-	459	1	20146	3	Y	393	291	0	95	1	14
							432	9									
*11	22350	X	19648	-0-	-2702	-0-	448	1	18709	3	Y	446	323	0	120	1	17
							491	9									
*12	23033	X	19333	-0-	-3700	-0-	340	1	18299	3	Y	631	462	0	170	1	16
							694	9									
01	22165	X	18443	-0-	-3722	-0-	296	1	17417	3	Y	664	486	0	169	1	25
							730	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34348	X	31990	-0-	-2358	-0-	687	1	31077	3	Y	205	154	0	53	1	6
							226	9									
09	33240	X	30674	-0-	-2566	-0-	711	1	29750	3	Y	194	145	0	51	1	4
							213	9									
*10	34348	X	30972	-0-	-3376	-0-	687	1	30070	3	Y	195	145	0	47	1	7
							215	9									
*11	32730	X	29059	-0-	-3671	-0-	676	1	28164	3	Y	199	144	0	54	1	8
							219	9									
*12	32519	X	29963	-0-	-2556	-0-	541	1	29114	3	Y	280	205	0	76	1	7
							308	9									
01	31992	X	29429	-0-	-2563	-0-	487	1	28617	3	Y	295	216	0	75	1	11
							325	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 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
08	51026	X	46927	-0-	-4099	-0-	1017	1	45910	3	Y	-0-					-0-
09	49380	X	44929	-0-	-4451	-0-	1050	1	43879	3	Y	-0-					-0-
*10	45291	X	45140	-0-	-151	-0-	1008	1	44132	3	Y	-0-					-0-
*11	45420	X	42592	-0-	-2828	-0-	990	1	41307	3	Y	268	186	0	72	1	10
							295	9									
*12	46934	X	44207	-0-	-2727	-0-	799	1	42991	3	Y	379	277	0	102	1	10
							417	9									
01	46934	X	40527	-0-	-6407	-0-	667	1	39422	3	Y	398	292	0	101	1	15
							438	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	44741	X	44741	-0-	-0-	-0-	747	1	42434	3	Y	1418	961	0	459	1	37
							1560	9									
*03	43119	X	43119	-0-	-0-	-0-	590	1	40899	3	Y	1482	1012	0	473	1	34
							1630	9									
*04	67170	X	48015	-0-	-19155	-0-	798	1	45734	3	Y	1348	960	0	381	1	41
							1483	9									
*05	65131	X	55249	-0-	-9882	-0-	1078	1	52660	3	Y	1374	949	0	426	1	40
							1511	9									
*06	52800	X	50452	-0-	-2348	-0-	1080	1	48002	3	Y	1245	914	0	332	1	39
							1370	9									
*07	47802	X	38786	-0-	-9016	-0-	801	1	36720	3	Y	1150	828	0	314	1	47
							1265	9									
*08	53723	X	40487	-0-	-13236	-0-	854	1	38353	3	Y	1164	874	0	302	1	35
							1280	9									
*09	51990	X	37635	-0-	-14355	-0-	851	1	35575	3	Y	1099	821	0	292	1	21
							1209	9									
*10	53723	X	34786	-0-	-18937	-0-	749	1	32816	3	Y	1110	823	0	269	1	39
							1221	9									
*11	49080	X	33966	-0-	-15114	-0-	785	1	32694	3	Y	443	346	0	119	1	17
							487	9									
*12	40486	X	33919	-0-	-6567	-0-	606	1	32625	3	Y	625	457	0	169	1	16
							688	9									
01	40486	X	29960	-0-	-10526	-0-	486	1	28750	3	Y	658	482	0	167	1	25
							724	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46345	X	35424	-0-	-10921	-0-	757	1	34298	3	Y	335	252	0	87	1	10
							369	9									
09	42870	X	33260	-0-	-9610	-0-	768	1	32144	3	Y	316	236	0	84	1	6
							348	9									
*10	39897	X	33287	-0-	-6610	-0-	735	1	32201	3	Y	319	237	0	77	1	11
							351	9									
*11	36390	X	30925	-0-	-5465	-0-	720	1	30044	3	Y	146	112	0	39	1	6
							161	9									
*12	35433	X	28965	-0-	-6468	-0-	525	1	28214	3	Y	205	150	0	56	1	5
							226	9									
01	35433	X	27347	-0-	-8086	-0-	452	1	26656	3	Y	217	159	0	55	1	8
							239	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 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
08	65813	X	48217	-0-	-17596	-0-	1004	1	45489	3	Y	1567	1177	0	407	1	47
							1724	9									
09	60018	X	60018	-0-	-0-	-0-	1364	1	57027	3	Y	1479	1105	0	393	1	28
							1627	9									
*10	56366	X	56366	-0-	-0-	-0-	1223	1	53498	3	Y	1495	1108	0	362	1	53
							1645	9									
*11	53699	X	53699	-0-	-0-	-0-	1214	1	50611	3	Y	1704	1233	0	459	1	65
							1874	9									
*12	62000	X	52589	-0-	-9411	-0-	906	1	49036	3	Y	2406	1761	0	650	1	60
							2647	9									
01	62031	X	45349	-0-	-16682	-0-	748	1	44256	3	Y	314	282	0	80	1	12
							345	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68479	X	55278	-0-	-13201	-0-	1183	1	53613	3	Y	438	329	0	114	1	13
							482	9									
09	61650	X	51560	-0-	-10090	-0-	1192	1	49913	3	Y	414	309	0	110	1	8
							455	9									
*10	60233	X	49941	-0-	-10292	-0-	1105	1	48377	3	Y	417	309	0	101	1	15
							459	9									
*11	57180	X	47432	-0-	-9748	-0-	1097	1	45812	3	Y	475	344	0	128	1	18
							523	9									
*12	56854	X	45703	-0-	-11151	-0-	826	1	44494	3	Y	348	263	0	94	1	9
							383	9									
01	55273	X	42918	-0-	-12355	-0-	711	1	41805	3	Y	365	267	0	93	1	14
							402	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 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
08	78275	X	62825	-0-	-15450	-0-	1340	1	60746	3	Y	672	504	0	175	1	20
							739	9									
09	76500	X	62290	-0-	-14210	-0-	1438	1	60155	3	Y	634	474	0	168	1	12
							697	9									
*10	73160	X	52623	-0-	-20537	-0-	1158	1	50760	3	Y	641	475	0	155	1	23
							705	9									
*11	68640	X	47153	-0-	-21487	-0-	1077	1	43867	3	Y	2008	1413	0	541	1	77
							2209	9									
*12	65596	X	58580	-0-	-7016	-0-	1007	1	54454	3	Y	2835	2075	0	766	1	71
							3119	9									
01	64356	X	53151	-0-	-11205	-0-	835	1	49032	3	Y	2985	2186	0	758	1	112
							3284	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57908	X	40621	-0-	-17287	-0-	39580	3	1041	9	Y	946	711	0	246	1	28
09	54660	X	37686	-0-	-16974	-0-	36704	3	982	9	Y	893	667	0	237	1	17
*10	52173	X	37950	-0-	-14223	-0-	36956	3	994	9	Y	904	670	0	219	1	32
*11	45420	X	35009	-0-	-10411	-0-	33878	3	1131	9	Y	1028	744	0	277	1	39
*12	43803	X	32802	-0-	-11001	-0-	32215	3	587	9	Y	534	416	0	144	1	13
01	40610	X	35010	-0-	-5600	-0-	34391	3	619	9	Y	563	412	0	143	1	21

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113398	X	44351	-0-	-69047	-0-	43533	3	818	9	Y	744	559	0	193	1	22
09	109740	X	41447	-0-	-68293	-0-	40675	3	772	9	Y	702	525	0	186	1	13
*10	113398	X	41313	-0-	-72085	-0-	40532	3	781	9	Y	710	526	0	172	1	25
*11	109740	X	38116	-0-	-71624	-0-	37226	3	890	9	Y	809	585	0	218	1	31
*12	47864	X	36595	-0-	-11269	-0-	36383	3	212	9	Y	193	167	0	52	1	5
01	44361	X	35537	-0-	-8824	-0-	35315	3	222	9	Y	202	148	0	51	1	8

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82739	X	60371	-0-	-22368	-0-	59653	3	718	9	Y	653	491	0	170	1	19
09	71970	X	57926	-0-	-14044	-0-	57246	3	680	9	Y	618	461	0	164	1	12
*10	66681	X	55551	-0-	-11130	-0-	54865	3	686	9	Y	624	463	0	151	1	22
*11	64530	X	49976	-0-	-14554	-0-	49695	3	281	9	Y	255	198	0	69	1	10
*12	66495	X	50137	-0-	-16358	-0-	49742	3	395	9	Y	359	263	0	97	1	9
01	60357	X	46754	-0-	-13603	-0-	46338	3	416	9	Y	378	277	0	96	1	14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49519	X	49519	-0-	-0-	-0-	49519	3			Y	-0-					-0-
*03	52867	X	52867	-0-	-0-	-0-	52867	3			Y	-0-					-0-
*04	47942	X	47942	-0-	-0-	-0-	47942	3			Y	-0-					-0-
*05	43183	X	38307	-0-	-4876	-0-	38307	3			Y	-0-					-0-
*06	41888	X	41888	-0-	-0-	-0-	41888	3			Y	-0-					-0-
*07	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	46928	3			Y	-0-					-0-
*08	43336	X	43336	-0-	-0-	-0-	43336	3			Y	-0-					-0-
*09	42391	X	42391	-0-	-0-	-0-	42391	3			Y	-0-					-0-
*10	43183	X	39381	-0-	-3802	-0-	39381	3			Y	-0-					-0-
*11	41790	X	34480	-0-	-7310	-0-	34361	3	119	9	Y	108	75	0	29	1	4
*12	43183	X	34290	-0-	-8893	-0-	34122	3	168	9	Y	153	112	0	41	1	4
01	43183	X	32123	-0-	-11060	-0-	31946	3	177	9	Y	161	118	0	41	1	6

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 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
08	118454	X	37384	-0-	-81070	-0-	36526	3	858	9	Y	780	586	0	203	1	23
09	46770	X	36527	-0-	-10243	-0-	35715	3	812	9	Y	738	551	0	196	1	14
*10	44144	X	35716	-0-	-8428	-0-	34896	3	820	9	Y	745	552	0	181	1	26
*11	40710	X	32866	-0-	-7844	-0-	31932	3	934	9	Y	849	614	0	229	1	32
*12	40455	X	33378	-0-	-7077	-0-	33206	3	172	9	Y	156	142	0	42	1	4
01	37758	X	35044	-0-	-2714	-0-	34866	3	178	9	Y	162	119	0	41	1	6

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 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
08	92349	X	65272	-0-	-27077	-0-	64694	3	578	9	Y	525	394	0	136	1	16
09	89970	X	57758	-0-	-32212	-0-	57213	3	545	9	Y	495	370	0	132	1	9
*10	81933	X	58721	-0-	-23212	-0-	1298	1	56871	3	Y	502	372	0	121	1	18
							552	9									
*11	72510	X	53998	-0-	-18512	-0-	1249	1	52121	3	Y	571	413	0	154	1	22
							628	9									
*12	70463	X	52015	-0-	-18448	-0-	937	1	50674	3	Y	367	281	0	99	1	9
							404	9									
01	65286	X	50018	-0-	-15268	-0-	828	1	48765	3	Y	386	283	0	98	1	14
							425	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		8260	-0-	8260	58061	8260	3			Y	-0-					-0-
*03	137806	X	79745	-0-	-58061	-0-	79051	3	694	9	Y	631	415	0	202	1	14
04	81054	X	81054	-0-	-0-	-0-	80163	3	891	9	Y	810	570	0	229	1	25
05	77602	X	77602	-0-	-0-	-0-	76697	3	905	9	Y	823	569	0	255	1	24
06	68009	X	68009	-0-	-0-	-0-	67187	3	822	9	Y	747	548	0	199	1	24
07	67394	X	46034	-0-	-21360	-0-	45277	3	757	9	Y	688	496	0	188	1	28
08	67394	X	55091	-0-	-12303	-0-	54323	3	768	9	Y	698	524	0	181	1	21
09	65220	X	49882	-0-	-15338	-0-	49157	3	725	9	Y	659	492	0	175	1	13
*10	67394	X	42619	-0-	-24775	-0-	41887	3	732	9	Y	665	493	0	161	1	24
*11	65220	X	36930	-0-	-28290	-0-	36558	3	372	9	Y	338	258	0	91	1	13
*12	55087	X	40151	-0-	-14936	-0-	723	1	38902	3	Y	478	350	0	129	1	12
							526	9									
01	55087	X	38014	-0-	-17073	-0-	625	1	36835	3	Y	504	369	0	128	1	19
							554	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50840	X	42137	-0-	-8703	-0-	42137	3			Y	-0-					-0-
09	49200	X	41270	-0-	-7930	-0-	41270	3			Y	-0-					-0-
*10	52731	X	39431	-0-	-13300	-0-	39431	3			Y	-0-					-0-
*11	51030	X	31594	-0-	-19436	-0-	31588	3	6	9	Y	5	4	0	1	1	-0-
*12	52638	X	32413	-0-	-20225	-0-	32404	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-
01	42656	X	28758	-0-	-13898	-0-	28749	3	9	9	Y	8	6	0	2	1	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	95228	X	78595	-0-	-16633	-0-	77868	3	727	9	Y	661	448	0	214	1	17
*03	105431	X	73825	-0-	-31606	-0-	73065	3	760	9	Y	691	471	0	221	1	16
*04	102030	X	80187	-0-	-21843	-0-	79495	3	692	9	Y	629	448	0	178	1	19
*05	105431	X	72439	-0-	-32992	-0-	71735	3	704	9	Y	640	442	0	198	1	19
06	102030	X	63252	-0-	-38778	-0-	62614	3	638	9	Y	580	426	0	155	1	18
07	105431	X	60908	-0-	-44523	-0-	60318	3	590	9	Y	536	386	0	146	1	22
08	105431	X	47720	-0-	-57711	-0-	47124	3	596	9	Y	542	407	0	141	1	16
09	55167	X	45987	-0-	-9180	-0-	45424	3	563	9	Y	512	382	0	136	1	10
*10	72478	X	38869	-0-	-33609	-0-	38300	3	569	9	Y	517	384	0	125	1	18
*11	63300	X	56949	-0-	-6351	-0-	56299	3	650	9	Y	591	427	0	159	1	23
*12	60915	X	59910	-0-	-1005	-0-	1080	1	58389	3	Y	401	306	0	108	1	10
							441	9									
*01	58489	X	58489	-0-	-0-	-0-	968	1	57057	3	Y	422	309	0	107	1	16
							464	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	63924	X	52577	-0-	-11347	-0-	52346	3	231	9	Y	210	142	0	68	1	6
*03	70773	X	59274	-0-	-11499	-0-	59034	3	240	9	Y	218	149	0	70	1	5
*04	68490	X	57963	-0-	-10527	-0-	57744	3	219	9	Y	199	142	0	56	1	6
*05	70773	X	51683	-0-	-19090	-0-	51460	3	223	9	Y	203	140	0	63	1	6
06	68490	X	46659	-0-	-21831	-0-	46457	3	202	9	Y	184	135	0	49	1	6
07	70773	X	46127	-0-	-24646	-0-	45941	3	186	9	Y	169	122	0	46	1	7
08	70773	X	42607	-0-	-28166	-0-	42418	3	189	9	Y	172	129	0	45	1	5
09	56790	X	37935	-0-	-18855	-0-	37757	3	178	9	Y	162	121	0	43	1	3
*10	51460	X	37646	-0-	-13814	-0-	37464	3	182	9	Y	165	122	0	40	1	6
*11	46470	X	34287	-0-	-12183	-0-	34160	3	127	9	Y	115	86	0	31	1	4
*12	46128	X	45349	-0-	-779	-0-	45170	3	179	9	Y	163	119	0	44	1	4
*01	44090	X	44090	-0-	-0-	-0-	43901	3	189	9	Y	172	126	0	44	1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	83360	X	83360	-0-	-0-	-0-	83227	3	133	9	Y	121	85	0	32	1	4
*07	94240	X	71892	-0-	-22348	-0-	71750	3	142	9	Y	129	93	0	35	1	5
08	94240	X	42812	-0-	-51428	-0-	42668	3	144	9	Y	131	98	0	34	1	4
09	91200	X	30011	-0-	-61189	-0-	29876	3	135	9	Y	123	92	0	33	1	2
*10	94240	X	36286	-0-	-57954	-0-	806	1	35342	3	Y	125	93	0	30	1	4
							138	9									
*11	83370	X	32713	-0-	-50657	-0-	749	1	31368	3	Y	542	379	0	146	1	21
							596	9									
*12	71889	X	36320	-0-	-35569	-0-	643	1	34835	3	Y	765	560	0	207	1	19
							842	9									
01	42811	X	41261	-0-	-1550	-0-	676	1	39698	3	Y	806	590	0	205	1	30
							887	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218395	X	141798	-0-	-76597	-0-	141409	3	389	9	Y	354	344	1			58
09	211350	X	95922	-0-	-115428	-0-	95656	3	266	9	Y	242	244	1			56
10	218395	X	80891	-0-	-137504	-0-	80651	3	240	9	Y	218	214	1			60
11	211350	X	71446	-0-	-139904	-0-	71164	3	282	9	Y	256	315	1			1
*12	210676	X	66718	-0-	-143958	-0-	66277	3	441	9	Y	401	387	1			15
01	141794	X	66150	-0-	-75644	-0-	65460	3	690	9	Y	627	536	1			106

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	60186	-0-	60186	225343	59172	3	1014	9	Y	922	895	1			152
09	0	W	43872	-0-	43872	269215	43181	3	691	9	Y	628	634	1			146
10	0	W	47433	-0-	47433	316648	46810	3	623	9	Y	566	555	1			157
*11	0	W	38008	-0-	38008	354656	37328	3	680	9	Y	618	616	1			2
*12	389653	X	34997	-0-	-354656	-0-	34228	3	769	9	Y	699	675	1			26
01	60171	X	34327	-0-	-25844	-0-	34327	3			Y	-0-	26	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	48130	X	48130	-0-	-0-	-0-	1	1	47358	3	Y	701	338	1			363
							771	9									
*09	58890	X	45170	-0-	-13720	-0-	44564	3	606	9	Y	551	554	1			360
*10	60853	X	41521	-0-	-19332	-0-	40585	3	936	9	Y	851	938	1			273
*11	58890	X	29453	-0-	-29437	-0-	28566	3	887	9	Y	806	1064	1			15
*12	60853	X	32448	-0-	-28405	-0-	31308	3	1140	9	Y	1036	977	1			74
*01	48143	X	29218	-0-	-18925	-0-	28610	3	608	9	Y	553	525	1			102

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		105247	-0-	105247	192683	104272	3	975	9	Y	886	656	0	230	1	26
09	0	Z	79551	-0-	79551	272234	78629	3	922	9	Y	838	626	0	222	1	16
*10	0	Z	80988	-0-	80988	353222	1786	1	78270	3	Y	847	628	0	205	1	30
							932	9									
*11	0	Z	70953	-0-	70953	424175	1639	1	68411	3	Y	821	599	0	221	1	31
							903	9									
*12	0	Z	71205	-0-	71205	495380	1269	1	68660	3	Y	1160	849	0	313	1	29
							1276	9									
01	0	Z	67662	-0-	67662	563042	1110	1	65209	3	Y	1221	894	0	310	1	46
							1343	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109275	X	58413	-0-	-50862	-0-	57766	3	647	9	Y	588	571	1			97
09	105750	X	49824	-0-	-55926	-0-	49383	3	441	9	Y	401	405	1			93
10	109275	X	44532	-0-	-64743	-0-	44134	3	398	9	Y	362	355	1			100
*11	105750	X	39562	-0-	-66188	-0-	38998	3	564	9	Y	513	511	1			2
*12	109275	X	36371	-0-	-72904	-0-	35659	3	712	9	Y	647	625	1			24
01	109275	X	36433	-0-	-72842	-0-	35319	3	1114	9	Y	1013	866	1			171

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205995	X	83615	-0-	-122380	-0-	82768	3	847	9	Y	770	578	0	200	1	23
09	199350	X	80121	-0-	-119229	-0-	79321	3	800	9	Y	727	543	0	193	1	14
*10	205995	X	80698	-0-	-125297	-0-	79889	3	809	9	Y	735	545	0	178	1	26
*11	199350	X	68948	-0-	-130402	-0-	68340	3	608	9	Y	553	409	0	149	1	21
*12	205995	X	71839	-0-	-134156	-0-	1288	1	69691	3	Y	782	572	0	211	1	20
							860	9									
01	205995	X	67307	-0-	-138688	-0-	1110	1	65293	3	Y	822	602	0	209	1	31
							904	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		21386	-0-	21386	21386	21386	3			Y	-0-					-0-
*12	SHUT IN		66261	-0-	66261	87647	66261	3			Y	-0-					-0-
*01	139459	X	51812	-0-	-87647	-0-	50270	3	1542	9	Y	1402	1144	1			258

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	113176	X	96989	-0-	-16187	-0-	94463	3	2526	9	Y	2296	1555	0	743	1	61
*03	125302	X	98080	-0-	-27222	-0-	95444	3	2636	9	Y	2396	1636	0	766	1	55
*04	121260	X	94662	-0-	-26598	-0-	92261	3	2401	9	Y	2183	1554	0	617	1	67
*05	125302	X	85422	-0-	-39880	-0-	82979	3	2443	9	Y	2221	1535	0	688	1	65
*06	121260	X	76465	-0-	-44795	-0-	74248	3	2217	9	Y	2015	1479	0	538	1	63
*07	125302	X	74326	-0-	-50976	-0-	72279	3	2047	9	Y	1861	1339	0	508	1	77
*08	125302	X	65128	-0-	-60174	-0-	63058	3	2070	9	Y	1882	1414	0	489	1	56
*09	121260	X	59757	-0-	-61503	-0-	57802	3	1955	9	Y	1777	1327	0	472	1	34
*10	125302	X	56998	-0-	-68304	-0-	55021	3	1977	9	Y	1797	1332	0	435	1	64
*11	121260	X	61596	-0-	-59664	-0-	59344	3	2252	9	Y	2047	1481	0	552	1	78
*12	125302	X	56879	-0-	-68423	-0-	1011	1	54711	3	Y	1052	820	0	284	1	26
							1157	9									
01	125302	X	56711	-0-	-68591	-0-	926	1	54567	3	Y	1107	811	0	281	1	41
							1218	9									

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

*02	0		90037	-0-	90037	129626	89518	3	519	9	Y	472	311	0	153	1	12
*03	0	W	113430	-0-	113430	243056	112889	3	541	9	Y	492	336	0	157	1	11
*04	0	W	100926	-0-	100926	343982	100295	3	631	9	Y	574	405	0	162	1	18
*05	0	W	98867	-0-	98867	442849	98226	3	641	9	Y	583	403	0	181	1	17
*06	0	W	90421	-0-	90421	533270	89838	3	583	9	Y	530	389	0	141	1	17
*07	0	W	87422	-0-	87422	620692	86884	3	538	9	Y	489	352	0	134	1	20
*08	0	W	80127	-0-	80127	700819	79584	3	543	9	Y	494	371	0	128	1	15
*09	0	W	71767	-0-	71767	772586	71253	3	514	9	Y	467	349	0	124	1	9
*10	0	W	71253	-0-	71253	843839	70734	3	519	9	Y	472	350	0	114	1	17
*11	0	W	65463	-0-	65463	909302	65094	3	369	9	Y	335	249	0	90	1	13
*12	0	W	63099	-0-	63099	972401	62578	3	521	9	Y	474	347	0	128	1	12
01	0	W	57273	-0-	57273	1029674	56724	3	549	9	Y	499	365	0	127	1	19

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: RRCID -> 275986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10270 - 14072

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

08	124	N	120	-0-	-4	-0-	116	2	4	9	N	4					44
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					44
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					48
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	185	2	10	9	N	9					57
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					57
*01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					57

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	556	-0-	-374	-0-	479	2	77	9	N	70					175
09	1200	N	19	-0-	-1181	-0-	19	2			N	-0-					175
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	23	2			N	-0-					175
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			175
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					175
*01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	N	1	1	8			175

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	188	2	6	9	N	5	130	1	1	8	120
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					120
10	744	N	78	-0-	-666	-0-	78	2			N	-0-					120
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					120
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					120
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					120

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	38	2	31	9	N	28					45
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					45
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					45
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

C. W. RESOURCES, INC. 121085
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1	4	7	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	1131	2	44	9	Y	40					40
09	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	1157	2	19	9	Y	17					57
10	2232	X	928	-0-	-1304	-0-	920	2	8	9	Y	7					64
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1202	2	117	9	Y	106	166	1			4
12	1209	N	977	-0-	-232	-0-	977	2			Y	-0-					4
*01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	Y	2					6

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1457	X	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-					104
09	1050	X	686	-0-	-364	-0-	686	2			Y	-0-					104
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	Y	2					106
11	1050	X	657	-0-	-393	-0-	657	2			Y	-0-	14	1			92
12	961	X	919	-0-	-42	-0-	919	2			Y	-0-					92
*01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1304	2	47	9	Y	43					135

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					148
09	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	2			N	-0-	120	1			28
10	961	N	4	-0-	-957	-0-	4	2			N	-0-					28
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4278	X	3121	-0-	-1157	-0-	3060	2	61	9	N	55	173	1			91
09	4140	X	2493	-0-	-1647	-0-	2456	2	37	9	N	34					125
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4210	2	88	9	N	80					205
11	3750	X	3590	-0-	-160	-0-	3533	2	57	9	N	52	134	1			123
12	3875	X	2792	-0-	-1083	-0-	2774	2	18	9	N	16					139
*01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4907	2	124	9	N	113	184	1			68

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	8064	-0-	-3313	-0-	7992	2	72	9	N	65	194	1			8
09	11010	X	8646	-0-	-2364	-0-	8448	2	198	9	N	180					188
10	9145	X	7558	-0-	-1587	-0-	7446	2	112	9	N	102	193	1			97
11	8850	X	7360	-0-	-1490	-0-	7241	2	119	9	N	108					205
12	8959	X	8285	-0-	-674	-0-	8152	2	133	9	N	121	195	1			131
01	8928	X	8662	-0-	-266	-0-	8537	2	125	9	N	114					245

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	6001	-0-	-2834	-0-	5956	2	45	9	N	41	173	1			88
09	8580	X	7259	-0-	-1321	-0-	7202	2	57	9	N	52					140
10	8866	X	7147	-0-	-1719	-0-	7061	2	86	9	N	78					218
11	8580	X	6155	-0-	-2425	-0-	6071	2	84	9	N	76	191	1			103
12	7502	X	5976	-0-	-1526	-0-	5918	2	58	9	N	53					156
01	7502	X	7267	-0-	-235	-0-	7146	2	121	9	N	110					266

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	4934	2	63	9	N	57					204
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5134	2	66	9	N	60	184	1			80
10	5580	X	5198	-0-	-382	-0-	5144	2	54	9	N	49					129
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5967	2	14	9	N	13					142
12	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6545	2	90	9	N	82					224
*01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5687	2	91	9	N	83	199	1			108

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8029	X	5829	-0-	-2200	-0-	5774	2	55	9	N	50					231
09	7080	X	6113	-0-	-967	-0-	6041	2	72	9	N	65	180	1			116
10	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	6997	2	39	9	N	35					151
11	7020	X	5063	-0-	-1957	-0-	5022	2	41	9	N	37					188
12	7254	X	6454	-0-	-800	-0-	6444	2	10	9	N	9					197
01	7037	X	6373	-0-	-664	-0-	6334	2	39	9	N	35					232

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10013	X	7560	-0-	-2453	-0-	7516	2	44	9	N	40	174	1			93
09	8850	X	7051	-0-	-1799	-0-	6999	2	52	9	N	47					140
10	7657	X	7234	-0-	-423	-0-	7162	2	72	9	N	65					205
11	7410	X	5749	-0-	-1661	-0-	5683	2	66	9	N	60					265
12	7564	X	6806	-0-	-758	-0-	6756	2	50	9	N	45					310
01	7564	X	6454	-0-	-1110	-0-	6370	2	84	9	N	76	193	1			193

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8742	X	6836	-0-	-1906	-0-	6760	2	76	9	N	69	174	1			153
09	8190	X	6880	-0-	-1310	-0-	6868	2	12	9	N	11					164
10	7967	X	5502	-0-	-2465	-0-	5449	2	53	9	N	48					212
11	7710	X	4785	-0-	-2925	-0-	4721	2	64	9	N	58					270
12	7533	X	2608	-0-	-4925	-0-	2608	2			N	-0-					270
01	7533	X	4376	-0-	-3157	-0-	4367	2	9	9	N	8					278

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	13777	-0-	-1351	-0-	13665	2	112	9	N	102					517
09	14400	X	12337	-0-	-2063	-0-	12113	2	224	9	N	204	372	1			349
10	14601	X	13484	-0-	-1117	-0-	13232	2	252	9	N	229	189	1			389
11	13680	X	12309	-0-	-1371	-0-	12121	2	188	9	N	171	174	1			386
12	13795	X	12770	-0-	-1025	-0-	12601	2	169	9	N	154	192	1			348
01	13764	X	12495	-0-	-1269	-0-	12321	2	174	9	N	158	187	1			319

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	1887	-0-	-1523	-0-	85	1	1773	2	Y	26					38
							29	9									
09	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	80	1	1603	2	Y	5					43
							6	9									
10	2697	X	2013	-0-	-684	-0-	112	1	1882	2	Y	17					60
							19	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	117	1	2366	2	Y	-0-					60
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	95	1	1784	2	Y	19					79
							21	9									
01	2015	X	1924	-0-	-91	-0-	114	1	1810	2	Y	-0-					79

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 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
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	13	1	263	2	N	-0-					60
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					60
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	34	1	577	2	N	-0-					60
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-					60
12	992	N	634	-0-	-358	-0-	32	1	602	2	N	-0-					60
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	2	N	-0-					60

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	251	2	Y	2					9
							2	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	Y	3					12
							3	9									
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	160	2	Y	6	15	1			3
							7	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	Y	-0-					3
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	-0-					3
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	50	1	248	2	Y	-0-					3

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	66	1	1412	2	Y	69	154	1			19
							76	9									
09	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	67	1	1374	2	Y	12					31
							13	9									
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1467	2	Y	-0-					31
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	Y	-0-					31
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	Y	-0-					31
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	2	Y	-0-					31

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					6
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	1					7
							1	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					5
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	9	1	44	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-					-0-
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	120	1	2497	2	Y	37	1	8			42
							41	9									
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	110	1	2195	2	Y	7					49
							8	9									
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	152	1	2569	2	Y	23					72
							25	9									
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	Y	-0-					72
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	28					100
							31	9									
*01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	2	Y	-0-					100

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 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
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	21	1	119	2	Y	1					19
							1	9									
09	1080	X	462	-0-	-618	-0-	72	1	384	2	Y	5					24
							6	9									
10	97	X	97	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	3	22	1			5
							3	9									
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	64	1	275	2	Y	-0-					5
12	465	X	179	-0-	-286	-0-	28	1	151	2	Y	-0-					5
01	465	X	162	-0-	-303	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3100	N	524	-0-	-2576	1523	78	1	442	2	Y	4	2	8			17
							4	9									
09	1731	N	208	-0-	-1523	-0-	32	1	174	2	Y	2					19
							2	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	148	1	736	2	Y	29	42	1			6
							32	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					6
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					6

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	13	27	1			1
							14	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	3					4
							3	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					4
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					4
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					4
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		48	-0-	48	48	7	1	41	2	Y	-0-					1
09	T. A.		104	-0-	104	152	16	1	87	2	Y	1					2
							1	9									
10	T. A.		106	-0-	106	258	17	1	85	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	324	X	66	-0-	-258	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					1
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					1

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	X	862	-0-	-347	-0-	129	1	729	2	Y	4					32
							4	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	195	1	1047	2	Y	14					46
							15	9									
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	900	2	Y	36	67	1			15
							40	9									
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	238	1	1028	2	Y	-0-					15
12	1302	X	798	-0-	-504	-0-	124	1	671	2	Y	3					18
							3	9									
01	1302	X	608	-0-	-694	-0-	102	1	506	2	Y	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 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
08	713	N	589	-0-	-124	-0-	2	1	587	2	N	-0-					75
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	573	2	N	28					103
							31	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	17					120
							19	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	2	1	543	2	N	-0-					120
12	620	N	538	-0-	-82	-0-	2	1	536	2	N	-0-					120
01	713	N	653	-0-	-60	-0-	3	1	650	2	N	-0-					120

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	5	1	1605	2	N	-0-					48
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	4	1	1431	2	N	9					57
							10	9									
10	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	7	1	1158	2	N	1					58
							1	9									
11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	14	1	1475	2	N	2					60
							2	9									
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	15	1	1438	2	N	8					68
							9	9									
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	10	1	1130	2	N	4					72
							4	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 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
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	14	1	1395	2	N	2					82
							2	9									
09	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	14	1	1306	2	N	-0-					82
10	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	10	1	1241	2	N	5					87
							6	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	2	N	1					88
							1	9									
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	10	1	1306	2	N	7					95
							8	9									
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	2	N	2					97
							2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
10	341	N	166	-0-	-175	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	160	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	162	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	139	1	1434	2	N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	142	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	158	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	127	1	1149	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					-0-
09	480	N	234	-0-	-246	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	17	1	161	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	X	1282	-0-	-1012	-0-	107 33	1 9	1142	2	Y	30	94	1			61
09	2220	X	803	-0-	-1417	-0-	68 41	1 9	694	2	Y	37	53	1			45
10	2294	X	471	-0-	-1823	-0-	37 51	1 9	383	2	Y	46					91
11	1230	N	514	-0-	-716	-0-	43 34	1 9	437	2	Y	31					122
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79 61	1 9	770	2	Y	55	127	1			50
*01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56 50	1 9	525	2	Y	45					95

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	121	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	110	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	99	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1116	-0-	-264	-0-	101	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	148	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	154	1	1452	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	82	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	160	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	100	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	81	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	674	-0-	-690	-0-	65	1	609	2	Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	957	-0-	-153	-0-	86	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	95	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	108	1	1019	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	N	731	-0-	-199	-0-	61	1	659	2	Y	10	29	1			19
							11	9									
09	780	N	602	-0-	-178	-0-	53	1	537	2	Y	11	16	1			14
							12	9									
10	806	N	603	-0-	-203	-0-	52	1	536	2	Y	14					28
							15	9									
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	56	1	562	2	Y	12					40
							13	9									
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	50	1	486	2	Y	20	41	1			19
							22	9									
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	48	1	452	2	Y	17					36
							19	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	267	1	2751	2	N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	276	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	287	1	2975	2	N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	262	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	257	1	2541	2	N	-0-					-0-
*01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8649	X	7801	-0-	-848	-0-	662	1	7092	2	N	43					103
							47	9									
09	8010	X	8006	-0-	-4	-0-	710	1	7250	2	N	42	92	1			53
							46	9									
10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	756	1	7843	2	N	47					100
							52	9									
11	8310	X	7838	-0-	-472	-0-	701	1	7068	2	N	63					163
							69	9									
12	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	679	1	6627	2	N	52	180	1			35
							57	9									
01	8649	X	6725	-0-	-1924	-0-	641	1	6010	2	N	67					102
							74	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15872	X	13173	-0-	-2699	-0-	1919	1	11107	2	N	134	179	1			304
							147	9									
09	15360	X	13052	-0-	-2308	-0-	1869	1	10924	2	N	235	369	1			170
							259	9									
10	15872	X	13203	-0-	-2669	-0-	1887	1	10997	2	N	290	163	1			297
							319	9									
11	14550	X	11694	-0-	-2856	-0-	1618	1	9941	2	N	123	193	1			227
							135	9									
12	13485	X	13276	-0-	-209	-0-	1923	1	10993	2	N	327	366	1			188
							360	9									
01	13485	X	12683	-0-	-802	-0-	1836	1	10624	2	N	203					391
							223	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30845	X	29084	-0-	-1761	-0-	1940	1	26543	2	N	546	705	1			366
							601	9									
09	29850	X	27760	-0-	-2090	-0-	1827	1	25090	2	N	766	883	1			249
							843	9									
10	30845	X	28641	-0-	-2204	-0-	1948	1	25905	2	N	716	707	1			258
							788	9									
11	29550	X	26131	-0-	-3419	-0-	1876	1	23655	2	N	545	519	1			284
							600	9									
12	30132	X	24275	-0-	-5857	-0-	1943	1	21955	2	N	343	356	1			271
							377	9									
01	29078	X	24371	-0-	-4707	-0-	1921	1	21977	2	N	430	532	1			169
							473	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7254	X	6168	-0-	-1086	-0-	660	1	5508	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5345	-0-	-955	-0-	621	1	4724	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5578	-0-	-932	-0-	789	1	4789	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5818	-0-	-332	-0-	671	1	5147	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6244	-0-	-111	-0-	611	1	5592	3	N	37					-0-
							41	9									
01	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	657	1	5447	3	N	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73160	X	68472	-0-	-4688	-0-	68369	2	103	9	N	94	179	1			62
09	70800	X	64980	-0-	-5820	-0-	64798	2	182	9	N	165					227
10	73160	X	64869	-0-	-8291	-0-	64758	2	111	9	N	101	177	1			151
11	69900	X	61196	-0-	-8704	-0-	61054	2	142	9	N	129	175	1			105
12	70525	X	60726	-0-	-9799	-0-	60597	2	129	9	N	117					222
01	68479	X	59050	-0-	-9429	-0-	58922	2	128	9	N	116	181	1			157

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7130	X	5619	-0-	-1511	-0-	653	1	4966	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	5527	-0-	-1373	-0-	602	1	4925	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	680	1	4303	3	N	-0-					-0-
11	5820	X	5403	-0-	-417	-0-	625	1	4778	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	599	1	4639	3	N	70					-0-
							77	9									
01	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	640	1	4706	3	N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9393	X	7872	-0-	-1521	-0-	718	1	7154	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	6705	-0-	-2325	-0-	682	1	6023	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	6393	-0-	-2814	-0-	835	1	5558	3	N	-0-					-0-
11	8220	X	4096	-0-	-4124	-0-	575	1	3521	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	5862	-0-	-2353	-0-	609	1	5185	3	N	62					-0-
							68	9									
01	7874	X	5567	-0-	-2307	-0-	639	1	4928	3	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33511	X	31445	-0-	-2066	-0-	2375	1	29014	2	N	51					110
							56	9									
09	32430	X	29976	-0-	-2454	-0-	2228	1	27691	2	N	52					162
							57	9									
10	33511	X	30395	-0-	-3116	-0-	2360	1	27987	2	N	44					206
							48	9									
11	31890	X	28619	-0-	-3271	-0-	2300	1	26275	2	N	40					246
							44	9									
12	31434	X	28507	-0-	-2927	-0-	2318	1	26146	2	N	39	180	1			105
							43	9									
01	31434	X	26119	-0-	-5315	-0-	2292	1	23659	2	N	153	183	1			75
							168	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	11301	-0-	-1626	-0-	897	1	10404	3	N	-0-					-0-
09	11880	X	9769	-0-	-2111	-0-	763	1	9006	3	N	-0-					-0-
10	11253	X	9281	-0-	-1972	-0-	964	1	8317	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	9771	-0-	-1179	-0-	816	1	8954	3	N	1	1	6			-0-
							1	9									
12	11315	X	10280	-0-	-1035	-0-	799	1	9233	3	N	225					-0-
							248	9									
01	11315	X	9960	-0-	-1355	-0-	860	1	9100	3	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	372	1	3161	2	N	333	353	1			152
							366	9									
09	4080	X	2584	-0-	-1496	-0-	242	1	2065	2	N	252	352	1			52
							277	9									
10	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	372	1	2712	2	N	260	173	1			139
							286	9									
11	3780	X	1745	-0-	-2035	-0-	202	1	1485	2	N	53					192
							58	9									
12	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	327	1	2484	2	N	346	364	1			174
							381	9									
01	3906	X	1914	-0-	-1992	-0-	241	1	1609	2	N	58					232
							64	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1201	1	4294	2	N	56	176	1			20
							62	9									
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1143	1	3843	2	N	134					154
							147	9									
10	5921	X	4914	-0-	-1007	-0-	1161	1	3722	2	N	28					182
							31	9									
11	5730	X	3230	-0-	-2500	-0-	1010	1	2180	2	N	36	181	1			37
							40	9									
12	5921	X	3415	-0-	-2506	-0-	1193	1	2051	2	N	155					192
							171	9									
01	5549	X	4080	-0-	-1469	-0-	1174	1	2840	2	N	60	180	1			72
							66	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7378	X	4654	-0-	-2724	-0-	571	1	4083	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	4053	-0-	-3087	-0-	525	1	3528	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	712	1	4232	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	601	1	3807	3	N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	549	1	4194	3	N	42					-0-
							46	9									
01	4929	X	4678	-0-	-251	-0-	586	1	4092	3	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	34510	-0-	-427	-0-	2101	1	32409	3	N	-0-					-0-
09	35370	X	31638	-0-	-3732	-0-	2013	1	29625	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	9978	-0-	-26571	-0-	933	1	9045	3	N	-0-					-0-
11	35370	X	31835	-0-	-3535	-0-	2125	1	29710	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	29536	-0-	-6362	-0-	2029	1	27507	3	N	-0-					-0-
01	34503	X	31025	-0-	-3478	-0-	2222	1	28803	3	N	-0-					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					117
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					117
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1					90
09	1170	N	891	-0-	-279	-0-	889	2	2	9	N	2					92
10	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					92
11	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1047	2	1	9	N	1					93
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					94
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4					98

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					31
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					41
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	2	19	9	N	17					58
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					68
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	N	21	9	8			80
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	926	2	2	9	N	2					82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2579	2	14	9	N	13					75
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2355	2	14	9	N	13					88
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2393	2	10	9	N	9					97
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4	9	N	4					101
12	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2204	2	15	9	N	14	9	8			106
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2129	2	6	9	N	5					111

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2696	-0-	-714	-0-	2690	2	6	9	N	5					126
*09	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2645	2	1	9	N	1					127
*10	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	2932	2			N	-0-					127
*11	2880	X	2659	-0-	-221	-0-	2659	2			N	-0-					127
*12	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					127
*01	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2384	2	1	9	N	1					128

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15810	X	10846	-0-	-4964	-0-	10719	2	127	9	Y	115	118	1	3	8	35
09	15300	X	9525	-0-	-5775	-0-	9435	2	90	9	Y	82	4	8			113
10	15810	X	9369	-0-	-6441	-0-	9306	2	63	9	Y	57	103	1			67
11	13260	X	8598	-0-	-4662	-0-	8521	2	77	9	Y	70	125	1			12
12	12121	X	8454	-0-	-3667	-0-	8384	2	70	9	Y	64					76
01	10850	X	8089	-0-	-2761	-0-	8001	2	88	9	Y	80	120	1	3	8	33

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	304	1	1381	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	12	2	8			10
							13	9									
10	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	273	1	983	2	N	-0-					10
11	770	X	770	-0-	-0-	-0-	293	1	477	2	N	-0-					10
12	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	293	1	754	2	N	40					50
							44	9									
*01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	280	1	364	2	N	25	3	8			72
							28	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	310	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	300	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	310	1	1683	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	295	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	310	1	785	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	711	-0-	-1273	-0-	303	1	408	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	2949	-0-	-461	-0-	2934	2	15	9	N	14	1	8			112
09	3300	X	2776	-0-	-524	-0-	2747	2	29	9	N	26	1	8			137
10	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	2709	2	11	9	N	10					147
11	2970	X	1867	-0-	-1103	-0-	1859	2	8	9	N	7					154
12	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	2			N	-0-					154
01	2945	X	592	-0-	-2353	-0-	592	2			N	-0-					154

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	304	1	1365	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	295	1	1531	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	310	1	912	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	741	-0-	-879	-0-	293	1	448	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1069	-0-	-822	-0-	296	1	773	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	707	-0-	-502	-0-	278	1	426	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

08	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1721	2	20	9	N	18					98
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	N	13					111
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	2	14	9	N	13					124
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1686	2	12	9	N	11					135
12	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1710	2	10	9	N	9					144
01	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1711	2	12	9	N	11	136	1			19

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

08	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1720	2	40	9	N	36	1	8			81
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2204	2	39	9	N	35					116
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2058	2	29	9	N	26					142
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2130	2	21	9	N	19					161
12	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	1946	2	48	9	N	44	173	1			32
*01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2049	2	55	9	N	50					82

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

08	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			N	-0-					70
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2			N	-0-					70
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					70
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			N	-0-					70
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					70
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					70

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2317	2	30	9	N	27	2	8			147
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	N	21	1	8			167
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2152	2	19	9	N	17	161	1			23
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	2	12	9	N	11					34
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					44
*01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	N	9					53

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

08	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1878	2	19	9	N	17					49
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1829	2	8	9	N	7					56
10	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1778	2	6	9	N	5					61
11	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	2			N	-0-					61
12	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1738	2	3	9	N	3					64
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1685	2	3	9	N	3	47	1			20

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					52
09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1284	2	3	9	N	3					55
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1280	2	9	9	N	8					63
11	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1187	2	28	9	N	25					88
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1215	2	12	9	N	11					99
01	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	1116	2	10	9	N	9					108

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	925	2	2	9	N	2					81
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	885	2	51	9	N	46	101	1			26
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	902	2	15	9	N	14					40
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	896	2	12	9	N	11					51
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	907	2	7	9	N	6					57
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	841	2	8	9	N	7					64

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

08	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	5236	2	30	9	Y	27	1	8			54
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	4912	2	35	9	Y	32	1	8			85
10	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5273	2	19	9	Y	17	72	1			30
11	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	5075	2	24	9	Y	22					52
12	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	4863	2	21	9	Y	19					71
01	5301	X	4892	-0-	-409	-0-	4866	2	26	9	Y	24	81	1			14

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5050	2	47	9	N	43	112	1	1	8	44
09	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	4849	2	18	9	N	16	1	8			59
10	5487	X	2579	-0-	-2908	-0-	2562	2	17	9	N	15					74
11	5310	X	4025	-0-	-1285	-0-	3999	2	26	9	N	24					98
12	5487	X	3981	-0-	-1506	-0-	3959	2	22	9	N	20					118
01	5084	X	3549	-0-	-1535	-0-	3520	2	29	9	N	26	3	8			141

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					97
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					97
10	868 N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					97
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2			N	-0-					97
12	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-					97
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	807	2			N	5					102

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					3
09	2220 N	1027	-0-	-1193	-0-	931	3	96	9	N	87	88	1	1	8	1
10	2263 N	39	-0-	-2224	-0-	39	3			N	-0-					1
11	1830 N	586	-0-	-1244	-0-	586	3			N	-0-					1
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	3	2	9	N	2	2	8			1
*01	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	N	1	1	8			1

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

08	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	47	1	1217	3	N	-0-					145
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1365	3	N	-0-					145
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	65	1	1803	3	N	-0-					145
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	43	1	1097	3	N	-0-					145
*12	1457 N	902	-0-	-555	-0-	43	1	859	3	N	-0-					145
01	1860 N	1060	-0-	-800	-0-	42	1	1018	3	N	-0-					145

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	N	-0-					114
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	1	1	8			114
						1	9									
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					114
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	N	1	1	8			114
						1	9									
*12	310 N	179	-0-	-131	-0-	9	1	170	3	N	-0-					114
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	1	1	8			114
						1	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	N	-0-					175
09	1170	N	173	-0-	-997	-0-	7	1	166	3	N	-0-					175
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	N	-0-					175
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-					175
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					175
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	N	-0-					175

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3069	X	1595	-0-	-1474	-0-	90	1	1503	3	N	2					192
							2	9									
09	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	84	1	503	3	N	21	165	1	1	8	47
							23	9									
10	3069	X	490	-0-	-2579	-0-	90	1	400	3	N	-0-					47
11	2970	X	913	-0-	-2057	-0-	86	1	826	3	N	1	1	8			47
							1	9									
12	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	81	1	1315	3	N	-0-					47
01	1581	X	551	-0-	-1030	-0-	55	1	462	3	N	31					78
							34	9									

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	24	1	633	3	N	12					37
							13	9									
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	24	1	583	3	N	-0-					37
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	32	1	888	3	N	-0-					37
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	23	1	573	3	N	13					50
							14	9									
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	42					92
							46	9									
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	25	1	603	3	N	14	1	8			105
							15	9									

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					43
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					43
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	1	8			95

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	407	-0-	-244	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					11
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	14	1	326	3	Y	-0-					11
10	651	N	377	-0-	-274	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					11
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					11
*12	341	N	185	-0-	-156	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					11
01	372	N	175	-0-	-197	-0-	6	1	151	3	Y	16					27
							18	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	47	1	1214	3	Y	-0-					18
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	3	Y	-0-					18
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	3	Y	-0-					18
11	1230	N	986	-0-	-244	-0-	37	1	949	3	Y	-0-					18
*12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	52	1	1032	3	Y	-0-					18
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			150

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	3	3	9	N	3	2	1	1	3	69
*03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1320	3	69	9	N	63					132
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					132
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					132
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	919	3	73	9	N	66					198
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					198
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					198
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1014	3	40	9	N	36	181	1			53
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	17					70
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
*12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					70
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1100	3	30	9	N	27					97

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

*02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	4	3	2	9	N	2	1	1	1	3	117
*03	57	X	51	-0-	-6	-0-	51	3			N	-0-					117
*04	1020	X	437	-0-	-583	-0-	437	3			N	-0-					117
*05	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					117
*06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1129	3	57	9	N	52					168
*07	465	X	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					168
*08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					168
*09	1200	X	514	-0-	-686	-0-	501	3	13	9	N	12	127	1			53
*10	1240	X	259	-0-	-981	-0-	201	3	59	9	N	54					107
*11	1290	X	884	-0-	-406	-0-	870	3	14	9	N	13					120
*12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1329	3	19	9	N	17	110	1			27
01	1333	X	258	-0-	-1075	-0-	259	3			N	-0-					27

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

*02	DLQ G-10		753	-0-	753	753	727	3	26	9	Y	24	3	1			138
*03	1591	N	838	-0-	-753	-0-	796	3	46	9	Y	42	2	8			178
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	802	3	25	9	Y	23					201
*05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			Y	-0-	129	1	1	3	71
*06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			Y	-0-					71
*07	868	N	835	-0-	-33	-0-	756	3	79	9	Y	72					142
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	Y	11					152
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	3	79	9	Y	72	160	1			63
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1					64
*11	930	N	646	-0-	-284	-0-	624	3	22	9	Y	20					84
*12	930	N	659	-0-	-271	-0-	620	3	39	9	Y	35	69	1			50
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	754	3	29	9	Y	26					76

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	28	N	10	-0-	-18	-0-	8	3	1	9	N	1	1	3			87
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					87
*04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					87
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

*02 DLQ G-10			254	-0-	254	254	253	3	1	9	Y	1	1	1			12
*03	599	N	345	-0-	-254	-0-	348	3			Y	-0-					12
*04	360	N	307	-0-	-53	-0-	241	3	66	9	Y	60					72
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1	46	1	1	3	26
*06	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			Y	-0-					26
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					26
*08	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			Y	-0-					26
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	26	1			-0-
*10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					1
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					1
*12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-	1	1			-0-
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	3	10	9	Y	9					9

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

*02 DLQ G-10			190	-0-	190	190	189	3	1	9	Y	1	1	3			49
*03	352	N	162	-0-	-190	-0-	162	3			Y	-0-					49
*04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					49
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					53
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	3	39	9	Y	35					88
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	3	32	9	Y	29					117
*08	248	N	133	-0-	-115	-0-	105	3	28	9	Y	25					142
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8	91	1			59
*10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					59
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	218	3	8	9	Y	7					66
*12	217	N	176	-0-	-41	-0-	159	3	17	9	Y	15	45	1			36
01	155	N	37	-0-	-118	-0-	28	3	9	9	Y	8					44

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

*02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	1	1	3			3
*03	304	N	170	-0-	-134	-0-	170	3			Y	-0-					3
*04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			Y	-0-					3
*05	155	N	61	-0-	-94	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
*06	150	N	112	-0-	-38	-0-	101	3	11	9	Y	10					14
*07	217	N	99	-0-	-118	-0-	85	3	14	9	Y	13					27
*08	62	N	56	-0-	-6	-0-	46	3	10	9	Y	9					36
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	275	3	24	9	Y	22	35	1			23
*10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					23
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
*12	310	N	142	-0-	-168	-0-	133	3	9	9	Y	8	17	1			14
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					14

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		133	-0-	133	133	132	3	1	9	Y	1	1	3			10
*03	421	N	288	-0-	-133	-0-	288	3			Y	-0-					10
*04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					10
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					10
*06	270	N	245	-0-	-25	-0-	227	3	18	9	Y	16					26
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	185	3	20	9	Y	18					44
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	3	18	9	Y	16					60
*09	120	N	105	-0-	-15	-0-	94	3	11	9	Y	10	42	1			28
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					28
*11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					28
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-	28	1			-0-
01	434	N	30	-0-	-404	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					85
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	2			N	-0-					85
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					85
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					85
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					85
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					85

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					64
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	2	N	-0-					64
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					64
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	27	1	243	2	N	-0-					64
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	2	N	-0-					64
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	31	1	245	2	N	-0-					64

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
09	630	N	330	-0-	-300	-0-	69	1	246	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	N	14	14	0			-0-
							15	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	78	1	959	2	N	32	32	0			-0-
							35	9									
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					89
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	2	N	-0-					89
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	83	1	875	2	N	-0-					89
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	72	1	640	2	N	-0-					89
12	1178	N	488	-0-	-690	-0-	46	1	442	2	N	-0-					89
01	961	N	395	-0-	-566	-0-	44	1	351	2	N	-0-					89

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

08	4030	X	2966	-0-	-1064	-0-	341	1	2548	2	N	70	183	1	1	8	65
							77	9									
09	3900	X	2690	-0-	-1210	-0-	330	1	2328	2	N	29					94
							32	9									
10	4030	X	2615	-0-	-1415	-0-	341	1	2234	2	N	36	1	8			129
							40	9									
11	3900	X	3202	-0-	-698	-0-	330	1	2853	2	N	17	2	8			144
							19	9									
12	3906	X	3497	-0-	-409	-0-	341	1	3121	2	N	32	2	8			174
							35	9									
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	341	1	3009	2	N	100	190	1	7	8	77
							110	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7	9	1			2
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	Y	3					5
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	2	4	9	Y	4	5	1			4
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	248	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					38
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					38
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	-0-					38
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	-0-					38
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

08	3813	X	2829	-0-	-984	-0-	183	1	2625	2	N	19					124
							21	9									
09	3690	X	3477	-0-	-213	-0-	211	1	3246	2	N	18					142
							20	9									
10	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	217	1	3199	2	N	29					171
							32	9									
11	3450	X	1903	-0-	-1547	-0-	157	1	1735	2	N	10	2	8			179
							11	9									
12	3596	X	2722	-0-	-874	-0-	171	1	2523	2	N	25	175	1	1	8	28
							28	9									
01	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	106	1	1557	2	N	30	5	8			53
							33	9									

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497

08	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4421	2	42	9	N	38	181	1	1	8	45
09	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	397	1	4210	2	N	77					122
							85	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	425	1	4507	2	N	42	2	8			162
							46	9									
11	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	441	1	3924	2	N	26	3	8			185
							29	9									
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	463	1	4419	2	N	64	176	1	2	8	71
							70	9									
01	4805	X	4413	-0-	-392	-0-	483	1	3824	2	N	96	5	8			162
							106	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					87
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					87
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					87
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					87
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	8			87

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

08	10757	X	9382	-0-	-1375	-0-	558	1	8784	2	N	36	3	8			96
							40	9									
09	10320	X	9141	-0-	-1179	-0-	540	1	8537	2	N	58					154
							64	9									
10	10664	X	8862	-0-	-1802	-0-	558	1	8224	2	N	73	177	1	5	8	45
							80	9									
11	9750	X	7247	-0-	-2503	-0-	540	1	6665	2	N	38	9	8			74
							42	9									
12	10075	X	9006	-0-	-1069	-0-	558	1	8375	2	N	66	6	8			134
							73	9									
01	9455	X	8375	-0-	-1080	-0-	558	1	7747	2	N	64	17	8			181
							70	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 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
08	21669	X	18330	-0-	-3339	-0-	18202	2	128	9	Y	116	181	1	3	8	93
09	20970	X	18085	-0-	-2885	-0-	540	1	17449	2	Y	87					180
							96	9									
10	21669	X	17862	-0-	-3807	-0-	558	1	17135	2	Y	154	162	1	5	8	167
							169	9									
11	18750	X	16794	-0-	-1956	-0-	540	1	16080	2	Y	158	182	1	8	8	135
							174	9									
12	18693	X	16389	-0-	-2304	-0-	558	1	15707	2	Y	113	176	1	5	8	67
							124	9									
01	18693	X	15702	-0-	-2991	-0-	558	1	15019	2	Y	114	17	8			164
							125	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16337	X	13511	-0-	-2826	-0-	874	1	12535	2	Y	93					195
							102	9									
09	14730	X	13787	-0-	-943	-0-	834	1	12853	2	Y	91	177	1			109
							100	9									
10	14849	X	13823	-0-	-1026	-0-	867	1	12811	2	Y	132	177	1	1	8	63
							145	9									
11	14370	X	9104	-0-	-5266	-0-	749	1	8301	2	Y	49	9	8			103
							54	9									
12	14539	X	13754	-0-	-785	-0-	865	1	12773	2	Y	105	169	1			39
							116	9									
01	14260	X	13073	-0-	-1187	-0-	834	1	12197	2	Y	38					77
							42	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33759	X	28534	-0-	-5225	-0-	28178	2	356	9	N	324	352	1	1	8	179
09	31350	X	27261	-0-	-4089	-0-	180	1	26740	2	N	310	363	1			126
							341	9									
10	31713	X	27810	-0-	-3903	-0-	186	1	27217	2	N	370	350	1	13	8	133
							407	9									
11	30690	X	26905	-0-	-3785	-0-	180	1	26374	2	N	319	179	1	3	8	270
							351	9									
12	30473	X	28766	-0-	-1707	-0-	186	1	28215	2	N	332	372	1	5	8	225
							365	9									
01	28520	X	27605	-0-	-915	-0-	66	1	27338	2	N	183	182	1	7	8	219
							201	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	233	1	1570	2	Y	-0-					107
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-					107
10	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	235	1	1344	2	Y	-0-					107
11	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	225	1	1375	2	Y	-0-					107
12	1736	N	1164	-0-	-572	-0-	186	1	883	2	Y	86	178	1			15
							95	9									
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	172	1	1446	2	Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					75
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					75
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					75
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					75

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

08	155849	X	155849	-0-	-0-	-0-	217	1	152024	2	N	3280	3215	1			268
							3608	9									
09	148770	X	131868	-0-	-16902	-0-	210	1	128604	2	N	2776	2634	1			410
							3054	9									
10	153729	X	121437	-0-	-32292	-0-	217	1	118572	2	N	2407	2645	1			172
							2648	9									
11	148770	X	105768	-0-	-43002	-0-	189	1	102987	2	N	2356	2356	1			172
							2592	9									
12	153729	X	102618	-0-	-51111	-0-	217	1	99667	2	N	2485	2372	1			285
							2734	9									
01	153729	X	93264	-0-	-60465	-0-	209	1	90775	2	N	2073	1986	1			372
							2280	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	548	X	548	-0-	-0-	-0-	534	2	14	9	Y	13	1	8			42
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	823	2	21	9	Y	19					61
10	775	X	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	Y	6					67
11	750	X	424	-0-	-326	-0-	405	2	19	9	Y	17	54	1			30
12	868	X	600	-0-	-268	-0-	581	2	19	9	Y	17					47
01	868	X	410	-0-	-458	-0-	408	2	2	9	Y	2					49

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	Y	4					4
*01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	438	-0-	-192	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	193	-0-	-458	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	160	2	33	9	Y	30	2	8			96
09	240	N	70	-0-	-170	-0-	58	2	12	9	Y	11					107
10	403	N	138	-0-	-265	-0-	128	2	10	9	Y	9					116
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	71	2	24	9	Y	22	92	1			46
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	71	2	20	9	Y	18					64
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	54	2	3	9	Y	3					67

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	Y	7					17
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	2	8	9	Y	7					24
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	110	2	3	9	Y	3					27
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	Y	13	22	1			18
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	64	2	11	9	Y	10					28
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	968	2	32	9	Y	29					57

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

08	4681	X	4249	-0-	-432	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	2468	-0-	-2062	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
10	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3449	-0-	-1321	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3684	-0-	-1245	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3021	-0-	-1908	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	398	-0-	-502	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	222	-0-	-491	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

08	1271	N	672	-0-	-599	-0-	661	2	11	9	Y	10	6	1			6
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	Y	7	1	1	7	8	5
*10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
*11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #: 2H	RRCID -> 274179	COMPL. DATE 01/17/2015					TOTAL DEPTH 10018			PERF.10126 - 15319		
08	T. A.		58247	-0-	58247	59087	57412	2	835	9	N	759	530	1	42	8	187
09	100017	X	40930	-0-	-59087	-0-	40241	2	689	9	N	626	546	1	74	8	193
10	102306	X	102306	-0-	-0-	-0-	100923	2	1383	9	N	1257	1153	1	53	8	244
11	90270	X	73051	-0-	-17219	-0-	72159	2	892	9	Y	811	824	1	8	8	223
12	58249	X	53597	-0-	-4652	-0-	52967	2	630	9	Y	573	676	1	3	8	117
01	93279	X	59187	-0-	-34092	-0-	58634	2	553	9	Y	503	486	1			134
	KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #: 4H	RRCID -> 274259	COMPL. DATE 12/16/2014					TOTAL DEPTH 9918			PERF.10373 - 11931		
09	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27432	2	385	9	N	350	346	1			4
10	40455	X	35582	-0-	-4873	-0-	35122	2	460	9	N	418	401	1			21
11	39150	X	23014	-0-	-16136	-0-	22704	2	310	9	Y	282	289	1			14
12	40455	X	10339	-0-	-30116	-0-	10212	2	127	9	Y	115	122	1			7
01	40455	X	26314	-0-	-14141	-0-	26028	2	286	9	Y	260	251	1			16
	KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #: 3H	RRCID -> 274260	COMPL. DATE 09/08/2014					TOTAL DEPTH 9979			PERF.10089 - 14852		
09	T. A.		41599	-0-	41599	41599	41223	2	376	9	N	342	336	1	2	8	4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	41599					N	-0-					4
11	90090	X	9742	-0-	-80348	-0-	9666	2	76	9	Y	69	71	1			2
12	137935	X	137935	-0-	-0-	-0-	136535	2	1400	9	Y	1273	1269	1			6
01	93093	X	87890	-0-	-5203	-0-	86948	2	942	9	Y	856	830	1			32
	SHOULTS				WELL #: 1H	RRCID -> 275732	COMPL. DATE 08/23/2014					TOTAL DEPTH 10284			PERF.10730 - 17835		
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		26093	-0-	26093	26093	26047	2	46	9	N	42					42

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 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
08	7812	X	4746	-0-	-3066	-0-	963	1	3741	3	Y	38	27	0	10	1	1
							42	9									
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1044	1	7621	3	Y	59	43	0	16	1	1
							65	9									
*10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1016	1	7937	3	Y	59	44	0	14	1	2
							65	9									
*11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	770	1	5502	3	Y	806	560	0	217	1	31
							887	9									
*12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	703	1	6115	3	Y	1138	833	0	307	1	29
							1252	9									
*01	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	961	1	6380	3	Y	1197	877	0	304	1	45
							1317	9									

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	669	-0-	-3291	-0-	15	1	648	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	107	1	4662	3	Y	25	18	0	6	1	1
							28	9									
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	89	1	3722	3	Y	80	56	0	22	1	3
							88	9									
*12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	98	1	5239	3	Y	113	83	0	30	1	3
							124	9									
01	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	66	1	3875	3	Y	118	87	0	30	1	4
							130	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	423	1	6149	3	Y	134	97	0	35	1	4
							147	9									
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	432	1	3793	3	Y	126	94	0	34	1	2
							139	9									
*10	6789	X	2480	-0-	-4309	-0-	283	1	2055	3	Y	129	95	0	31	1	5
							142	9									
*11	6570	X	1053	-0-	-5517	-0-	289	1	604	3	Y	145	105	0	39	1	6
							160	9									
*12	6789	X	2233	-0-	-4556	-0-	160	1	1847	3	Y	205	150	0	56	1	5
							226	9									
01	6727	X	1045	-0-	-5682	-0-	13	1	793	3	Y	217	159	0	55	1	8
							239	9									

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	149	1	1113	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
							12	9									
09	1530	N	488	-0-	-1042	-0-	117	1	351	3	Y	18	13	0	5	1	-0-
							20	9									
*10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	20	14	0	5	1	1
*11	1230	N	527	-0-	-703	-0-	61	1	463	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	357	1	1095	3	Y	11	8	0	3	1	-0-
							12	9									
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	367	1	682	3	Y	60	43	0	15	1	2
							66	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	383	1	1198	3	Y	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	Y	6	4	0	2	1	-0-
							7	9									
*01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	38	1	2252	3	Y	7	5	0	2	1	-0-
							8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	230	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	751	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	760	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	615	3	Y	19	13	0	5	1	1
							21	9									
*12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	16	1	848	3	Y	26	19	0	7	1	1
							29	9									
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	16	1	979	3	Y	27	20	0	7	1	1
							30	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1116	N	640	-0-	-476	-0-	11 118	1 9	511	3	Y	107	80	0	28	1	3
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	42 194	1 9	1784	3	Y	176	129	0	47	1	3
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	22 196	1 9	972	3	Y	178	132	0	43	1	6
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	32 123	1 9	1334	3	Y	112	84	0	30	1	4
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	44 175	1 9	2394	3	Y	159	116	0	43	1	4
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	36 183	1 9	2104	3	Y	166	122	0	42	1	6

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	25 37	1 9	1075	3	Y	34	25	0	9	1	1
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	29 34	1 9	1246	3	Y	31	23	0	8	1	1
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18 34	1 9	773	3	Y	31	23	0	8	1	1
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43 45	1 9	1796	3	Y	41	29	0	11	1	2
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	26 61	1 9	1390	3	Y	55	41	0	15	1	1
*01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	24 65	1 9	1436	3	Y	59	43	0	15	1	2

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	30 129	1 9	1593	3	N	117					161
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	29 211	1 9	1628	3	N	192	190	1			163
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	39 160	1 9	1619	3	N	145	188	1			120
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	27 163	1 9	1606	3	N	148	193	1			75
12	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	29 211	1 9	1535	3	N	192	190	1			77
01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	41 186	1 9	1472	3	N	169	189	1			57

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-		32	1	1666	3	N	331	345	1			66
									364	9									
09	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		31	1	1693	3	N	338	340	1			64
									372	9									
10	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-		40	1	1684	3	N	354	343	1			75
									389	9									
11	2010	N	1899	-0-		-111	-0-		26	1	1521	3	N	320	328	1			67
									352	9									
12	2170	N	1975	-0-		-195	-0-		29	1	1542	3	N	367	336	1			98
									404	9									
01	2108	N	1956	-0-		-152	-0-		39	1	1492	3	N	386	344	1			140
									425	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-		45	1	2380	3	N	311	192	1			178
									342	9									
09	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-		38	1	2245	3	N	414	566	1			26
									455	9									
10	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-		45	1	2277	3	N	396	377	1			45
									436	9									
11	2524	N	2524	-0-		-0-	-0-		35	1	2058	3	N	392	388	1			49
									431	9									
12	2526	N	2526	-0-		-0-	-0-		38	1	2063	3	N	386	385	1			50
									425	9									
01	2480	N	2288	-0-		-192	-0-		54	1	1847	3	N	352	191	1			211
									387	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-		55	1	2893	3	N	-0-					89
09	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-		54	1	3088	3	N	-0-					89
10	2852	X	2204	-0-		-648	-0-		53	1	2150	3	N	1					90
									1	9									
11	2760	X	2544	-0-		-216	-0-		43	1	2501	3	N	-0-					90
12	2852	X	2056	-0-		-796	-0-		39	1	2017	3	N	-0-					90
*01	3030	X	3030	-0-		-0-	-0-		83	1	2932	3	N	14					104
									15	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	1622		Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	3751	3	15	9	Y	14					90
09	3589	X	3589	-0-		-0-	-0-	3580	3	9	9	Y	8					98
10	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	3439	3	4	9	Y	4					102
11	3357	X	3357	-0-		-0-	-0-	3344	3	13	9	Y	12					114
12	3410	X	3211	-0-		-199	-0-	3209	3	2	9	Y	2					116
*01	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3419	3	2	9	Y	2					118

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	1	7	9	N	6					83
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	574	1	32	9	N	29					112
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	1	1	9	N	1					113
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	1	2	9	N	2					115
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	425	1	2	9	N	2					117
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					117

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	18	1	11	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	12	1	8	2	N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1161	1	743	2	N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1058	1	724	2	N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1034	1	759	2	N	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1040	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	942	1	557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	771	1	448	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	505	1	8	9	N	7					229
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	1	1	9	N	1					230
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	1	3	9	N	3	179	1			54
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	436	1	6	9	N	5					59
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	502	1	10	9	N	9					68
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					68

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	1	23	9	N	21					161
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1847	1	51	9	N	46					207
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2349	1	73	9	N	66	191	1			82
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	1	3	9	N	3					85
*12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1848	1	105	9	N	95					180
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					180

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

08	T. A.	2419	-0-	2419	12553	390	1	1668	3	Y	328	246	0	85	1	10
						361	9									
09	14851 X	2298	-0-	-12553	-0-	387	1	1833	3	Y	71	61	0	19	1	1
						78	9									
*10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	386	1	1332	3	Y	173	126	0	42	1	6
						190	9									
*11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	134	1	412	3	Y	189	134	0	48	1	7
						208	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

08	7347	X	621	-0-	-6726	-0-	11	1	610	3	N	-0-					116
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					116
10	7502	X	466	-0-	-7036	-0-	11	1	455	3	N	-0-					116
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					116
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					116
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	55	1	2900	3	N	11					198
							12	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	65	1	3683	3	N	26					224
							29	9									
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	90	1	3771	3	N	-0-	145	1			79
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	61	1	3619	3	N	-0-					79
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	68	1	3713	3	N	-0-					79
*01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	100	1	3638	3	N	-0-					79

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

08	9424	X	40	-0-	-9384	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	26	-0-	-9094	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 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
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5354	2	30	9	N	27	180	1			57
09	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4697	2	41	9	N	37					94
10	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4162	2	25	9	N	23					117
11	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	4162	2	17	9	N	15					132
12	4960	X	707	-0-	-4253	-0-	704	2	3	9	N	3					135
01	4960	X	433	-0-	-4527	-0-	433	2			N	-0-					135

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25					109
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	2	20	9	N	18	108	1			19
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	102	2	25	9	N	23					42
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					52
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50					102
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	343	-0-	-122	-0-	340	2	3	9	N	3					31
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	440	2	28	9	N	25					56
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					58
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	235	2	3	9	N	3					61
12	496	N	372	-0-	-124	-0-	370	2	2	9	N	2					63
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					63

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2356	X	1819	-0-	-537	-0-	1819	2			N	-0-					152
09	2580	X	2151	-0-	-429	-0-	2150	2	1	9	N	1	75	1			78
10	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	2108	2	41	9	N	37					115
11	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	1798	2	25	9	N	23					138
12	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2139	2	37	9	N	34					172
01	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					172

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	N	-0-					14
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-					14
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-					14
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	12	1	63	2	N	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					14
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 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
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

08	2914 X	2249	-0-	-665	-0-	42	1	2206	3	N	1					59
						1	9									
09	2820 X	2357	-0-	-463	-0-	40	1	2317	3	N	-0-					59
10	2635 X	2492	-0-	-143	-0-	58	1	2434	3	N	-0-					59
11	2550 X	2359	-0-	-191	-0-	40	1	2315	3	N	4					63
						4	9									
12	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	43	1	2329	3	N	-0-					63
01	2480 X	2250	-0-	-230	-0-	61	1	2189	3	N	-0-					63

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 2B RRCID -> 275476 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5690 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	246					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	246					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		2174	-0-	2174	13232	2174	3			Y	-0-					-0-
09	1600	N	1998	-0-	398	13630	1998	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1824	-0-	-1276	12354	1824	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1422	-0-	-1578	10776	1422	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2364	-0-	-736	10040	2364	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2057	-0-	-1043	8997	2057	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	2372	-0-	-2960	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2345	-0-	-2815	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	2248	-0-	-3084	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	2695	-0-	-2465	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2703	-0-	-2629	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 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
08	2590	S	2590	-0-	-0-	-0-	2534	2	56	9	N	51					145
09	2473	S	2473	-0-	-0-	-0-	2416	2	57	9	N	52	172	1			25
10	2363	S	2363	-0-	-0-	-0-	2273	2	90	9	N	82					107
11	2133	S	2133	-0-	-0-	-0-	2071	2	62	9	N	56					163
12	2108	S	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46	171	1			38
*01	1814	S	1814	-0-	-0-	-0-	1790	2	24	9	N	22					60

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2829	1	1	9	N	1					184
09	4380	X	3396	-0-	-984	-0-	3394	1	2	9	N	2					186
10	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3785	1	2	9	N	2					188
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3737	1	2	9	N	2					190
*12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3859	1	2	9	N	2					192
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					192

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2737	1	8	9	N	7					234
09	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2258	1	2	9	N	2					236
10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2872	1	4	9	N	4					240
11	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2084	1	6	9	N	5					245
12	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2259	1	28	9	N	25					270
01	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					270

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2090	1	51	9	N	46					220
09	2040	X	1654	-0-	-386	-0-	1648	1	6	9	N	5	165	1			60
10	2108	X	1882	-0-	-226	-0-	1876	1	6	9	N	5					65
11	2070	X	1750	-0-	-320	-0-	1728	1	22	9	N	20					85
12	2139	X	1763	-0-	-376	-0-	1676	1	87	9	N	79					164
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					164

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 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
08	1178	N	632	-0-	-546	-0-	13 12	1 9	607	3	Y	11	9	0	3	1	-0-
09	1140	N	432	-0-	-708	-0-	10 13	1 9	409	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*10	1178	N	443	-0-	-735	-0-	10 13	1 9	420	3	Y	12	9	0	3	1	-0-
*11	630	N	399	-0-	-231	-0-	9	1	390	3	Y	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	449	3	Y	-0-					-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	36 15	1 9	1646	3	Y	14	11	0	4	1	-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	1646	3	Y	14	10	0	4	1	-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	1586	3	Y	13	10	0	3	1	-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	38 18	1 9	1579	3	Y	16	11	0	4	1	1
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27 24	1 9	1467	3	Y	22	16	0	6	1	1
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	27 25	1 9	1610	3	Y	23	17	0	6	1	1

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6018	3	207	9	Y	188	141	0	49	1	6
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5513	3	195	9	Y	177	133	0	47	1	3
*10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5331	3	198	9	Y	180	133	0	44	1	6
*11	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7141	3	226	9	Y	205	148	0	55	1	8
*12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6146	3	318	9	Y	289	212	0	78	1	7
*01	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	7886	3	334	9	Y	304	223	0	77	1	11

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	N	-0-					-0-
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	45	1	432	2	N	-0-					-0-
10	651	N	526	-0-	-125	-0-	50	1	476	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	579	2	N	-0-					-0-
*01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	111	1	996	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

08	3875	X	1913	-0-	-1962	-0-	163	1	1747	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	3360	X	1759	-0-	-1601	-0-	157	1	1599	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	119	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									
11	2400	X	1176	-0-	-1224	-0-	106	1	1063	2	Y	6					13
							7	9									
12	1922	X	1134	-0-	-788	-0-	105	1	1018	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
01	1922	X	1495	-0-	-427	-0-	143	1	1343	2	Y	8					17
							9	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

08	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1544	2	30	9	N	27					69
09	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	1514	2	28	9	N	25					94
10	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1604	2	12	9	N	11					105
11	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	1371	2	10	9	N	9					114
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1719	2	50	9	N	45	143	1			16
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1591	2	15	9	N	14					30

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					25
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					25
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					25
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					25
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

08	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 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
08	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1226	2	4	9	N	4					54
09	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1188	2	43	9	N	39					93
10	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1263	2	26	9	N	24					117
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1342	2	9	9	N	8					125
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13	9	N	12					137
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1237	2	8	9	N	7	45	1			99

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	5238	2	219	9	N	199	376	1			137
09	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	4103	2	220	9	N	200	182	1			155
10	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	4877	2	263	9	N	239	194	1			200
11	5400	X	4893	-0-	-507	-0-	4623	2	270	9	N	245	193	1			252
12	5580	X	4906	-0-	-674	-0-	4657	2	249	9	N	226	189	1			289
01	5456	X	4697	-0-	-759	-0-	4477	2	220	9	N	200	198	1			291

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

08	5983	X	2410	-0-	-3573	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1611	-0-	-729	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2234	-0-	-525	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
*01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	1	1	8			27

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

08	1736	X	749	-0-	-987	-0-	745	2	4	9	N	4					124
09	1680	X	783	-0-	-897	-0-	780	2	3	9	N	3					127
10	1147	X	695	-0-	-452	-0-	693	2	2	9	N	2					129
11	870	X	612	-0-	-258	-0-	612	2			N	-0-					129
12	806	X	710	-0-	-96	-0-	709	2	1	9	N	1					130
01	806	X	640	-0-	-166	-0-	636	2	4	9	N	4					134

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - P&A 05/22/14

FOREST OIL CORPORATION 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4960	2	30	9	N	27	2	8			217
09	3690	X	2725	-0-	-965	-0-	2715	2	10	9	N	9	173	1			53
10	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2852	2	34	9	N	31					84
11	4290	X	2680	-0-	-1610	-0-	2651	2	29	9	N	26					110
12	4433	X	2745	-0-	-1688	-0-	2722	2	23	9	N	21					131
01	4433	X	2798	-0-	-1635	-0-	2775	2	23	9	N	21					152

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5172	2	19	9	N	17	160	1	2	8	39
09	3900	X	2896	-0-	-1004	-0-	2884	2	12	9	N	11					50
10	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	3038	2	29	9	N	26					76
11	4740	X	2906	-0-	-1834	-0-	2874	2	32	9	N	29					105
12	4898	X	2870	-0-	-2028	-0-	2837	2	33	9	N	30					135
01	4898	X	2895	-0-	-2003	-0-	2861	2	34	9	N	31					166

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1358	2	12	9	N	11	2	8			59
09	1410	N	902	-0-	-508	-0-	902	2			N	-0-					59
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1	1	8			59
11	3000	N	3509	-0-	509	509	3488	2	21	9	N	19					78
12	1910	N	1401	-0-	-509	-0-	1391	2	10	9	N	9					87
*01	3100	N	3326	-0-	226	226	3245	2	81	9	N	74					161

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

08	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	3148	2	18	9	N	16	2	8			90
09	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	2883	2	22	9	N	20					110
10	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3057	2	19	9	N	17					127
11	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	2682	2	18	9	N	16					143
12	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2730	2	13	9	N	12					155
01	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2862	2	20	9	N	18					173

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

08	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2040	2	29	9	N	26	1	8			110
09	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1804	2	11	9	N	10					120
10	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1808	2	8	9	N	7					127
11	2010	N	1713	-0-	-297	-0-	1704	2	9	9	N	8					135
12	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1765	2	14	9	N	13					148
01	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1771	2	2	9	N	2					150

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

08	899	N	739	-0-	-160	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			61
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					61
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					61
11	720	N	399	-0-	-321	-0-	397	2	2	9	N	2					63
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	N	1					64
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					64

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					54
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					54
10	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					54
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					54
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					54
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					54

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1684	2	9	9	N	8	1	8			202
09	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1539	2	6	9	N	5					207
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1628	2	12	9	N	11					218
11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1535	2	8	9	N	7					225
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-	185	1			40
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1578	2	3	9	N	3					43

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 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
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					140
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					140
11	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			N	-0-					140
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					142
*01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1					143

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1254	2	10	9	N	9					68
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			N	-0-					68
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					68
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					68
12	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2			N	-0-					68
01	1581	N	787	-0-	-794	-0-	787	2			N	-0-					68

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1488	N	999	-0-	-489	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8			60
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1434	2	2	9	N	2					62
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					62
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					62
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			N	-0-					62
01	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1159	2	1	9	N	1	1	8			62

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3174	2	24	9	N	22	2	8			193
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	2704	2	11	9	N	10	1	8			202
10	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2827	2	19	9	N	17					219
11	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	2848	2			N	-0-					219
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	3012	2	1	9	N	1					220
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-	179	1			41

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	11013	-0-	-209	-0-	10983	2	30	9	N	27	2	8			111
09	10860	X	10083	-0-	-777	-0-	10057	2	26	9	N	24	96	1			39
10	11222	X	10359	-0-	-863	-0-	10348	2	11	9	N	10					49
11	10860	X	9600	-0-	-1260	-0-	9590	2	10	9	N	9					58
12	11005	X	10317	-0-	-688	-0-	10305	2	12	9	N	11					69
01	11005	X	9718	-0-	-1287	-0-	9708	2	10	9	N	9					78

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	N	440	-0-	-273	-0-	122	1	309	2	N	8	1	8			52
							9	9									
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	116	1	396	2	N	5					57
							6	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	5					62
							6	9									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	120	1	409	2	N	7	1	8			68
							8	9									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	154	1	572	2	N	11	1	8			78
							12	9									
*01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	131	1	515	2	N	13	1	8			90
							14	9									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					105
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	421	2	8	9	N	7					112
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	751	2	9	9	N	8					120
11	750	N	478	-0-	-272	-0-	470	2	8	9	N	7					127
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	N	10					137
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	705	2	11	9	N	10					147

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	552	2	52	9	N	47	2	8			185
09	780	N	583	-0-	-197	-0-	582	2	1	9	N	1	1	8			185
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	1	8			185
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	672	2	29	9	N	26	3	8			208
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	N	1	186	1	1	8	22
01	775	N	655	-0-	-120	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			21

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	298	1	755	2	N	1	1	8			157
							1	9									
09	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	276	1	939	2	N	1	1	8			157
							1	9									
10	1550	X	1435	-0-	-115	-0-	367	1	1025	2	N	39	183	1	1	8	12
							43	9									
11	1410	X	1272	-0-	-138	-0-	288	1	982	2	N	2	2	8			12
							2	9									
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	279	1	1042	2	N	2	2	8			12
							2	9									
*01	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1172	2	N	2	2	8			12
							2	9									

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					67
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	9	1	24	2	N	1	1	8			67
							1	9									
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-					67
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	N	-0-					67
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					76
09	420	N	283	-0-	-137	-0-	275	2	8	9	N	7					83
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	N	5					88
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	8					96
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					96
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					96

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		490	-0-	490	1431	479	2	11	9	N	10					65
09	1948	X	517	-0-	-1431	-0-	515	2	2	9	N	2					67
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	584	2	14	9	N	13					80
11	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					80
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					80
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					80

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8308	X	4686	-0-	-3622	-0-	4684	2	2	9	N	2	1	8			158
09	8040	X	5077	-0-	-2963	-0-	5042	2	35	9	N	32					190
10	8308	X	4031	-0-	-4277	-0-	3967	2	64	9	N	58	185	1			63
11	5850	X	2522	-0-	-3328	-0-	2522	2			N	-0-					63
12	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6451	2	13	9	N	12					75
*01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7177	2	72	9	N	65					140

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	3	2	9	N	2	1	1	1	3	47
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1230	3	33	9	N	30					77
*04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1126	3	28	9	N	25					102
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					102
*06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	1103	3			N	-0-					102
*07	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					102
*08	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					102
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1					103
*10	1178	N	929	-0-	-249	-0-	927	3	2	9	N	2					105
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	162	1	1915	3	N	4	1	8			108
							4	9									
*12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	346	1	2248	3	N	89	152	1			45
							98	9									
*01	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	223	1	1596	3	N	-0-					45

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	182	1	1085	3	Y	29	2	1			53
							32	9									
*03	3000	N	1808	-0-	-1192	107	183	1	1582	3	Y	39	34	1	7	8	51
							43	9									
*04	9468	X	9361	-0-	-107	-0-	453	1	8673	3	Y	214	122	1	27	5	116
							235	9									
*05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	532	1	6937	3	Y	93	153	1	1	8	55
							102	9									
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	428	1	5493	3	Y	14	53	1			16
							15	9									
*07	9672	X	5001	-0-	-4671	-0-	411	1	4590	3	Y	-0-	16	1			-0-
*08	9672	X	4172	-0-	-5500	-0-	404	1	3762	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*09	9360	X	4054	-0-	-5306	-0-	315	1	3720	3	Y	17	9	1			10
							19	9									
*10	7564	X	3802	-0-	-3762	-0-	419	1	3352	3	Y	28	18	1			20
							31	9									
*11	5940	X	3431	-0-	-2509	-0-	377	1	3014	3	Y	36	23	1			33
							40	9									
*12	4991	X	3068	-0-	-1923	-0-	373	1	2664	3	Y	28	51	1			10
							31	9									
01	4185	X	2993	-0-	-1192	-0-	336	1	2632	3	Y	23					33
							25	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	127	1 4 9	475	3	Y	4	1	1			24
*03	1365	X	759	-0-	-606	-0-	151	1 6 9	602	3	Y	5	12	1			17
*04	870	X	679	-0-	-191	-0-	149	1 4 9	526	3	Y	4	11	1			10
*05	837	X	761	-0-	-76	-0-	153	1 6 9	602	3	Y	5					15
*06	810	X	711	-0-	-99	-0-	152	1 3 9	556	3	Y	3					18
*07	775	X	727	-0-	-48	-0-	162	1 4 9	561	3	Y	4	11	1			11
*08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	217	1 17 9	647	3	Y	15					26
*09	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	489	1 23 9	1463	3	Y	21	28	1			19
*10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	461	1 24 9	1068	3	Y	22					41
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	392	1 39 9	1091	3	Y	35					76
*12	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	433	1 29 9	1205	3	Y	26	73	1	1	8	28
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	360	1 21 9	1052	3	Y	19					47

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	249	1 20 9	1129	3	Y	18	2	1			97
*03	2774	N	1376	-0-	-1398	-0-	204	1 34 9	1138	3	Y	31	90	1	2	8	36
*04	1740	N	1350	-0-	-390	-0-	194	1 21 9	1135	3	Y	19					55
*05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	215	1 29 9	1222	3	Y	26	1	8			80
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	225	1 28 9	1272	3	Y	25	63	1			41
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	244	1 7 9	1282	3	Y	6					47
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	237	1 23 9	1266	3	Y	21					67
*09	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	230	1 8 9	1170	3	Y	7	48	1			25
*10	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	242	1 12 9	934	3	Y	11					36
*11	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	633	1 111 9	7679	3	Y	101					132
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	582	1 75 9	4989	3	Y	68	143	1			57
*01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	485	1 75 9	3822	3	Y	68					125

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		724	-0-	724	724	131	1	593	3	Y	-0-					-0-
*03	3995	X	3271	-0-	-724	-0-	491	1	2739	3	Y	37	24	1	2	8	11
							41	9									
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	378	1	2211	3	Y	40					51
							44	9									
*05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	379	1	2151	3	Y	22					73
							24	9									
*06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	311	1	1749	3	Y	11	50	1			34
							12	9									
*07	3286	X	1738	-0-	-1548	-0-	277	1	1455	3	Y	5					39
							6	9									
*08	3286	X	1738	-0-	-1548	-0-	271	1	1449	3	Y	16					55
							18	9									
*09	2640	X	1678	-0-	-962	-0-	273	1	1387	3	Y	16	46	1			25
							18	9									
*10	2542	X	1517	-0-	-1025	-0-	308	1	1189	3	Y	18					43
							20	9									
*11	2070	X	1900	-0-	-170	-0-	144	1	1741	3	Y	14					56
							15	9									
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	3	Y	23	56	1			23
							25	9									
*01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	238	1	1876	3	Y	23					46
							25	9									

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	233	1	1051	3	Y	27	2	1			75
							30	9									
*03	2286	N	972	-0-	-1314	-0-	147	1	818	3	Y	6	55	1			26
							7	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	226	1	1321	3	Y	38					64
							42	9									
*05	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	199	1	1133	3	Y	12					76
							13	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	224	1	1262	3	Y	18	56	1			38
							20	9									
*07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	238	1	1248	3	Y	35					72
							39	9									
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	221	1	1181	3	Y	16					88
							18	9									
*09	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	194	1	986	3	Y	1	58	1			31
							1	9									
*10	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	216	1	833	3	Y	2					33
							2	9									
*11	1380	N	920	-0-	-460	-0-	69	1	839	3	Y	11					44
							12	9									
*12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	151	1	1294	3	Y	15	43	1			16
							17	9									
*01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	130	1	1028	3	Y	7					23
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	268	1	1005	3	Y	21	2	1			24
							23	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	274	1	1088	3	Y	4	11	1			17
							4	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	269	1	949	3	Y	14	16	1			15
							15	9									
*05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	268	1	1052	3	Y	10					25
							11	9									
*06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	258	1	946	3	Y	12					37
							13	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	295	1	1016	3	Y	14	24	1			27
							15	9									
*08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	322	1	961	3	Y	16					43
							18	9									
*09	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	272	1	814	3	Y	7	28	1			22
							8	9									
*10	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	351	1	813	3	Y	8					30
							9	9									
*11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	324	1	900	3	Y	30					60
							33	9									
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	298	1	831	3	Y	5	45	1			20
							6	9									
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	284	1	827	3	Y	10					30
							11	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		865	-0-	865	865	122	1	733	3	Y	9	2	1			61
							10	9									
*03	2013	N	1148	-0-	-865	-0-	115	1	994	3	Y	35	37	1	6	8	53
							39	9									
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	3	Y	10	30	1	7	5	26
							11	9									
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1183	3	Y	18	34	1			10
							20	9									
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	98	1	1260	3	Y	27	30	1			7
							30	9									
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	119	1	1322	3	Y	14	11	1			10
							15	9									
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	134	1	1247	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
*09	1380	N	1282	-0-	-98	-0-	97	1	1139	3	Y	42	25	1			28
							46	9									
*10	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	124	1	994	3	Y	22	25	1			25
							24	9									
*11	1350	N	786	-0-	-564	-0-	84	1	669	3	Y	30	24	1			31
							33	9									
*12	1333	N	901	-0-	-432	-0-	107	1	763	3	Y	28	52	1			7
							31	9									
01	1147	N	382	-0-	-765	-0-	39	1	309	3	Y	31					38
							34	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1126	-0-		1126	1126	160	1	957	3	Y	8	2	1			11
								9	9									
*03	2746	X	1620	-0-		-1126	-0-	163	1	1412	3	Y	41	18	1	7	8	27
								45	9									
*04	1530	X	1414	-0-		-116	-0-	70	1	1333	3	Y	10	17	1	4	5	16
								11	9									
*05	1581	X	1488	-0-		-93	-0-	103	1	1344	3	Y	37	38	1	1	8	14
								41	9									
*06	1560	X	1091	-0-		-469	-0-	77	1	991	3	Y	21	26	1			9
								23	9									
*07	1612	X	1157	-0-		-455	-0-	94	1	1052	3	Y	10	9	1			10
								11	9									
*08	1612	X	1183	-0-		-429	-0-	113	1	1055	3	Y	14	11	1			13
								15	9									
*09	1440	X	1112	-0-		-328	-0-	85	1	997	3	Y	27	18	1			22
								30	9									
*10	1488	X	964	-0-		-524	-0-	105	1	841	3	Y	16	18	1			20
								18	9									
*11	1140	X	808	-0-		-332	-0-	87	1	700	3	Y	19	16	1			23
								21	9									
*12	1178	X	803	-0-		-375	-0-	95	1	684	3	Y	22	38	1			7
								24	9									
01	1178	X	822	-0-		-356	-0-	90	1	700	3	Y	29					36
								32	9									

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1588	-0-		1588	1588	286	1	1296	3	Y	5					23
								6	9									
*03	3250	X	1662	-0-		-1588	-0-	252	1	1409	3	Y	1	17	1			7
								1	9									
*04	2460	X	1858	-0-		-602	-0-	272	1	1586	3	Y	-0-					7
*05	2170	X	1642	-0-		-528	-0-	246	1	1395	3	Y	1					8
								1	9									
*06	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	303	1	1706	3	Y	5	8	1			5
								6	9									
*07	2070	X	2070	-0-		-0-	-0-	330	1	1734	3	Y	5					10
								6	9									
*08	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	334	1	1786	3	Y	20					30
								22	9									
*09	2010	N	1999	-0-		-11	-0-	327	1	1660	3	Y	11	27	1			14
								12	9									
*10	2077	N	1966	-0-		-111	-0-	403	1	1553	3	Y	9					23
								10	9									
*11	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	174	1	2114	3	Y	14					36
								15	9									
*12	2286	N	2286	-0-		-0-	-0-	238	1	2036	3	Y	11	34	1			13
								12	9									
*01	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	224	1	1760	3	Y	6					19
								7	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		545	-0-		545	545		113	1	423	3	Y	8	2	1			47
									9	9									
*03	1220	N	675	-0-		-545	-0-		134	1	531	3	Y	9	24	1			32
									10	9									
*04	570	N	564	-0-		-6	-0-		121	1	426	3	Y	15	25	1			22
									17	9									
*05	609	N	609	-0-		-0-	-0-		122	1	477	3	Y	9					31
									10	9									
*06	669	N	669	-0-		-0-	-0-		141	1	517	3	Y	10					41
									11	9									
*07	694	N	694	-0-		-0-	-0-		154	1	533	3	Y	6	22	1			25
									7	9									
*08	682	X	638	-0-		-44	-0-		159	1	475	3	Y	4					29
									4	9									
*09	660	X	563	-0-		-97	-0-		141	1	422	3	Y	-0-	29	1			-0-
*10	682	X	582	-0-		-100	-0-		175	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	660	X	527	-0-		-133	-0-		134	1	373	3	Y	18					18
									20	9									
*12	682	X	500	-0-		-182	-0-		130	1	361	3	Y	8	19	1			7
									9	9									
*01	668	X	668	-0-		-0-	-0-		168	1	491	3	Y	8					15
									9	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1462	-0-		1462	1462		208	1	1241	3	Y	12	1	1			29
									13	9									
*03	3000	N	1820	-0-		-1180	282		186	1	1608	3	Y	24	20	1	4	8	29
									26	9									
*04	1712	N	1430	-0-		-282	-0-		71	1	1357	3	Y	2	14	1	3	5	14
									2	9									
*05	1612	N	1202	-0-		-410	-0-		85	1	1103	3	Y	13	20	1			7
									14	9									
*06	1770	N	1364	-0-		-406	-0-		97	1	1252	3	Y	14	16	1			5
									15	9									
*07	1488	N	1113	-0-		-375	-0-		91	1	1019	3	Y	3	4	1			4
									3	9									
*08	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-		141	1	1314	3	Y	2	3	1			3
									2	9									
*09	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-		112	1	1326	3	Y	18	10	1			11
									20	9									
*10	1116	N	746	-0-		-370	-0-		83	1	661	3	Y	2	6	1			7
									2	9									
*11	1410	N	424	-0-		-986	-0-		47	1	377	3	Y	-0-	7	1			-0-
*12	1519	N	382	-0-		-1137	-0-		47	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	449	-0-		-295	-0-		51	1	398	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	356	1	1338	3	Y	32	5	1			81
							35	9									
*03	3562	X	1833	-0-	-1729	-0-	361	1	1433	3	Y	35	49	1			67
							39	9									
*04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	385	1	1358	3	Y	41	58	1			50
							45	9									
*05	1922	X	1654	-0-	-268	-0-	330	1	1296	3	Y	25					75
							28	9									
*06	1920	X	1534	-0-	-386	-0-	323	1	1186	3	Y	23					98
							25	9									
*07	1984	X	1395	-0-	-589	-0-	309	1	1068	3	Y	16	55	1			59
							18	9									
*08	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	295	1	881	3	Y	7					66
							8	9									
*09	1530	N	989	-0-	-541	-0-	247	1	741	3	Y	1	40	1			27
							1	9									
*10	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	301	1	699	3	Y	5					32
							6	9									
*11	1140	N	987	-0-	-153	-0-	260	1	723	3	Y	4					36
							4	9									
*12	1023	N	881	-0-	-142	-0-	233	1	648	3	Y	-0-	36	1			-0-
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	158	1	463	3	Y	1					1
							1	9									

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

*02	2324	X	2095	-0-	-229	-0-	440	1	1652	3	Y	3	2	1			27
							3	9									
*03	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	465	1	1842	3	Y	6	15	1			18
							7	9									
*04	2550	X	2080	-0-	-470	-0-	456	1	1613	3	Y	10	16	1			12
							11	9									
*05	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	453	1	1778	3	Y	4					16
							4	9									
*06	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	429	1	1575	3	Y	7					23
							8	9									
*07	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	464	1	1603	3	Y	1	13	1			11
							1	9									
*08	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	493	1	1472	3	Y	1					12
							1	9									
*09	2010	N	1789	-0-	-221	-0-	447	1	1338	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
*10	2077	N	1587	-0-	-490	-0-	477	1	1107	3	Y	3					8
							3	9									
*11	1890	N	1484	-0-	-406	-0-	393	1	1090	3	Y	1					9
							1	9									
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	557	1	1554	3	Y	9	14	1	1	8	3
							10	9									
*01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	563	1	1644	3	Y	7					10
							8	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1948	-0-	1948	1948	408	1 6 9	1534	3	Y	5	2	1			35
*03	4122	X	2174	-0-	-1948	-0-	438	1 1 9	1735	3	Y	1	15	1			21
*04	3300	X	1940	-0-	-1360	-0-	425	1 14 9	1501	3	Y	13	18	1			16
*05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	381	1 11 9	1493	3	Y	10					26
*06	2280	X	1695	-0-	-585	-0-	361	1 11 9	1323	3	Y	10					36
*07	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	393	1 3 9	1356	3	Y	3	19	1			20
*08	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	379	1 2 9	1129	3	Y	2					22
*09	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	372	1 1 9	1111	3	Y	1	14	1			9
*10	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	382	1 3 9	886	3	Y	3					12
*11	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	362	1 10 9	1004	3	Y	9					21
*12	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	334	1 3 9	930	3	Y	3	18	1			6
*01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	340	1 4 9	993	3	Y	4					10

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		801	-0-	801	801	168	1 2 9	631	3	Y	2	2	1			11
*03	1703	N	902	-0-	-801	-0-	182	1	720	3	Y	-0-	11	1			-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	180	1 12 9	635	3	Y	11	6	1			5
*05	899	N	808	-0-	-91	-0-	163	1 3 9	642	3	Y	3					8
*06	870	N	705	-0-	-165	-0-	150	1 7 9	548	3	Y	6					14
*07	868	N	730	-0-	-138	-0-	164	1 1 9	565	3	Y	1	8	1			7
*08	806	N	708	-0-	-98	-0-	178	1	530	3	Y	-0-					7
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	181	1 1 9	541	3	Y	1	5	1			3
*10	744	N	664	-0-	-80	-0-	199	1 1 9	464	3	Y	1					4
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	183	1 17 9	510	3	Y	15					19
*12	744	N	470	-0-	-274	-0-	123	1 3 9	344	3	Y	3	16	1			6
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	489	3	Y	5					11

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	350	1	1313	3	Y	24	3	1			58
							26	9									
*03	3000	N	1535	-0-	-1465	224	305	1	1208	3	Y	20	33	1			45
							22	9									
*04	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	307	1	1087	3	Y	13	31	1			27
							14	9									
*05	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	298	1	1170	3	Y	3					30
							3	9									
*06	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	308	1	1130	3	Y	15					45
							17	9									
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	332	1	1146	3	Y	10	26	1			29
							11	9									
*08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	359	1	1072	3	Y	9					38
							10	9									
*09	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	318	1	950	3	Y	4	24	1			18
							4	9									
*10	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	349	1	808	3	Y	3					21
							3	9									
*11	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	333	1	924	3	Y	25					46
							28	9									
*12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	312	1	871	3	Y	8	38	1			16
							9	9									
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	310	1	906	3	Y	13					29
							14	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2380	-0-	2380	2380	340	1	2036	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
*03	5063	X	2683	-0-	-2380	-0-	276	1	2387	3	Y	18	11	1	3	8	15
							20	9									
*04	2850	X	2462	-0-	-388	-0-	122	1	2330	3	Y	9	11	1	3	5	10
							10	9									
*05	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	164	1	2141	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
*06	2580	X	2071	-0-	-509	-0-	149	1	1913	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*07	2666	X	2160	-0-	-506	-0-	177	1	1980	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	187	1	1740	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	3	Y	31	16	1			17
							34	9									
*10	2170	N	1973	-0-	-197	-0-	217	1	1738	3	Y	16	17	1			16
							18	9									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	219	1	1749	3	Y	22	17	1			21
							24	9									
*12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	3	Y	27	44	1			4
							30	9									
*01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	279	1	2185	3	Y	29					33
							32	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	172	1	1028	3	Y	21	1	1			36
							23	9									
*03	2597	X	1374	-0-	-1223	-0-	139	1	1199	3	Y	33	25	1	6	8	38
							36	9									
*04	1500	X	1461	-0-	-39	-0-	72	1	1378	3	Y	10	22	1	5	5	21
							11	9									
*05	1550	X	1266	-0-	-284	-0-	87	1	1134	3	Y	41	44	1	1	8	17
							45	9									
*06	1320	X	292	-0-	-1028	-0-	21	1	271	3	Y	-0-	17	1			-0-
*07	1519	X	201	-0-	-1318	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	937	-0-	-334	-0-	91	1	843	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	841	3	Y	41	20	1			22
							45	9									
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	107	1	854	3	Y	34	27	1			29
							37	9									
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	105	1	836	3	Y	51	33	1			47
							56	9									
*12	992	N	825	-0-	-167	-0-	97	1	695	3	Y	30	66	1			11
							33	9									
01	992	N	802	-0-	-190	-0-	88	1	692	3	Y	20					31
							22	9									

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	217	1	1296	3	Y	11	2	1			22
							12	9									
*03	5528	X	4003	-0-	-1525	-0-	409	1	3532	3	Y	56	28	1	10	8	40
							62	9									
*04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	648	1	12386	3	Y	257	138	1	30	5	129
							283	9									
*05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	731	1	9519	3	Y	195	237	1	3	8	84
							215	9									
*06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	609	1	7832	3	Y	197	215	1			63
							217	9									
*07	13764	X	9005	-0-	-4759	-0-	722	1	8053	3	Y	209	133	1			138
							230	9									
*08	13764	X	7757	-0-	-6007	-0-	735	1	6844	3	Y	162	146	1			151
							178	9									
*09	13320	X	6687	-0-	-6633	-0-	518	1	6125	3	Y	40	88	1			102
							44	9									
*10	10478	X	6119	-0-	-4359	-0-	676	1	5414	3	Y	26	61	1			67
							29	9									
*11	8730	X	5353	-0-	-3377	-0-	588	1	4703	3	Y	56	51	1			72
							62	9									
*12	9021	X	4734	-0-	-4287	-0-	580	1	4144	3	Y	9	68	1			13
							10	9									
01	7750	X	5013	-0-	-2737	-0-	566	1	4434	3	Y	12					25
							13	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	191	1	1143	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
*03	2139	X	1355	-0-	-784	-0-	139	1	1203	3	Y	12	10	1	2	8	14
							13	9									
*04	2070	X	1290	-0-	-780	-0-	64	1	1226	3	Y	-0-	13	1	1	5	-0-
*05	2139	X	1039	-0-	-1100	-0-	74	1	964	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1440	X	1308	-0-	-132	-0-	94	1	1206	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	94	1	1053	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	100	1	933	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1320	X	684	-0-	-636	-0-	53	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1364	X	976	-0-	-388	-0-	108	1	861	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
*11	1320	X	888	-0-	-432	-0-	99	1	788	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	1147	X	786	-0-	-361	-0-	96	1	688	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	1023	X	643	-0-	-380	-0-	72	1	564	3	Y	6					6
							7	9									

SABINE OIL & GAS LLC 742142
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	319	1	2754	2	N	-0-					77
09	2910	X	2696	-0-	-214	-0-	308	1	2388	2	N	-0-					77
10	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	341	1	2243	2	N	-0-					77
11	2910	X	2025	-0-	-885	-0-	264	1	1757	2	N	4					81
							4	9									
12	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	330	1	1751	2	N	-0-					81
01	3007	X	1718	-0-	-1289	-0-	341	1	1377	2	N	-0-					81

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	N	1435	-0-	-518	-0-	32	1	1399	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1890	N	1222	-0-	-668	-0-	28	1	1191	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	29	1	1296	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1380	N	1143	-0-	-237	-0-	26	1	1114	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	23	1	1270	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
01	1333	N	532	-0-	-801	-0-	10	1	512	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2325	X	2275	-0-	-50	-0-	45	1	2176	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
09	2250	X	1161	-0-	-1089	-0-	43	1	1075	2	N	39	39	0			-0-
							43	9									
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	82	1	3222	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	49	1	2633	2	N	40	40	0			-0-
							44	9									
*01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	24	1	1012	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	14	1	880	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	54	1	757	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1395	N	848	-0-	-547	-0-	33	1	807	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	41	1	1010	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5					138
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	2	24	9	N	22					160
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12					172
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1184	2	7	9	N	6					178
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6	9	N	5					183
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1216	2	13	9	N	12					195

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

08	961	N	955	-0-	-6	-0-	309	1	638	2	N	7					47
							8	9									
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	294	1	626	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	313	1	716	2	N	-0-					47
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	301	1	674	2	N	-0-					47
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	296	1	668	2	N	-0-					47
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	299	1	712	2	N	-0-					47

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

08	341	N	289	-0-	-52	-0-	94	1	195	2	N	-0-					152
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	96	1	203	2	N	-0-					152
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	90	1	205	2	N	-0-					152
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	89	1	199	2	N	-0-					152
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	107	1	242	2	N	-0-					152
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	104	1	249	2	N	-0-					152

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

08	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					246
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					246
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					246
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					246
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	514	2	28	9	N	25					271
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	266	2	1	9	N	1	53	1			219

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1	37	1			134
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					134
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					134
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					134
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					134
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					134

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

08	527		179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	1912		1912	-0-	-0-	-0-	1895	2	17	9	N	15					15
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					22
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39	9	N	35					57
*12	3100	N	3245	-0-	145	145	3190	2	55	9	N	50					107
*01	2335	N	2190	-0-	-145	-0-	2149	2	41	9	N	37					260

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1059	-0-	1059	1059	1008	2	51	9	N	46					46
09	0		3604	-0-	3604	4663	3382	2	222	9	N	202	201	1	1	8	46
10	0		2518	-0-	2518	7181	2317	2	201	9	N	183	156	1			73
*11	908		908	-0-	-0-	7181	803	2	105	9	N	95					168
*12	713		636	-0-	-77	7104	566	2	70	9	N	64	181	1			51
*01	713		379	-0-	-334	6770	333	2	46	9	N	42					93

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					116
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF. 13046 - 13254

08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2				N	-0-					-0-
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2				N	-0-					-0-
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2				N	-0-					-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2				N	-0-					-0-
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2				N	-0-					-0-
*01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2				N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 13134 - 13329

08	19530 X	18746	-0-	-784	-0-	18746	2				N	-0-					-0-
09	18900 X	17447	-0-	-1453	-0-	17447	2				N	-0-					-0-
10	19065 X	18548	-0-	-517	-0-	18548	2				N	-0-					-0-
11	18150 X	17875	-0-	-275	-0-	17875	2				N	-0-					-0-
12	18755 X	18254	-0-	-501	-0-	18254	2				N	-0-					-0-
01	18755 X	18417	-0-	-338	-0-	18417	2				N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20615	X	19568	-0-	-1047	-0-	19568	2		N	-0-			-0-
09	19350	X	14988	-0-	-4362	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
10	19468	X	18598	-0-	-870	-0-	18598	2		N	-0-			-0-
11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	2		N	-0-			-0-
12	19561	X	18382	-0-	-1179	-0-	18382	2		N	-0-			-0-
01	19561	X	18525	-0-	-1036	-0-	18525	2		N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

08	12400		10787	-0-	-1613	-0-	10787	2		N	-0-			-0-
09	11160	#	9372	-0-	-1788	-0-	9372	2		N	-0-			-0-
10	11532	#	10702	-0-	-830	-0-	10702	2		N	-0-			-0-
11	12751		12751	-0-	-0-	-0-	12751	2		N	-0-			-0-
12	12323	R	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2		N	-0-			-0-
*01	13001		13001	-0-	-0-	-0-	13001	2		N	-0-			-0-